
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	GAS	INJECT.	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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059																	
GAYLE		WELL #:		1		RRCID -> 206069		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5325 -		6147					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BLAKENERGY OPERATING, LLC		074563																	
GRIZZLE		WELL #:		1		RRCID -> 259532		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380		PERF.10347 -		10356					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FOWLER OIL & GAS LLC		100396																	
SIBLEY ESTATE		WELL #:		10		RRCID -> 181632		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 13100		PERF. N/A							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HANCOCK, JOHN W. SR.		WELL #:		A 2		RRCID -> 188641		COMPL. DATE 12/22/2001		TOTAL DEPTH 14239		PERF. N/A							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BARNES, LEON		WELL #:		3		RRCID -> 200940		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12000 -		12034					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
FOWLER OIL & GAS LLC		//CONT.//		100396												
CRANDALL, RUBIE		WELL #:		4	RRCID -> 209265	COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 17515	PERF.15516 - 15590							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DOROTHY WALTERS		WELL #:		1	RRCID -> 216730	COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 17339	PERF.10782 - 10840							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALDINE OIL AND GAS, LP		WELL #:		2	RRCID -> 189444	COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 11000	PERF.10704 - 10712							
CREWS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 189444	COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 11000	PERF.10704 - 10712							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC		WELL #:		3A	RRCID -> 297366	COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 1315	PERF. N/A							
RISE RODEN		WELL #:		3A	RRCID -> 297366	COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 1315	PERF. N/A							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FW EAGLE FORD I, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 265202	COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 12852	PERF. 546 - 1578							
WELHAUSEN A		WELL #:		1	RRCID -> 265202	COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 12852	PERF. 546 - 1578							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BULL OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 163237	COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9107	PERF. 4870 - 4873							
SEALE, SAM D. III		WELL #:		1	RRCID -> 163237	COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9107	PERF. 4870 - 4873							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP														
COLVIN UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 266293 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11843 - 18157														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
GERLICH WILCOX GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 163350 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8942 - 8990														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COASTAL EXPL. & DEV. CORP.														
CUTBIRTH UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 186445 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5051 - 5056														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION														
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK														
WELL #: 1 RRCID -> 174369 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2268 - 2274														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC														
PAGEL, C. C.														
WELL #: 1 RRCID -> 177187 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3103 - 3105														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
STEINDORF														
WELL #: 1 RRCID -> 272354 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13052 - 14424														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				255456						
EVANS ENERGY LLC. S. BRASLAU		WELL #:		1	RRCID -> 284575	COMPL. DATE 03/31/2013	TOTAL DEPTH 8839	PERF. 8158	-	8172
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FALCON PRODUCTION LLC				260268						
MONTEOLA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 250648	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH 16409	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FORMATION RESOURCES LLC				276936						
BURDITT, LOUISE		WELL #:		2	RRCID -> 151425	COMPL. DATE 09/30/1989	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3689	-	3695
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875						
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7H	RRCID -> 280541	COMPL. DATE 09/04/2013	TOTAL DEPTH 6610	PERF. 6553	-	6560
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805						
GEO-GOLDENROD		WELL #:		6	RRCID -> 207266	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH 4511	PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE	
H T P PRODUCING COMPANY		341602						
STATE TRACT D		WELL #:		1	RRCID -> 230291	COMPL. DATE 09/23/2004	TOTAL DEPTH 6681	PERF. N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
VANDERBILT STATE		WELL #:		17	RRCID -> 155704	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6435	PERF. 6111 - 6116
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
GORDIN ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 155880	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 2875 - 2882
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #:		211	RRCID -> 221136	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH 8270	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
KALER ENERGY CORP.		450261						
HENLEY GU		WELL #:		2	RRCID -> 205462	COMPL. DATE 03/17/2004	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13997 - 14963
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
KD ENERGY, LLC		452996						
GAYLE, ALBERTA		WELL #:		12-D	RRCID -> 170275	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH 5473	PERF. N/A
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT										
KEBO OIL & GAS, INC.				453170																
SHELTON		WELL #:		11		RRCID -> 265952		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 3852 - 3860								
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
MASCOT OIL COMPANY				531355																
HOFFER		WELL #:		1		RRCID -> 267067		COMPL. DATE 01/01/1901		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9162 - 9167								
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-		1969					N		-0-					73	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-		1969					N		-0-					73	
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-		1969					N		-0-					73	
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-		1969					N		-0-					73	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-		1969					N		-0-					73	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1969					N		NO RPT					73	
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028																
WYNNE		WELL #:		2		RRCID -> 231748		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 1352		PERF. 9957 - 10150								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
MERIT ENERGY COMPANY				561136																
EDWARDS		WELL #:		1		RRCID -> 183233		COMPL. DATE 12/25/2002		TOTAL DEPTH 15256		PERF.13730 - 13976								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
VESELY GU 1		WELL #:		2		RRCID -> 281974		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 15592		PERF.10074 - 10604								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122																
KNIGHT ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 179408		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 606 - 1558								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK			
OMEGA ENERGY, LLC				622657						
SUGAREK		WELL #:		1	RRCID -> 151640	COMPL. DATE 05/29/1994	TOTAL DEPTH	4250	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PALEO OIL COMPANY LLC				635131						
BU TOM SLICK		WELL #:		3	RRCID -> 210451	COMPL. DATE 10/09/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8007 -	8012
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748						
MEEKS		WELL #:		1	RRCID -> 224344	COMPL. DATE 07/10/2012	TOTAL DEPTH	12067	PERF. 4752 -	4860
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
POCO LLC				668802						
WHIDDON-SEGER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 281482	COMPL. DATE 01/10/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4002 -	4007
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
ROBINSON		WELL #:		2	RRCID -> 195474	COMPL. DATE 09/13/2002	TOTAL DEPTH	9585	PERF. 8772 -	9257
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PROPERTY PRODUCING CO.				681462						
HARTT		WELL #:		5	RRCID -> 178782	COMPL. DATE 11/25/1996	TOTAL DEPTH	2527	PERF. 1836 -	1838
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT														
REMORA OPERATING, LLC														
CARMICHAEL														
WELL #: A 1 RRCID -> 228644 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 10879 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REPUBLIC RESOURCES, LLC.														
GARNER														
WELL #: 1 RRCID -> 252933 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1311 - 1355														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SADDLE LAKE ENERGY, LLC														
ARNECKE A														
WELL #: 1 RRCID -> 274972 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4972 - 5275														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.														
KUBENA WILCOX GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 165387 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF. 11170 - 11204														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
T-C OIL COMPANY, LLC														
BRAMAN -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 265197 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9120 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TC OIL AND GAS, LLC														
GEMELOS 'B'														
WELL #: 2 RRCID -> 289755 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 13444 PERF. 13220 - 13253														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DE WITT									
TIKI OIL & GAS, LLC				860191													
YANTA CATTLE CO.		WELL #:		1	RRCID -> 215070	COMPL. DATE 07/21/2005	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566													
GAYLE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 231737	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF. N/A									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
VAQUERO OPERATING				882776													
BORCHERS, WILLIAM A.		WELL #:		10	RRCID -> 171208	COMPL. DATE 03/02/1999	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 1599 - 1601									
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314					N	NO RPT	-0-				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314					N	NO RPT	-0-				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314					N	NO RPT	-0-				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314					N	NO RPT	-0-				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314					N	NO RPT	-0-				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314					N	NO RPT	-0-				-0-
WELDERXP LTD.				907320													
CALLAGHAN		WELL #:		1	RRCID -> 219742	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9898 - 9902									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
BALLARD		WELL #:		1	RRCID -> 239253	COMPL. DATE 06/26/2008	TOTAL DEPTH 10515	PERF. 8129 - 8139									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
T.L.G.		WELL #:		2	RRCID -> 263804	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 10410	PERF. 10086 - 10090									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

WILDCAT WELDERXP LTD. HELDENFELS			//CONT.// 00004 001 //CONT.// 907320 WELL #: 1			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: KARNES					
			RRCID -> 283374			COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 3850 - 3858					
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. KOOP ET AL GAS UNIT				945581 WELL #: 1			RRCID -> 244868			COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 15800			PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
A-B-R (MACKHANK 8500) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC CUNNINGHAM				00066 375 612414 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
				RRCID -> 286542			COMPL. DATE 09/05/2018			TOTAL DEPTH 10985			PERF. 8852 - 8862				
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-		625	2			N	-0-					145
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-		572	2			N	-0-					145
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-		733	2			N	-0-					145
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-		797	2			N	-0-					145
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-		804	2			N	-0-					145
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					145
A-B-R, NE. (WILCOX 2ND, MASS.) L & L INVESTMENTS BUCKERT, T. A.				00072 500 479901 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
				RRCID -> 074843			COMPL. DATE 05/20/1977			TOTAL DEPTH 9761			PERF. 9259 - 9269				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
A-B-R, NE. (2150) L & L INVESTMENTS BUCKERT				00072 600 479901 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD				
				RRCID -> 078976			COMPL. DATE 07/19/1978			TOTAL DEPTH 9236			PERF. 2154 - 2160				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALBRECHT (HOCKLEY)				01235 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797												
ROUDON				WELL #: 1	RRCID -> 284825	COMPL. DATE 09/24/2016	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 3680	-	3682						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALBRECHT (REKLAW)				01235 630	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
NITRO OIL & GAS, LLC				611014												
GUMM, LUCILLE				WELL #: 1	RRCID -> 194637	COMPL. DATE 11/26/2002	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7800	-	7840						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414												
RAMSEY				WELL #: 1	RRCID -> 031580	COMPL. DATE 09/09/1963	TOTAL DEPTH 8375	PERF. 7807	-	7816						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
ALBRECHT (SLICK)				01235 675	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
NITRO OIL & GAS, LLC				611014												
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 191228	COMPL. DATE 06/19/2002	TOTAL DEPTH 8815	PERF. 8322	-	8330						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALBRECHT (YEGUA)				01235 765	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
WISEMAN, WILLIAM M.				933616												
COUTRET, A. JR.				WELL #: 1 U	RRCID -> 000537	COMPL. DATE 06/19/1959	TOTAL DEPTH 5290	PERF. 4691	-	4695						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC SCHMIDT GAS UNIT				01240 500 612414		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD					
WELL #:				1	RRCID ->	238237	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL	DEPTH	16540	PERF.	9826	-	9949		
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	BALANCE
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-			137
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-			137
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-			137
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-			137
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-			137
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			137

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

PETERSON				WELL #:		2	RRCID ->	229958	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL	DEPTH	12138	PERF.	9486	-	9942
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			50

WELDERXP LTD. HUNTER				907320 561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA					
WELL #:				1	RRCID ->	191961	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL	DEPTH	17710	PERF.	14750	-	14760		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALGENY (WILCOX 9600) MERIT ENERGY COMPANY RODEN GAS UNIT 1				01465 750 561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA					
WELL #:				2	RRCID ->	274680	COMPL. DATE	05/25/2014	TOTAL	DEPTH	16200	PERF.	9654	-	9678		
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2		N	14			216
								15	9								
09	540 N	381	-0-	-159	-0-	-0-	-0-	23	1	352	2		N	5	174	1	47
								6	9								
10	558 N	462	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	11	1	438	2		N	12			59
								13	9								
11	420 N	374	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	365	2	9	9		N	8			67
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2	20	9		N	18			85
*01	465 N	273	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	265	2	8	9		N	7			92

ALKEK, WEST (FRIO 3700)														
AMRWR, LLC														
BEGO														
01588 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
102699														
WELL #: 1 RRCID -> 190577 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3754 - 3756														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ALMA BELL (4100)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
RAMIRENA CREEK														
01880 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK														
635131														
WELL #: 2 RRCID -> 297551 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4134 - 4138														
08	7750 N	813	-0-	-6937 B	73095	813	2		N	-0-				111
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			73095										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	73095				N	NO RPT				111
10	7750 N	653	-0-	-7097 B	65998	653	2		N	-0-				111
11	7500 N	722	-0-	-6778 B	59220	722	2		N	-0-				111
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	59220				N	NO RPT				111
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	59220				N	NO RPT				111
AMADOR (MIOCENE 800)														
WALLIS ENERGY, INC.														
SMITH, MARY LEE														
02227 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT														
893997														
WELL #: 1 RRCID -> 093829 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 815 - 819														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ANAQUA (1700)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT														
02503 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
833782														
WELL #: 1 RRCID -> 234356 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 1739 - 1768														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT														
WELL #: 13UT RRCID -> 242931 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1787 - 1790														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ANAQUA (1900)		02503 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 13LT		RRCID -> 242933		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1936 - 1948	
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250866		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 6208 PERF. 1926 - 1945	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
ANAQUA (2650)		02503 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
CLAY PASTURE -A-		WELL #: 6		RRCID -> 233743		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 3574 PERF. 2700 - 2714	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
ANAQUA (2960)		02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274504		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 6208 PERF. 2938 - 2951	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 299193		COMPL. DATE 04/16/2025		TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2949 - 2952	
08	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13103 05/22/2025									
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 300123		COMPL. DATE 09/15/2025		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 2959 - 2962	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	380	602	222 B	222	602 1	1479 2	N	-0-	-0-
10	737	1652	915 B	1137	173 1	2691 2	N	-0-	-0-
11	6150	3060	-3090 B	-1953	369 1	2691 2	N	-0-	-0-
12	4103 N	6056	1953 B	-0-	522 1	5534 2	N	-0-	-0-
01	5351 N	5351	-0- B	-0-	586 1	4765 2	N	-0-	-0-

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

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

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2012

APPLING (SEG 1 7500) 03312 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
SELLS, W. M. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 000660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7646 - 7669

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2025

APPLING, NORTH (MELBOURNE) CKS OPERATING, LLC STATE TRACT 209			03316 200 103702 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 263470		ONE WELL COMPL. DATE 06/03/2011		CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8784 - 8788								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
APPLING, N. (MELBOURNE, LOWER) CORUM PRODUCTION COMPANY SELLS, KATHERINE MAUDE			03316 400 180197 WELL #: 2		ASSOCIATED RRCID -> 059206		EXEMPT COMPL. DATE 11/22/1993		CNTY: CALHOUN TOTAL DEPTH 8735 PERF. 1490 - 2620								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
APPLING, N. (MELBOURNE, UPPER) CORUM PRODUCTION COMPANY SELLS, KATHERINE MAUDE			03316 500 180197 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 173264		ONE WELL COMPL. DATE 04/01/1999		CNTY: CALHOUN TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8548 - 8554								
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
APPLING, N. (8000) AMRWR, LLC SELLS, KATHERINE MAUDE			03316 950 102699 WELL #: 4		ASSOCIATED RRCID -> 135557		CAPACITY COMPL. DATE 06/15/1990		CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8186 - 8189								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CORUM PRODUCTION COMPANY SELLS, KATHERINE MAUDE			180197 WELL #: 1		RRCID -> 205602		COMPL. DATE 05/03/2004		CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 8731 PERF. 7868 - 7874								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2025																	
APPLING DEEP, SW (FRI0) COLUMBUS ENERGY, LLC STATE TRACT 254			03325 400 169313 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 217956		ONE WELL COMPL. DATE 08/15/2005		CNTY: CALHOUN TOTAL DEPTH 15182 PERF.13306 - 13426								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARNECKEVILLE (FRIO 2520)														
BUSTAMANTE RESOURCES LLC														
ZENGERLE														
03690 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
112682														
WELL #: 3					RRCID -> 163945 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2504 - 2508									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
ARNECKEVILLE (FRIO 2620)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
EGG-JUNKER ET AL UNIT														
03690 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
254443														
WELL #: 2 C					RRCID -> 077813 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2622 - 2626									
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
ARNECKEVILLE (HILLER 10900)														
KENNE EXPLORATION, INC.														
RATH														
03690 218 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
456420														
WELL #: 1					RRCID -> 124492 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 15021 PERF. 10941 - 10962									
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999														
ARNECKEVILLE (WILCOX A 7700)														
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC														
HARTMAN, W.														
03690 232 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT														
076738														
WELL #: 1					RRCID -> 136463 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7638 - 7691									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARNECKEVILLE (WILCOX A 8150)														
STUART, H. A.														
FRIEDRICHS-HARSDORFF														
03690 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
828172														
WELL #: 1					RRCID -> 000783 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8079 - 8086									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				143
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				143
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				143
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				143
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				143
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				143

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870) 03690 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 077252 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4847 - 4853

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
08	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	5				Y	-0-				26
09	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	5				Y	-0-				26
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	5				Y	-0-				26
11	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	60	5		26	9	Y	24	45	1		5
12	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	60	5		26	9	Y	24				29
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				29

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	5				Y	-0-				30
09	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	5				Y	-0-				30
10	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	5				Y	-0-				30
11	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	70	5		13	9	Y	12	25	1		17
12	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	70	5		13	9	Y	12				29
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				29

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260) 03690 808 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC 103198
HARTMAN, VICTOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 131249 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5264 - 5276

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	57	5		3	9	Y	3				27
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57	5		1	9	Y	1				28
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57	5		1	9	Y	1				29
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	54	5		17	9	Y	15	33	1		11
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	54	5		17	9	Y	15				26
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				26

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	71	5		28	9	Y	25				40
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	71	5		22	9	Y	20				60
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	71	5		6	9	Y	5				65
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	70	5		13	9	Y	12	70	1		7
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	64	5		20	9	Y	18				25
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				25

ARNECKEVILLE (YEGUA 5290)																
LUCKY LAD ENERGY, LLC																
ZENGERLE, WAYNE O.																
WELL #:		03690 809		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
		512179														
		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	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARNECKEVILLE, S. (Y-6)																
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP																
SEILER, FRIEDA																
WELL #:		03695 536		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
		531085														
		1		RRCID -> 111262		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH		5450		PERF. 5264		- 5274		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
ARNECKEVILLE, S (Y-7)																
MOSLEY OIL & GAS INC																
BARRY																
WELL #:		03695 541		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT								
		100645														
		2		RRCID -> 237717		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH		11316		PERF. 5309		- 5312		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					18
ARROYO ROJO (BALLARD)																
AMRWR, LLC																
SMITH, ALICE B.																
WELL #:		03947 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
		102699														
		2		RRCID -> 138265		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH		6200		PERF. 5584		- 5591		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
HLAVINKA, RUBY M.																
WELL #:		03947 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
		102699														
		3		RRCID -> 141844		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH		6200		PERF. 5588		- 5711		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
EXPRESS OIL CO.																
SMITH, ALICE B.																
WELL #:		257068		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
		1 U														
		1		RRCID -> 112635		COMPL. DATE 07/12/1984		TOTAL DEPTH		10341		PERF. 5416		- 5449		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
ARROYO ROJO (BURGHER)					03947 230	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON				
EXPRESS OIL CO.					257068										
SMITH, ALICE B.			WELL #:		1 L	RRCID ->	112636	COMPL. DATE	07/12/1984	TOTAL DEPTH	10341	PERF. 5940 -	5944		
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARROYO ROJO (FRIO 6000)					03947 260	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON				
AMRWR, LLC					102699										
HLAVINKA, RUBY M.			WELL #:		2	RRCID ->	176191	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5950 -	5951		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ATKINSON (KLINGEMAN)					04271 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: KARNES				
ESTATE OF JAMES L. NELSON					254443										
PYLE, WILLIAM			WELL #:		1	RRCID ->	083147	COMPL. DATE	06/18/1979	TOTAL DEPTH	920	PERF. 816 -	822		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LODESTAR PACIFIC CORPORATION					505305										
KLINGEMAN, FRED			WELL #:		1	RRCID ->	073528	COMPL. DATE	07/30/1977	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 830 -	848		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALAMO NATIONAL BANK			WELL #:		1	RRCID ->	076579	COMPL. DATE	10/15/1977	TOTAL DEPTH	1021	PERF. 810 -	830		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	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
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
HARDT, E. B.			WELL #:	3	RRCID -> 076581	COMPL. DATE 01/06/1978	TOTAL DEPTH	1003	PERF.	810 -	817
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
ATKINSON (4250)				04271 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
ATKINSON FIELD GAS UNIT #2			WELL #:	1	RRCID -> 048063	COMPL. DATE 11/18/1969	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
ATKINSON FIELD GAS UNIT #4			WELL #:	2	RRCID -> 054088	COMPL. DATE 10/13/1972	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
KLINGMAN, FRED			WELL #:	1	RRCID -> 054385	COMPL. DATE 10/22/1972	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	N/A	
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023							-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023							-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023							-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023							-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023							-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023							-0-
ATKINSON GAS STORAGE			WELL #:	1	RRCID -> 184137	COMPL. DATE 09/22/1995	TOTAL DEPTH	4311	PERF.	4268 -	4298
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
SIANA OIL & GAS			779259																
JACKSON, KATHLEEN			WELL #: 1			RRCID -> 180466			COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 11845 PERF.11610 - 11620							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				2	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				2	
01	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							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC			864566																
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE			WELL #: 1			RRCID -> 186780			COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11316 - 11387							
08	155 X	92	-0-	-63	-0-	-0-	17	1	75	2	N	-0-						65	
09	60 X	60	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-						65	
10	95 X	95	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	66	2	N	-0-						65	
11	90 X	66	-0-	-24	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-						65	
12	93 X	60	-0-	-33	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-						65	
01	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	2311	2	N	15						80	
							17	9											
AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN)			04432 475			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD							
ALDINE OIL AND GAS, LP			100397																
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 5-L			RRCID -> 180294			COMPL. DATE 09/17/2000			TOTAL DEPTH 11953 PERF.11440 - 11460							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
AUSTIN (WILCOX MASSIVE)			04432 487			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
ALDINE OIL AND GAS, LP			100397																
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 1-U			RRCID -> 174752			COMPL. DATE 01/04/2001			TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)			//CONT.//		04432 487	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD									
ALDINE OIL AND GAS, LP			//CONT.//		100397														
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		5-U	RRCID -> 180299		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 11953 PERF. N/A									
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	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		4-U	RRCID -> 182490		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10881 - 10890									
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 200929		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10755 - 10775									
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 237080		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 10862									
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SIANA OIL & GAS			779259																
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 228545		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11941 - 11962									
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114	
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114	
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114	
01	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									
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)			//CONT.// 04432 492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
ALDINE OIL AND GAS, LP			//CONT.// 100397												
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 185198		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11336 - 11454				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 1-L		RRCID -> 185204		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10946 - 11088				
08	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	1847	2			Y	-0-			3
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-			3
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	543	1	1694	2	Y	-0-			3
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	314	1	1984	2	Y	-0-			3
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	344	1	2292	2	Y	-0-			3
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	436	1	2210	2	Y	-0-			3
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 5 L		RRCID -> 198686		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 11953		PERF.11204 - 11228				
08	5270	X	4485	-0-	-785	-0-	4485	2			Y	-0-			24
09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			Y	-0-			24
10	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	1449	1	4519	2	Y	-0-			24
11	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	844	1	5339	2	Y	-0-			24
12	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	813	1	5423	2	Y	-0-			24
01	5983	X	5052	-0-	-931	-0-	832	1	4220	2	Y	-0-			24
AUSTIN (WILCOX 12,300)			04432 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
SIANA OIL & GAS			779259												
KATHLEEN JACKSON UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 223785		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 14103		PERF.13551 - 13559				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	393					N	-0-			41
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	393					N	-0-			41
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	393					N	-0-			41
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	393					N	-0-			41
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	393					N	-0-			41
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	393					N	NO RPT			41
KATHLEEN JACKSON UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 229869		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12242 - 13158				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251					N	NO RPT			-0-
MARTIN, M. E.			WELL #: 1		RRCID -> 229876		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 13985		PERF.12934 - 13228				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	121					N	-0-			33
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	121					N	-0-			33
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	121					N	-0-			33
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	121					N	-0-			33
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	121					N	-0-			33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	121					N	NO RPT			33

AUSTIN (WILCOX 12,300)				//CONT.// 04432 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
SIANA OIL & GAS				//CONT.// 779259														
KATHLEEN JACKSON UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	242118	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	16440	PERF.	12327 - 13208				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						120
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						120
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						120
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						120
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						120
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						120

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)				04440 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397											
WORSHAM GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 177614		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 16580		PERF.14206 - 14264	
08	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2559	2	32	9	Y	29	25	1		15
09	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2851	2	30	9	Y	27	25	1		17
10	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	843	1	2628	2	Y	29	36	1		10
						32	9								
11	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	403	1	2549	2	Y	17	26	1		1
						19	9								
12	2976 X	2949	-0-	-27	-0-	380	1	2534	2	Y	32	28	1		5
						35	9								
01	3503 X	2900	-0-	-603	-0-	472	1	2394	2	Y	31	29	1		7
						34	9								

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

AUSTIN, W. (10600)				04440 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397										
CREWS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 178236	COMPL.	DATE 04/07/2000	TOTAL	DEPTH 14500	PERF.10720 - 10730			
08	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	580	1	1051	2	Y	372	320	1	197
						409	9							
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	600	1	1049	2	Y	351	328	1	220
						386	9							
10	1550 N	1526	-0-	-24	-0-	270	1	843	2	Y	375	472	1	123
						413	9							
11	1500 N	1385	-0-	-115	-0-	142	1	898	2	Y	314	333	1	104
						345	9							
12	1550 N	1384	-0-	-166	-0-	129	1	862	2	Y	357	321	1	140
						393	9							
01	1519 N	1275	-0-	-244	-0-	148	1	751	2	Y	342	329	1	153
						376	9							

BALFOUR (YEGUA 2950)				05243 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
B D PRODUCTION CO., INC.				040190											
MCMANUS SHALLOW UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 233577		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2890 - 2894	
08	93 N	54	-0-	-39	-0-	12	1	42	2	N	-0-				-0-
09	150 N	65	-0-	-85	-0-	65	2			N	-0-				-0-
10	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-				-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
BALFOUR, NE. (YEGUA 4950)										05248 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT			
EVEREST RESOURCE COMPANY										252057						
LINDER, RAY										WELL #: 1	RRCID -> 223865	COMPL. DATE 02/21/2006	TOTAL DEPTH 5666	PERF. 4931	-	4941
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				156
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				156
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				156
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				156
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				156
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				156
PLUGGED AND ABANDONED										07/19/2016						
BEEVILLE (2700)										06785 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC										103198						
MALONE										WELL #: 12	RRCID -> 280562	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL DEPTH 4040	PERF. 2698	-	2704
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)										06787 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE			
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC										102822						
LITTLE JOHN										WELL #: 1 C	RRCID -> 232156	COMPL. DATE 04/13/2007	TOTAL DEPTH 4436	PERF. 3631	-	3634
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0 N	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-
COLLIER										WELL #: 14	RRCID -> 257064	COMPL. DATE 05/19/2010	TOTAL DEPTH 4114	PERF. 3622	-	3638
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 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-
MALONE										WELL #: 3	RRCID -> 283121	COMPL. DATE 09/02/2008	TOTAL DEPTH 3960	PERF. 3810	-	3814
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)														
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC														
MALONE														
WELL #: 8 RRCID -> 283438 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3625 - 3640														
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	* DISPOSITIONS CODE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900)														
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC														
CARPENTER														
WELL #: 3 RRCID -> 283598 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4652 - 4901														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BEEVILLE, NORTH (2150)														
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC														
TRIAL UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 282179 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 2216 - 2222														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BEEVILLE, SW. (PETTUS, LO.)														
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC														
BRALY-DUGAT														
WELL #: 1 RRCID -> 293278 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4249 - 4259														
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
BEEVILLE, SW. (PETTUS 4525)														
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC														
TOOGOOD														
WELL #: 2 RRCID -> 292500 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4380 - 4390														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	140	174
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180		354
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		354
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		354
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		354
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		354

BEEVILLE, W. (HOCKLEY)				06792 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC				102822								
BROWN				WELL #: 6	RRCID -> 263008		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH	4735	PERF. 3915 - 3920	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BROWN H				WELL #: 3	RRCID -> 272968		COMPL. DATE 01/12/2014		TOTAL DEPTH	5210	PERF. 3963 - 3966	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355								
MCKAY				WELL #: 1	RRCID -> 283475		COMPL. DATE 08/22/2017		TOTAL DEPTH	5001	PERF. 3921 - 3926	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BEGO (CONSOLIDATED)				06816 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
BLAKENERGY OPERATING, LLC				074563								
SWICKHEIMER				WELL #: A 1	RRCID -> 178738		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH	15020	PERF.14442 - 14469	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
GRIZZLE				WELL #: 1	RRCID -> 214517		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH	13380	PERF.10347 - 13009	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		106
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
TUMLINSON				WELL #: 1	RRCID -> 224197		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH	13200	PERF.12839 - 12992	
08	1922 N	1883	-0-	-39	-0-	1859	1	24 9	N	22		204
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1786	2	35 9	N	32	181 1	55
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1871	2	28 9	N	25		80
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1004	2	20 9	N	18		98
12	1891 N	1029	-0-	-862	-0-	1004	2	25 9	N	23		121
*01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1004	2	41 9	N	37		158

BEGO (CONSOLIDATED)				//CONT.//	06816 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC					864566								
BEGO				WELL #:	1	RRCID ->	152752	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL	DEPTH	13000	PERF. 2702 - 2910
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STRONG GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	164492	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL	DEPTH	14712	PERF.12362 - 12552
08	9393 X	60	-0-	-9333	-0-	11	1	49	2	N	-0-		100
09	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	1190	1	8741	2	N	-0-		100
10	9393 X	1061	-0-	-8332	-0-	333	1	726	2	N	2		102
						2	9						
11	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	751	1	5475	2	N	16		118
						18	9						
12	10261 X	2572	-0-	-7689	-0-	205	1	2358	2	N	8		126
						9	9						
01	10261 X	4371	-0-	-5890	-0-	166	1	4199	2	N	5		131
						6	9						
STRONG GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	166374	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12386 - 12428
08	4371 X	338	-0-	-4033	-0-	65	1	273	2	N	-0-		300
09	2400 X	55	-0-	-2345	-0-	6	1	49	2	N	-0-		300
10	124 X	55	-0-	-69	-0-	16	1	39	2	N	-0-		300
11	330 X	60	-0-	-270	-0-	7	1	53	2	N	-0-		300
12	341 X	55	-0-	-286	-0-	4	1	51	2	N	-0-		300
01	341 X	69	-0-	-272	-0-	1	1	68	2	N	-0-		300
BEGO GAS UNIT				WELL #:	1-C	RRCID ->	168118	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.11072 - 11104
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DORRIS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	168422	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL	DEPTH	12935	PERF.12470 - 12752
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STRONG GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	169126	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL	DEPTH	13247	PERF.12768 - 12824
08	6014 X	70	-0-	-5944	-0-	13	1	57	2	N	-0-		250
09	5820 X	5279	-0-	-541	-0-	633	1	4646	2	N	-0-		250
10	2790 X	65	-0-	-2725	-0-	20	1	45	2	N	-0-		250
11	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	1020	1	7434	2	N	-0-		250
12	5456 X	1194	-0-	-4262	-0-	96	1	1098	2	N	-0-		250
01	5456 X	76	-0-	-5380	-0-	2	1	74	2	N	-0-		250

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566							
STRONG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169254		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 15300	
								PERF.11636 - 11652	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
08	279 N	55	-0-	-224	-0-	10	1	45	2
09	120 N	50	-0-	-70	-0-	4	1	46	2
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	18	1	42	2
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	38	1	450	2
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	349	2
POST									
		WELL #: 1		RRCID -> 187209		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 14937	
								PERF.12540 - 12610	
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	9	1	41	2
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	21	1	46	2
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2
STRONG GAS UNIT									
		WELL #: 6		RRCID -> 190858		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 12798	
								PERF.12436 - 12512	
08	3131 X	1763	-0-	-1368	-0-	338	1	1424	2
09	2970 X	2875	-0-	-95	-0-	345	1	2530	2
10	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	975	1	2129	2
11	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	362	1	2638	2
12	2976 X	2375	-0-	-601	-0-	190	1	2185	2
01	3100 X	2235	-0-	-865	-0-	85	1	2148	2
STRONG GAS UNIT									
		WELL #: 8		RRCID -> 192192		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12870	
								PERF.12302 - 12321	
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	167	1	703	2
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	74	1	541	2
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	130	1	283	2
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	68	1	490	2
12	558 N	556	-0-	-2	-0-	44	1	512	2
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	24	1	608	2
POST									
		WELL #: 2		RRCID -> 200362		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13730	
								PERF.12618 - 12652	
08	9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	1869	1	7897	2
09	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	1096	1	8054	2
10	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	2920	1	6380	2
11	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	1086	1	7914	2
12	8711 X	8364	-0-	-347	-0-	663	1	7635	2
01	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	332	1	8396	2
PRICE, J.									
		WELL #: 1		RRCID -> 203386		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 15655	
								PERF.15324 - 15562	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BEGO (CONSOLIDATED) TRANSPACIFIC ENERGY, LLC STRONG GAS UNIT												CNTY: GOLIAD							
//CONT.// 06816 010 //CONT.// 864566 WELL #: 9												NON-ASSOCIATED							
CAPACITY												RRCID -> 203413							
COMPL. DATE 05/28/2004												TOTAL DEPTH 12900							
PERF.12567 - 12642																			
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			
08	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-		1774	1	7496	2	N	51			112			
								56	9										
09	7680	X	5758	-0-	-1922	-0-		683	1	5020	2	N	50	157	1	5			
								55	9										
10	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-		2162	1	4723	2	N	31			36			
								34	9										
11	7680	X	2867	-0-	-4813	-0-		344	1	2501	2	N	20			56			
								22	9										
12	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-		637	1	7325	2	N	59			115			
								65	9										
01	7936	X	7898	-0-	-38	-0-		298	1	7532	2	N	62	159	1	18			
								68	9										

POST												WELL #: 3				RRCID -> 205898	COMPL. DATE 08/09/2004	TOTAL DEPTH 12902	PERF.12634 - 12654
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3			

POST												WELL #: 4				RRCID -> 209472	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12534 - 12598
08	5735	X	4162	-0-	-1573	-0-		791	1	3343	2	N	25			92			
								28	9										
09	5550	X	1268	-0-	-4282	-0-		151	1	1108	2	N	8			100			
								9	9										
10	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-		2893	1	6323	2	N	38			138			
								42	9										
11	5550	X	3568	-0-	-1982	-0-		429	1	3124	2	N	14			152			
								15	9										
12	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-		630	1	7251	2	N	27			179			
								30	9										
01	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-		317	1	8013	2	N	34	180	1	33			
								37	9										

GAYLE UNIT												WELL #: 1				RRCID -> 210529	COMPL. DATE 03/19/2005	TOTAL DEPTH 13093	PERF.12606 - 12716
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-		319	1	1346	2	N	18			59			
								20	9										
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-		191	1	1404	2	N	12			71			
								13	9										
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-		371	1	810	2	N	10			81			
								11	9										
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-		200	1	1452	2	N	26			107			
								29	9										
12	1674	N	1292	-0-	-382	-0-		102	1	1167	2	N	21			128			
								23	9										
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-		51	1	1290	2	N	10			138			
								11	9										

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
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	14	1	61	2	N	-0-			130
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-			130
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	22	1	51	2	N	-0-			130
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	-0-			130
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	76	1	866	2	N	25			155
						28	9							
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	46	1	1157	2	N	10			165
						11	9							
BEGO GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 214441 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 13072 PERF.12482 - 12501														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRICE, J.														
WELL #: 2 RRCID -> 216100 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15115 - 15130														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BELITZ (9000 WILCOX)														
MOSLEY OIL & GAS INC														
BELITZ														
WELL #: 1 RRCID -> 207991 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8694 - 8698														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BELITZ (9200)														
REMORA OPERATING, LLC														
DEMME-ATZENHOFFER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 038440 COMPL. DATE 02/06/1966 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9190 - 9200														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEN SHELTON (6400)														
FINALY RESOURCES LLC														
SHELTON, BEN														
WELL #: 11 RRCID -> 194133 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6417 - 6422														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT			-0-

BEN SHELTON (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 UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A)				07088 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166								
BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 114619	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 12173	PERF.11036 - 11565				
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	45 1	226 2	Y	-0-			-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	29 1	175 2	Y	-0-			-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BORCHERS, VIVIAN ET AL				WELL #: 6	RRCID -> 123397	COMPL. DATE 12/31/1986	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11849 - 11908				
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	165 1	826 2	Y	21	92 1		29
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	175 1	1052 2	Y	17			46
10	1457 N	997	-0-	-460	-0-	152 1	819 2	Y	24			70
11	990 N	849	-0-	-141	-0-	147 1	681 2	Y	19			89
12	1302 N	442	-0-	-860	-0-	84 1	349 2	Y	8			97
*01	0 %	5194	-0-	5194	5194	242 1	4624 2	Y	298	316 1		79
						328 9						

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/18/2026

BORCHERS, VIVIAN ET AL				WELL #: 8	RRCID -> 128596	COMPL. DATE 07/25/1988	TOTAL DEPTH 13200	PERF.10756 - 11943				
08	651 N	181	-0-	-470	-0-	30 1	151 2	Y	-0-			-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	10 1	59 2	Y	-0-			-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	44 1	234 2	Y	-0-			-0-
11	180 N	102	-0-	-78	-0-	18 1	84 2	Y	-0-			-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	7 1	30 2	Y	-0-			-0-
01	279 N	5	-0-	-274	-0-	5 2		Y	-0-			-0-

BORCHERS, VIVIAN				WELL #: 2	RRCID -> 132903	COMPL. DATE 11/20/1989	TOTAL DEPTH 13185	PERF.10508 - 11951				
08	2604 X	1953	-0-	-651	-0-	319 1	1595 2	Y	35			85
09	2520 X	2457	-0-	-63	-0-	346 1	2083 2	Y	25			110
10	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	424 1	2278 2	Y	83	168 1		25
11	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	455 1	2103 2	Y	37			62
12	2604 X	1420	-0-	-1184	-0-	269 1	1112 2	Y	35			97
*01	2604 N	1730	-0-	-874	-0-	78 1	1494 2	Y	144	179 1		62
						158 9						

BENBOW (LOWER WILCOX A)			//CONT.//		07088 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA										
HYDROCARBON OPERATING, INC.			//CONT.//		421166															
BORCHERS, VIVIAN			WELL #:		5	RRCID -> 133395		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10715 - 12169								
M	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		180						Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		180						Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		180						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		180						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		180						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		180						Y	-0-						-0-

VIVIAN BORCHERS UNIT 2					WELL #:		14	RRCID -> 245250		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12116 - 12582						
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						195
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						195
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						195
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						195
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						195
01	14B2	EXT	-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			WELL #:		2	RRCID -> 115899		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 13185		PERF.12430 - 12470								
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2					WELL #:		7	RRCID -> 126099		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 13226		PERF. 2430 - 2486						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	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								
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						149
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						149
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						149
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						149
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						149
01	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								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

BERCLAIR (LULING)		//CONT.//		07250 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320						
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	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					54
WILKINSON		WELL #:		1	RRCID ->	259995	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	12400 PERF. 9600 - 9898
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BERCLAIR (2100)		07250 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
WILKINSON, ROBERT P.		834310								
WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	000846	COMPL. DATE	05/21/1952	TOTAL DEPTH	2275 PERF. 2073 - 2079
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE)		07251 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
RICHARD M. LUCAS ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	261870	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	3902 PERF. 3590 - 3598
08	11904 X	10209	-0-	-1695	-0-	1426	1	8783	2	71
09	11700 X	11341	-0-	-359	-0-	1386	1	9955	2	71
10	12090 X	11101	-0-	-989	-0-	1426	1	9675	2	71
11	11700 X	11280	-0-	-420	-0-	1386	1	9894	2	71
12	11718 X	10080	-0-	-1638	-0-	1426	1	8654	2	71
01	11718 X	10517	-0-	-1201	-0-	1426	1	9091	2	71

BERCLAIR, E. (3260)			07251 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
ENERGY2 PARTNERS LLC			101147											
RICHARD LUCAS			WELL #:		1	RRCID ->	297169	COMPL. DATE	10/18/2023	TOTAL DEPTH	4259	PERF.	2936 - 2940	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BERKOW (VICKSBURG STRINGER)			07286 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
L & F DRILLING CO., INC. (1)			479591											
GRIFFITH			WELL #:		1	RRCID ->	110373	COMPL. DATE	09/20/1983	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	4896 - 4900	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIG OAK (WILCOX 10500)			08010 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
REMORA OPERATING, LLC			701613											
FIFER UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	203219	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	11006	PERF.	10286 - 10294	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
FIFER UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	207791	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11058	PERF.	10277 - 10356	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
BIG 12 (YEGUA AY-3)			08079 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057											
LEACH			WELL #:			RRCID ->	264530	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	14224	PERF.	12764 - 12787	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2016														
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352											
YENDREY			WELL #:		1	RRCID ->	168912	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	11917	PERF.	10921 - 11708	
08	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5390	2	266	9	N	242	177	1	190
09	4980 X	4921	-0-	-59	-0-	4691	2	230	9	N	209	177	1	222
10	5146 X	3027	-0-	-2119	-0-	2863	2	164	9	N	149	177	1	194
11	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5547	2	265	9	N	241	168	1	267
12	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5037	2	272	9	N	247	359	1	155
01	5146 X	5088	-0-	-58	-0-	4817	2	271	9	N	246	181	1	220

BIG 12 (YEGUA AY-3)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
BIG TWELVE														
				//CONT.//	08079 495	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON		
				//CONT.//	828352									
				WELL #:	1	RRCID -> 198400			COMPL. DATE 05/14/2003			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10950 - 11254		
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
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	908	2	106	9	N	96			200
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	794	2	95	9	N	86	177	1	109
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	823	2	127	9	N	115			224
11	990 N	752	-0-	-238	-0-	649	2	103	9	N	94	179	1	139
12	930 N	637	-0-	-293	-0-	532	2	105	9	N	95	174	1	60
01	961 N	541	-0-	-420	-0-	427	2	114	9	N	104			164
BIG 12 (11,900)														
OLIPDP II, LLC														
DRUSHEL														
				WELL #:	1	RRCID -> 177233			COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11618 - 11666		
08	5859 X	5591	-0-	-268	-0-	5508	2	83	9	N	75			282
09	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6184	2	26	9	N	24	187	1	119
10	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5827	2	61	9	N	55			174
11	5670 X	5357	-0-	-313	-0-	5299	2	58	9	N	53			227
12	6417 X	5436	-0-	-981	-0-	5368	2	68	9	N	62			289
01	6417 X	4944	-0-	-1473	-0-	4902	2	42	9	N	38	190	1	137
BIRDIE (WILCOX 11,750)														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
JD MINERALS														
				WELL #:	1	RRCID -> 161130			COMPL. DATE 10/03/1996			TOTAL DEPTH 9500 PERF.12316 - 12346		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIRDIE (7100 CARRIZZO)														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP														
HILBRICH-SELLERS -B-														
				WELL #:	2	RRCID -> 119960			COMPL. DATE 01/16/1986			TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7062 - 7070		
08	1178 N	399	-0-	-779	-0-	3	1	394	2	N	2			97
09	870 N	126	-0-	-744	-0-	2	9	123	2	N	2			99
10	899 N	500	-0-	-399	-0-	4	1	496	2	N	-0-			99
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	6	1	607	2	N	5			104
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	2	N	-0-			104
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	5	1	537	2	N	1			105
						1	9							
BLANCO CREEK (FRIO 4700-CARTER)														
CORE E & P CORP.														
BARBER														
				WELL #:	1	RRCID -> 137030			COMPL. DATE 12/17/1990			TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5790 - 5794		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLANCONIA (FOX SAND)		08794 038		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
ANDERSON OIL LTD.		022499							
O'BRIEN		WELL #: 1		RRCID -> 249213		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3658 - 3662	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17174			N	-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17174			N	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17174			N	-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17174			N	-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17174			N	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17174			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2024									
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122							
NSE O'BRIEN		WELL #: 1		RRCID -> 234648		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3654 - 3662	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2012									
BLANCONIA (FRIO 5100)		08794 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926							
MEDIO RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 284984		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5047 - 5050	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BLANCONIA (3700)		08794 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
O'BRIEN -C- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265198		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3767 - 3774	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015									
BLANCONIA (4000 SINTON)		08794 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926							
FOX		WELL #: 3		RRCID -> 289767		COMPL. DATE 02/11/2020		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3982 - 3984	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

BLANCONIA (4960)				08794 837		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE				
AMRWR, LLC				102699														
NSE O'BRIEN				WELL #: 5		RRCID -> 247294		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4871 - 4875						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699						N	NO RPT					27	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699						N	NO RPT					27	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699						N	NO RPT					27	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699						N	NO RPT					27	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699						N	NO RPT					27	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699						N	NO RPT					27	
BLANCONIA, S.E. (2700)				08800 500		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO				
FREEHOL-E GAS COMPANY				285096														
WOOD				WELL #: 1		RRCID -> 105342		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2707 - 2710						
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLOOMINGTON (4200 CATAHOULA)				09674 280		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BEE				
ALLEGIANTE RESOURCES, LLC				013365														
STUBBLEFIELD, E. P. ET AL				WELL #: 3R		RRCID -> 295811		COMPL. DATE 10/21/2022		TOTAL DEPTH 4608		PERF. 3467 - 3556						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590)				10289 300		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE				
AMRWR, LLC				102699														
BOLLAND				WELL #: 1		RRCID -> 171222		COMPL. DATE 09/17/1998		TOTAL DEPTH 5411		PERF. 4818 - 4821						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
TEPCO ENGINEERING				843104														
BOLLAND RANCH				WELL #: 2		RRCID -> 095248		COMPL. DATE 03/04/1981		TOTAL DEPTH 4812		PERF. 4592 - 4597						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BOLLAND, ERNEST				WELL #: 1		RRCID -> 108050		COMPL. DATE 10/20/1983		TOTAL DEPTH 4759		PERF. 4551 - 4562						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BONNIE VIEW (4700)				10495 611	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: REFUGIO			
BENT WING ENERGY, LLC				100398						
SCHIRMER-BUCK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 285628	COMPL. DATE 10/20/2018	TOTAL DEPTH	4753	PERF. 4718 -	4750
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	61	82 1	326
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		326
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		326
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		326
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		326
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	164	159 1	331

SCHIRMER, HENRY				WELL #: 18	RRCID -> 286550	COMPL. DATE 12/08/2018	TOTAL DEPTH	5532	PERF. 4724 -	4737
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		27
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2	N	-0-		27
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-		27
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		27
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		27
*01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		27

BONNIE VIEW (5300)				10495 799	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
BENT WING ENERGY, LLC				100398						
SCHIRMER "C-120"				WELL #: 1	RRCID -> 169259	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL DEPTH	6509	PERF. 5378 -	5382
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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

BONNIE VIEW (5600)				10495 846	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
BENT WING ENERGY, LLC				100398						
SCHIRMER, HENRY				WELL #: 12	RRCID -> 193180	COMPL. DATE 01/14/2003	TOTAL DEPTH	6120	PERF. 5610 -	5612
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VAQUERO OPERATING			882776										
BORCHERS, WILLIAMS			WELL #:	13	RRCID ->	129012	COMPL. DATE	09/22/1988	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 852 - 856		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BORCHERS, WILLIAM			WELL #:	29	RRCID ->	149545	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	3532	PERF. 866 - 868		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BORCHERS (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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORCHERS (1370)		//CONT.//		10634 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
BLUE WING ENERGY, INC.		//CONT.//		076791						
BORCHERS ESTATE		WELL #:		13	RRCID -> 105820		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361	
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VAQUERO OPERATING				882776						
BORCHERS, WILLIAM-A		WELL #:		10	RRCID -> 177981		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
BORCHERS (1500)				10634 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
VAQUERO OPERATING				882776						
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		15 C	RRCID -> 070406		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		14	RRCID -> 135593		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1502 - 1510	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
BORCHERS (1900)				10634 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
VAQUERO OPERATING				882776						
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		6 C	RRCID -> 061353		COMPL. DATE 01/30/1975		TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
BORCHERS (2100)				10634 240	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA	
BLUE WING ENERGY, INC.				076791						
BORCHERS ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 227972		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2120 - 2126	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BORCHERS (2100)		//CONT.//		10634 240	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
BLUE WING ENERGY, INC.		//CONT.//		076791						
BORCHERS ESTATE		WELL #:		15	RRCID -> 241168	COMPL. DATE 09/23/2007	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2118 - 2122	
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BORCHERS (2130)				10634 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
BLUE WING ENERGY, INC.				076791						
BORCHERS ESTATE		WELL #:		4B	RRCID -> 226811	COMPL. DATE 01/24/2007	TOTAL DEPTH	4335	PERF. 2134 - 2137	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VAQUERO OPERATING				882776						
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		15	RRCID -> 148640	COMPL. DATE 01/20/1994	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 2145 - 2155	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BORCHERS (2200)				10634 285	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
BLUE WING ENERGY, INC.				076791						
BORCHERS ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 131569	COMPL. DATE 06/30/1989	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 1515 - 2224	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BORCHERS (2850)				10634 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
VAQUERO OPERATING				882776						
BORCHERS		WELL #:		15	RRCID -> 143102	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 2850 - 2855	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		32	RRCID -> 273878	COMPL. DATE 11/14/2013	TOTAL DEPTH	4287	PERF. 2840 - 2844	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BORCHERS (3070)				10634 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
BLUE WING ENERGY, INC.				076791										
BORCHERS ESTATE				WELL #: 16		RRCID -> 144646		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3065 - 3072		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	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-
BORCHERS (3250)				10634 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BLUE WING ENERGY, INC.				076791										
BORCHERS ESTATE				WELL #: 17		RRCID -> 167856		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 3512		PERF. 3257 - 3263		
08	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-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-
VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM				882776										
				WELL #: 3		RRCID -> 055983		COMPL. DATE 05/10/1973		TOTAL DEPTH 3329		PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BORCHERS (3350)				10634 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM				882776										
				WELL #: 31		RRCID -> 273879		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3365 - 3368		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BORCHERS (3550)				10634 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM				882776										
				WELL #: 30		RRCID -> 273881		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3474 - 3478		
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BORCHERS (3600)		10634 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
VAQUERO OPERATING		882776							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 31		RRCID -> 227333		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3560	
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BORCHERS (3800)		10634 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
BLUE WING ENERGY, INC.		076791							
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #: 3		RRCID -> 254697		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3422 - 3426	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
BORCHERS (3950)		10634 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
VAQUERO OPERATING		882776							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 30		RRCID -> 130922		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3946 - 3950	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 32		RRCID -> 231192		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 4287 PERF. 3957 - 3960	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
BORCHERS (4160)		10634 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166							
BORCHERS		WELL #: 04		RRCID -> 283569		COMPL. DATE 07/18/2017		TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4128 - 4130	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2025									
VAQUERO OPERATING		882776							
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #: 5		RRCID -> 256309		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3528 - 3532	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

BORCHERS (5700 YEGUA) HYDROCARBON OPERATING, INC. BORCHERS										10634 870 421166 WELL #: 02		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
										RRCID -> 269114		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 6281		PERF. 5812 - 5830			
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	
08	3224 X	2315	-0-	-0-	-909	-0-	-0-	270 6	1 9	2039	2	N	5					82	
09	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	450 8	1 9	3373	2	N	7					89	
10	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	465 3	1 9	3122	2	N	3					92	
11	3030 X	371	-0-	-0-	-2659	-0-	-0-	100	1	271	2	N	-0-					92	
12	3968 X	245	-0-	-0-	-3723	-0-	-0-	100	1	145	2	N	-0-					92	
01	3968 X	226	-0-	-0-	-3742	-0-	-0-	100	1	126	2	N	-0-					92	
BORCHERS										WELL #: 1		RRCID -> 273424		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5790 - 5794	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
PETRA OLEUM CORP. BORCHERS, WILLIAM										659826 WELL #: 1		RRCID -> 223451		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 11614		PERF. 5672 - 5678	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	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-	
BORCHERS (8500) PETRA OLEUM CORP. BORCHERS, WILLIAM										10634 890 659826 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
										RRCID -> 194117		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 11614		PERF. 8574 - 8584			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BORCHERS DEEP (BUSHEL) FOWLER OIL & GAS LLC PLOEGER, LESLIE										10636 050 100396 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
										RRCID -> 178549		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 16085		PERF.13360 - 13370			
08	11625	-0-	-0-	-0-	-11625	-0-	-0-					N	-0-					81	
09	11250	-0-	-0-	-0-	-11250	-0-	-0-					N	-0-					81	
10	11625	-0-	-0-	-0-	-11625	-0-	-0-					N	5		86	1		-0-	
11	10500 #	-0-	-0-	-0-	-10500	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	5084 #	-0-	-0-	-0-	-5084	-0-	-0-					N	6					6	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6	

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND)														
FOWLER OIL & GAS LLC														
LESLIE PLOEGER NO. 2 GU														
WELL #: 2					RRCID -> 199088					COMPL. DATE 09/24/2003				
TOTAL DEPTH 15550					PERF. 15381 - 15389					CNTY: JACKSON				
M	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
08	2976	-0-	-0-	-2976	-0-						N	-0-		2
09	2880	-0-	-0-	-2880	-0-						N	-0-		2
10	2976	-0-	-0-	-2976	-0-						N	60	62 1	-0-
11	2880	-0-	-0-	-2880	-0-						N	-0-		-0-
12	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-						N	-0-		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BORCHERS, EAST (1250)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
CHICOLETE CREEK														
WELL #: 1					RRCID -> 250887					COMPL. DATE 06/11/2009				
TOTAL DEPTH 4200					PERF. 1290 - 1294					CNTY: LAVACA				
08	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	203	1	9970	2	N	-0-			-0-
09	10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	210	1	10221	2	N	-0-			-0-
10	10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	210	1	10705	2	N	-0-			-0-
11	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	210	1	9295	2	N	-0-			-0-
12	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	217	1	10432	2	N	-0-			-0-
01	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	210	1	9295	2	N	-0-			-0-
VAQUERO OPERATING														
BORCHERS, WILLIAM														
WELL #: 4					RRCID -> 092847					COMPL. DATE 03/12/1981				
TOTAL DEPTH 1763					PERF. 1262 - 1266									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BORCHERS, WILLIAM														
WELL #: 1					RRCID -> 129016					COMPL. DATE 10/11/1988				
TOTAL DEPTH 2913					PERF. 1270 - 1274									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BORCHERS, NORTH (650)														
VAQUERO OPERATING														
BORCHERS, WM.														
WELL #: 5					RRCID -> 139533					COMPL. DATE 08/14/1991				
TOTAL DEPTH 3655					PERF. 650 - 658					CNTY: LAVACA				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
BORCHERS, WILLIAM														
WELL #: 29					RRCID -> 232804					COMPL. DATE 09/28/2007				
TOTAL DEPTH 3532					PERF. 651 - 657									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

BORCHERS, SOUTH (1300)			10642 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA		
BLUE WING ENERGY, INC.			076791					
BORCHERS ESTATE			WELL #: 1	RRCID -> 078981	COMPL. DATE 10/03/1978	TOTAL DEPTH 4365	PERF. 1272	- 1274
M	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
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VAQUERO OPERATING			882776					
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 21	RRCID -> 129027	COMPL. DATE 09/27/1988	TOTAL DEPTH 3711	PERF. 1308	- 1312
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 11	RRCID -> 140967	COMPL. DATE 11/14/1991	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 1286	- 1294
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BORCHERS, SOUTH (1900)			10642 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
VAQUERO OPERATING			882776					
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 15	RRCID -> 231275	COMPL. DATE 10/10/2007	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 1927	- 1930
08 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
BORCHERS, SOUTH (3500)			10642 580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
MCDANIEL, D. L.			545375					
DONDLINGER, UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 072735	COMPL. DATE 09/30/1976	TOTAL DEPTH 4712	PERF. N/A	
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BORCHERS, SOUTH (3600)			10642 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516					
DOROTIK G. U.			WELL #: 1R	RRCID -> 270531	COMPL. DATE 05/25/2013	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3641	- 3645
08 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
09 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
10 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
11 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
12 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	26
01 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	26

BOYCE (BEDNORZ) 11023 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MEIDER WELL #: RRCID -> 217310 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7352 - 7357

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2023															

BOYCE (HOCKLEY) 11023 061 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
MARSHALL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 142659 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3346 - 3360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MUECKE WELL #: 1 RRCID -> 143106 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 3733 PERF. 3407 - 3422

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOYCE (PETTUS) 11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BAYPORT OPERATING, INC. 058861
ALBRECHT, P. A. WELL #: 1 RRCID -> 079808 COMPL. DATE 08/11/1977 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254

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

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOYCE (RECKLAW)		11023 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD										
BAYPORT OPERATING, INC.		058861																
ALBRECHT, P. A. -B-		WELL #:		RRCID -> 090941		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7282 - 7292								
M	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
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017																		
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443																
ELS, EMIL		WELL #:		2		RRCID -> 000964		COMPL. DATE 09/16/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7321 - 7331						
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-							-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-							-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-							-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-							-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-							-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
ALTMAN, WILLIAM B.		WELL #:		1		RRCID -> 089864		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7338 - 7430						
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-							-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-							-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-							-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	5			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-
ALTMAN, WM.		WELL #:		2		RRCID -> 098996		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 7688		PERF. 7391 - 7399						
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-							-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-							-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-							-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-							-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-							-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
ALTMAN		WELL #:		1		RRCID -> 218021		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7331 - 7401						
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-							-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-							-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-							-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-							-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-							-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
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						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

BOYCE (RECKLAW)		//CONT.//		11023 426	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		//CONT.//		612414										
TIPTON, IDA E.		WELL #:		2	RRCID -> 000972		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 7338 - 7430			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	5			N	-0-			55
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	5			N	-0-			55
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	5			N	-0-			55
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	5			N	-0-			55
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
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			
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
BOYCE (WILCOX C SLICK)				11023 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443										
ELS, EMIL		WELL #:		1	RRCID -> 000980		COMPL. DATE 01/24/1947		TOTAL DEPTH 7701		PERF. 7515 - 7540			
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ELS, EMIL		WELL #:		2	RRCID -> 100333		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7529 - 7562			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21 2		-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-
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			
08	3088 N	2463	-0-	-625	-0-	2452	2	11	9	N	10			179
09	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-	145 1		34
10	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2625	2	11	9	N	10			44
11	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2514	2	11	9	N	10			54
12	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2670	2	6	9	N	5			59
01	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			59

BOYCE, SOUTH (PETTUS)					11028 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GOLIAD					
ESTATE OF JAMES L. NELSON					254443																
BOYCE, W. W.					WELL #:	14	RRCID -> 092849					COMPL. DATE 10/27/1994					TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3170 - 3190				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			

BRAMAN (8000)					11338 600	ASSOCIATED					49B					CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC					833782																
BRAMAN -D-					WELL #:	2	RRCID -> 288971					COMPL. DATE 06/04/2019					TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7956 - 7980				
08	7037 #	2762	-0-	-4275	-0-	371	1	2259	2	Y		120	124	1				30			
						132	9														
09	6810 #	2380	-0-	-4430	-0-	308	1	1674	2	Y		362	283	1				109			
						398	9														
10	6324 #	3256	-0-	-3068	-0-	872	1	1806	2	Y		525	567	1				67			
						578	9														
11	5250 #	2915	-0-	-2335	-0-	1757	1	692	2	Y		424	375	1				116			
						466	9														
12	2950 R	2950	-0-	-0-	-0-	1004	1	1536	2	Y		373	391	1				98			
						410	9														
01	3255 #	2734	-0-	-521	-0-	599	1	1765	2	Y		336	338	1				96			
						370	9														

BRAMAN (8200)					11338 710	ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC					833782																
BRAMAN -H-					WELL #:	1	RRCID -> 300399					COMPL. DATE 05/22/2025					TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8344 - 8362				
08	0	38382	-0-	38382	112460	142	1	36177	2	Y		1875	1851	1				437			
						2063	9														
09	36150	38137	-0-	1987	114447	143	1	36102	2	Y		1720	1564	1				593			
						1892	9														
10	37355	36234	-0-	-1121	113326	165	1	34519	2	Y		1409	1797	1				205			
						1550	9														
11	36150	31056	-0-	-5094	108232	171	1	29716	2	Y		1063	974	1				294			
						1169	9														
12	37355	27953	-0-	-9402	98830	162	1	26831	2	Y		873	939	1				228			
						960	9														
01	37355	29922	-0-	-7433	91397	158	1	28547	2	Y		1106	1046	1				288			
						1217	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				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-			

BRAMAN -F-					WELL #:	1	RRCID -> 292069					COMPL. DATE 08/14/2023					TOTAL DEPTH 8994 PERF. 7420 - 7440				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-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-			

BRAMAN (8700)		11338 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
BRAMAN -G-		WELL #: 1	RRCID -> 293128	COMPL. DATE 11/19/2025	TOTAL DEPTH 8949	PERF. 8916	-	8926		
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	
08	16058 #	14641	-0-	-1417	-0-	2053 1	12510 2	Y	71	68 1
09	13522 R	13522	-0-	-0-	-0-	78 9	2088 1	11339 2	Y	86 74 1
10	18135 #	4631	-0-	-13504	-0-	95 9	1492 1	3088 2	Y	46 66 1
11	17550 #	127	-0-	-17423	-0-	51 9	75 1	29 2	Y	21 22 1
12	18135 #	-0-	-0-	-18135	-0-	23 9			Y	-0- 8 1
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2025										
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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
BRANDT (RECKLAW)		11381 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
BRITANCO, L.L.C.		093620								
LANDGREBE, ERWIN		WELL #: 1	RRCID -> 143109	COMPL. DATE 08/28/1992	TOTAL DEPTH 7567	PERF. 7483	-	7497		
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-	7
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-	7
10	713 N	533	-0-	-180	-0-	533 2		N	-0-	7
11	690 N	588	-0-	-102	-0-	588 2		N	-0-	7
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-	7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443								
DUDERSTADT-FROMME UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 103948	COMPL. DATE 12/15/1982	TOTAL DEPTH 7612	PERF. 7469	-	7493		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	71
BRANDT (2200)		11381 180	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
SOCO GAS PROPERTIES		800276								
JABLONSKI UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 110075	COMPL. DATE 03/23/1984	TOTAL DEPTH 5314	PERF. 2232	-	2236		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRANDT (PETTUS-CM CONS.)				11381 280	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GOLIAD			
OLIPDP II, LLC				100467								
RAU				WELL #:	1	RRCID ->	239361	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 5166 - 5176
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
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	6
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	7500 N	13825	-0-	6325 B	6325	13825	2			N	-0-	6
10	6325 N	-0-	-0-	-6325 B	-0-					N	-0-	6
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	6
12	93 #	-0-	-0-	-93 B	-93					N	-0-	6
01	93 #	-0-	-0-	-93 B	-186					N	-0-	6
ERSKINE ENERGY, LLC				254058								
BEHRENS GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	106730	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 4673 - 4678
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
WORLEY				WELL #:	7	RRCID ->	285494	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 4410 - 9970
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
KARNEI, NORMAN				WELL #:	3	RRCID ->	289171	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 4974 - 5015
08	2511 N	2413	-0-	-98 B	-0-	529	1	1884	2	N	-0-	35
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	2563 N	2563	-0-	-0- B	-0-	735	1	1828	2	N	-0-	35
10	3190 N	3190	-0-	-0- B	-0-	721	1	2469	2	N	-0-	35
11	2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	660	1	1699	2	N	-0-	35
12	2635 N	1809	-0-	-826 B	-0-	529	1	1280	2	N	-0-	35
01	2697 N	2330	-0-	-367 B	-0-	683	1	1647	2	N	-0-	35
WORLEY				WELL #:	4	RRCID ->	292913	COMPL. DATE	05/09/2022	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4532 - 4536
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	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-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			135
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			135
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			135
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			135
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			135
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			135
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/1997								
BRANDT (WILCOX 9800)		11381 336	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
ERSKINE ENERGY, LLC		254058						
FROMME		WELL #:	RRCID -> 135925	COMPL. DATE 07/16/1990	TOTAL DEPTH	13291	PERF. 9828 - 9948	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			100
U1 RANCH OIL		880291						
LUKER		WELL #:	RRCID -> 225148	COMPL. DATE 06/28/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9544 - 9570	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			60
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			60
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			60
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			60
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			60
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			60
BRANDT (WILCOX 11100)		11381 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945						
DIEBEL, ALFRED UNIT		WELL #:	RRCID -> 131923	COMPL. DATE 08/04/1989	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 11214 - 11228	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
BRANDT (YEGUA 4700)		11381 498	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
OLIPDP II, LLC		100467						
DUDERSTADT, DARWIN		WELL #:	RRCID -> 081659	COMPL. DATE 07/08/1993	TOTAL DEPTH	5378	PERF. 3270 - 3330	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BRANDT, N. (REKLAW)				11383 366		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD								
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355																
LANDGREBE				WELL #:		2		RRCID -> 144046		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7460 - 7530						
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ERSKINE ENERGY, LLC				254058																
GOEHRING, ROBERT F.				WELL #:		3		RRCID -> 129349		COMPL. DATE 11/15/1988		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7460 - 7530						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
BRANDT, S. (BRANDT 7485)				11386 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD								
U1 RANCH OIL				880291																
LUKER, B.J.				WELL #:		1		RRCID -> 098998		COMPL. DATE 04/09/1982		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7493 - 7514						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRASLAU, E. (2ND MASSIVE)				11492 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LIVE OAK								
ENCINO EXPLORATION, INC.				251713																
CROCKER, PATRICIA PERKINS				WELL #:				RRCID -> 091837		COMPL. DATE 11/03/1980		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10287 - 10422						
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					93	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					93	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					93	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					93	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					93	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					93	
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/06/2019																
CROCKER, PATRICIA PERKINS				WELL #:				RRCID -> 095634		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 10658		PERF.10360 - 10560						
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					17	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					17	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					17	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					17	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					17	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					17	
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/24/2019																

BRESLAU (WILCOX 8395)				11809 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA							
MASCOT OIL COMPANY				531355															
STEFFEK UNIT				WELL #:		RRCID -> 266064		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8397 - 8400							
M	0	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		
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				190		
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				190		
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				190		
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				190		
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				190		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				190		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2019																			

SHIRLEY STEFFEK					WELL #:	1	RRCID -> 286197	COMPL. DATE 07/11/2018	TOTAL DEPTH	8746	PERF. 8658	-	8700
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				301
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				301
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				301
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1317 2	58 9	N	53			354
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				354
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				354

BRIGHT FALCON (YEGUA 9580)				11957 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347												
SAMPLE				WELL #:	2ST	RRCID	-> 293767	COMPL.	DATE	10/17/2022	TOTAL	DEPTH	9721	PERF.	9598 -	9644
08	25575	#	18971	-0-	-6604	-0-	465	1	18133	2	Y	339	673	1		123
09	25980	R	25980	-0-	-0-	-0-	373	9	25034	2	Y	451	424	1		150
10	25947	#	25284	-0-	-663	-0-	496	9	24426	2	Y	357	371	1		136
11	23970	#	23200	-0-	-770	-0-	465	1	22243	2	Y	461	410	1		187
12	24769	#	21014	-0-	-3755	-0-	393	9	20068	2	Y	437	493	1		131
01	26846	#	NO RPT	-0-	-26846	-0-	450	1			Y	NO RPT				131
							507	9								
							465	1								
							481	9								

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

DECKER OPERATING CO., L.L.C.					209347							
PORCHE					WELL #:		RRCID -> 177660		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73

BRIGHT FALCON (YEGUA 9900) DECKER OPERATING CO., L.L.C. SAMPLE														
		11957 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
		209347		WELL #: 1		RRCID -> 288959		COMPL. DATE 10/07/2019		TOTAL DEPTH 10006		PERF. 9951 - 10096		
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
08	22978 R	22978	-0-	-0-	-0-	465	1	21966	2	Y	497	730	1	97
09	26255 R	26255	-0-	-0-	-0-	547	9							
10	28799 R	28799	-0-	-0-	-0-	450	1	25069	2	Y	669	636	1	130
11	28491 R	28491	-0-	-0-	-0-	736	9							
12	26273 R	26273	-0-	-0-	-0-	465	1	27433	2	Y	819	866	1	83
01	27125 #	NO RPT	-0-	-27125	-0-	901	9							
						450	1	27232	2	Y	735	641	1	177
						809	9							
						465	1	25251	2	Y	506	579	1	104
						557	9							
										Y	NO RPT			104
BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300) ATLAS OPERATING LLC O'CONNER-MILLER														
		11957 795		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
		036587		WELL #: 3		RRCID -> 272693		COMPL. DATE 08/21/2014		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10614 - 10617		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
BROOKING (8650) UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. BROOKING, GARLAND T.														
		12199 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
		878440		WELL #: 2		RRCID -> 091214		COMPL. DATE 07/29/1980		TOTAL DEPTH 9212		PERF. 8642 - 8655		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) PETRO-SMITH OPERATING LLC WEBERNICK G.U.														
		12649 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
		660313		WELL #: 1		RRCID -> 124054		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11036 - 11114		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112
SANDER OPERATING COMPANY GOFF														
		747534		WELL #: 1		RRCID -> 212052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12325		
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	1			115
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-			115
10	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-			115
11	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-			115
12	1581 X	156	-0-	-1425	-0-	80	2	76	9	N	69			184
01	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	7496	2	118	9	N	107			291

PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2020

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) SANDEL OPERATING COMPANY GOFF										//CONT.// 12649 160 //CONT.// 747534				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON			
										WELL #: 2		RRCID -> 213895		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 12025		PERF.10580 - 11146			
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					
08		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-						N		-0-						107					
09		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-						N		-0-						107					
10		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-						N		-0-						107					
11		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-						N		-0-						107					
12		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-			3626	2	210	9	N	191		179	1			119					
01		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-			4171	2	67	9	N	61						180					
GOFF					WELL #: A 1		RRCID -> 216113		COMPL. DATE		10/25/2005		TOTAL		DEPTH 12000		PERF.11254 - 11625								
08		5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-						N		-0-						77					
09		5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-						N		-0-						77					
10		6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-						N		-0-						77					
11		6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-						N		-0-						77					
12		9773 X	9773	-0-	-0-	-0-			9409	2	364	9	N	331		173	1			235					
01		7378 X	7378	-0-	-0-	-0-			7240	2	138	9	N	125		176	1			184					
WEARDEN					WELL #: 1		RRCID -> 219217		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 13055		PERF.10578 - 11015								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						115					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						115					
10		713 N	-0-	-0-	-713	-0-						N		-0-						115					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						115					
12		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-			2020	2			N	-0-						115					
01		3100 N	4651	-0-	1551	1551			4552	2	99	9	N	90						205					
WEBERNICK ET AL GAS UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 219620		COMPL. DATE		11/18/2012		TOTAL		DEPTH 12200		PERF.10722 - 11660								
08		713 N	-0-	-0-	-713	-0-						Y		-0-						77					
09		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-						Y		-0-						77					
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-						Y		-0-						77					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						77					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						77					
01		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-			1579	2	39	9	Y	35						112					
SHEFCIK ET AL GAS UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 219751		COMPL. DATE		06/15/2012		TOTAL		DEPTH 11927		PERF.11412 - 11661								
08		6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-						Y		-0-						43					
09		6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-						Y		-0-						43					
10		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-						Y		-0-						43					
11		4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-						Y		-0-						43					
12		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-			3251	2	118	9	Y	107						150					
01		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-			3743	2	99	9	Y	90						240					
SHEFCIK ET AL GAS UNIT					WELL #: 3		RRCID -> 220084		COMPL. DATE		03/27/2006		TOTAL		DEPTH 12200		PERF.11498 - 11528								
08		5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-						Y		-0-						35					
09		5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-						Y		-0-						35					
10		5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-						Y		-0-						35					
11		5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-						Y		-0-						35					
12		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-			2622	2	63	9	Y	57						92					
01		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-			5175	2	47	9	Y	43						135					
WEBERNICK ET AL GAS UNIT					WELL #: 2		RRCID -> 221239		COMPL. DATE		03/18/2013		TOTAL		DEPTH 13000		PERF.11351 - 11452								
08		8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-						Y		-0-						202					
09		8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-						Y		-0-						202					
10		8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-						Y		-0-						202					
11		8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-						Y		-0-						202					
12		9089 X	9089	-0-	-0-	-0-			8791	2	298	9	Y	271		164	1			309					
01		9673 X	9673	-0-	-0-	-0-			9419	2	254	9	Y	231		370	1			170					

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)				//CONT.//	12649 160	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON			
SANDEL OPERATING COMPANY				//CONT.//	747534												
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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5			259		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			259		
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			259		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			259		
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2				N	-0-	170 1		89		
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-		773 2		1	9	N	1			90		

SHEFCIK ET AL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 262186		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10470 - 10475					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		

TRI-C RESOURCES, LLC				868622													
WEBERNICK UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 210142		COMPL. DATE 03/18/2022		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10090 - 10104					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5			352		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9			361		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5	177 1		189		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	77			266		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5			271		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	30			301		

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)				12649 166	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT				
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC				033149													
WINFORD EXTENDER CADDIS				WELL #:	1	RRCID -> 256381		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10774 - 10818					
08	8928 X	8320	-0-	-608	-0-	623	1	7617	3	N	73				251		
						80	9										
09	8640 X	7794	-0-	-846	-0-	630	1	7096	3	N	62				313		
						68	9										
10	8835 X	1132	-0-	-7703	-0-	1100	3	32	9	N	29				342		
11	8430 X	1069	-0-	-7361	-0-	1063	3	6	9	N	5				347		
12	7967 X	2826	-0-	-5141	-0-	2767	3	59	9	N	54				401		
01	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT				401		

WINFORD EXTENDER CADDIS A				WELL #:	2	RRCID -> 264415		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 12860		PERF. 9422 - 12648					
08	0 N	371	-0-	371	-0-	28	1	343	3	N	-0-				131		
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				131		
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	73	3	7	9	N	6				137		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				137		

COASTAL BEND CADDIS				WELL #:	1	RRCID -> 280171		COMPL. DATE 04/25/2015		TOTAL DEPTH 13577		PERF.10610 - 10678					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105		

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	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
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							28
09		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							28
10		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							28
11		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							28
12		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							28
01		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							28
FLINT OAK ENERGY, LLC														273933									
MCMANUS, CARROLL														WELL #: 1		RRCID -> 166826		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11016 - 11140	
08		132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2					Y		-0-							166
09		67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2					Y		-0-							166
10		132	N	132	-0-	-0-	-0-	106	2		26	9		Y		24							190
11		120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						Y		-0-							190
12		132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2					Y		-0-		168	7				22
01		166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2					Y		-0-							22
CARROLL-MCMANUS 2														WELL #: 2		RRCID -> 170197		COMPL. DATE 09/07/2020		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11055 - 11130	
08		73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2					Y		-0-							20
09		179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2					Y		-0-							20
10		121	N	121	-0-	-0-	-0-	109	2		12	9		Y		11							31
11		60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						Y		-0-							31
12		186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2					Y		-0-		9	7				22
01		124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2					Y		-0-							22
CARROLL-MCMANUS 3														WELL #: 3		RRCID -> 172676		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11140 - 11156	
08		71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2					Y		-0-							12
09		77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2					Y		-0-							12
10		70	N	70	-0-	-0-	-0-	52	2		18	9		Y		16							28
11		60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						Y		-0-							28
12		94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2					Y		-0-		6	7				22
01		96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2					Y		-0-							22
STEINMANN ESTATE														WELL #: 1		RRCID -> 173808		COMPL. DATE 03/22/1999		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11266 - 11276	
08		256	N	256	-0-	-0-	-0-	248	2		8	9		N		7							131
09		201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2					N		-0-							131
10		260	N	260	-0-	-0-	-0-	252	2		8	9		N		7							138
11		240	N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-						N		-0-							138
12		217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2					N		-0-		116	7				22
01		296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2					N		-0-							22
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														681327									
BRUSHY CREEK GAS UNIT														WELL #: 21		RRCID -> 171215		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 13675		PERF.11696 - 11716	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327																				
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77

KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12075 - 12081																				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750) 12651 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																				
WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331																				
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172158 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3478 - 3530																				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																				
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																				
BOOTHE WELL #: 1 RRCID -> 181299 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 12120																				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933																				
MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 171515 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13306 - 14048																				
08	1643	N	994	-0-	-649	-0-	-0-	-0-	991	2	3	9	N	3						246
09	660	N	533	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	524	2	9	9	N	8						254
10	713	N	584	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-						254
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-	-0-					N	-0-						254
12	558	N	477	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-		222	7			32
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-						32

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 178808 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11984 - 12330																				
08	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-						245
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1330	2	10	9	N	9						254
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1103	2	3	9	N	3						257
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-	-0-	-0-					N	-0-						257
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-	-0-					N	-0-		232	7			25
01	837	N	58	-0-	-779	-0-	-0-	-0-	58	2			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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
BTSA (YEGUA 4594)															
MAGNUM PRODUCING, LP															
BRADFORD															
WELL #: 12824 500 RRCID -> 258014 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3256 - 3264															
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			132
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			132
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			132
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			132
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			132
01	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 RRCID -> 216680 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14214 PERF.13420 - 13446															
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			56
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			56
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			56
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			56
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			56
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			56
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2020															
2 D OIL & GAS LLC															
FORT WORTH NATIONAL BANK															
WELL #: 953828 RRCID -> 279774 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3577 - 3705															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
BUCHER (EDWARDS)															
BLACKBRUSH O & G, LLC															
FORT WORTH NATL. BANK GAS UNIT															
WELL #: 12865 500 RRCID -> 066437 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13909 - 13983															
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	15 N	10	-0-	-5	-0-	2	2	8	3	N	-0-		-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	2	5	3	N	-0-		-0-
01	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				
08	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	1256	2	4138	3	N	-0-		17
09	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	1191	2	3679	3	N	-0-		17
10	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	1377	2	4215	3	N	-0-		17
11	5010 X	3940	-0-	-1070	-0-	1283	2	2657	3	N	-0-		17
12	5177 X	5026	-0-	-151	-0-	1533	2	3493	3	N	-0-		17
01	5177 X	5006	-0-	-171	-0-	1378	2	3486	3	N	129	146 1	-0-
						142	9						

SHEPPARD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 148430		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858				
08	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	714	2	2352	3	N	-0-		-0-
09	2730 X	2483	-0-	-247	-0-	607	2	1876	3	N	-0-		-0-
10	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	717	2	2193	3	N	-0-		-0-
11	2730 X	2241	-0-	-489	-0-	730	2	1511	3	N	-0-		-0-
12	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	1017	2	2318	3	N	-0-		-0-
*01	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	863	2	2181	3	N	-0-		-0-

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000)		13276 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085											
RUSH, D.M.		WELL #:		1	RRCID -> 256844		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10120 - 10211				
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	979	2	19	9	N	17		183
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1043	2	22	9	N	20	179 1	24
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1082	2	20	9	N	18		42
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1085	2	19	9	N	17		59
12	1116 N	310	-0-	-806	-0-	290	2	20	9	N	18		77
01	1116 N	364	-0-	-752	-0-	345	2	19	9	N	17		94

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

BURKES RIDGE (VKSBG 4800)		13551 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931											
ARC - THOMSON - BARROW		WELL #:		3	RRCID -> 229827		COMPL. DATE 08/03/2024		TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3390 - 3410				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BURNELL (BRINKOETER)			13648 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355													
BRINKOETER			WELL #: 1Q		RRCID -> 139304		COMPL. DATE 04/02/1991		TOTAL DEPTH 6955		PERF. 2118 - 2124					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNELL (LULING)			13648 132		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE							
WAGNER OIL COMPANY			891175													
B. U.-UNION-HALL			WELL #: 1		RRCID -> 001054		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6779 - 6780					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

B. U.-MOBIL-STIEREN			WELL #: 1		RRCID -> 038057		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6850 - 6868					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

WELDERXP LTD.			907320													
B. U.-LULING-BOYCE			WELL #: B 26		RRCID -> 001046		COMPL. DATE 11/21/1947		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 6802 - 6838					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

BURNELL (PETTUS 3500)			13648 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES							
WELDERXP LTD.			907320													
ERIC & DEREK			WELL #: 2		RRCID -> 198535		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3310 - 3314					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

BURNELL (REKLAW)				13648 396	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131									
B. U. -UNION-NORTON-SPIELHAGEN				WELL #: 2	RRCID -> 001029	COMPL. DATE 03/21/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6439 - 6445				
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	
08	DLQ G-10	1000	-0-	1000	16350	126 1 4 9	870 3	Y	4			63	
09	DLQ G-10	1010	-0-	1010	17360	158 1 4 9	848 3	Y	4			67	
10	DLQ G-10	1098	-0-	1098	18458	205 1 4 9	889 3	Y	4			71	
11	DLQ G-10	882	-0-	882	19340	168 1 6 9	708 3	Y	5	67 1		9	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9	
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			9	
B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN				WELL #: 8	RRCID -> 022796	COMPL. DATE 05/09/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6575 - 6581				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
B.U. -BOYCE				WELL #: W 1	RRCID -> 177896	COMPL. DATE 03/31/2000	TOTAL DEPTH	11463	PERF. 6494 - 6510				
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	94 1 3 9	653 3	N	3			33	
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	73 1 3 9	391 3	N	3			36	
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	103 1 3 9	447 3	N	3			39	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39	
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			39	
B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN				WELL #: 1	RRCID -> 258528	COMPL. DATE 08/13/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF. 6486 - 6588				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
BURNELL (SLICK)				13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131									
LULING-BOYCE				WELL #: A 25	RRCID -> 037402	COMPL. DATE 10/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6611 - 6651				
08	DLQ G-10	333	-0-	333	333	42 1 2 9	289 3	Y	2			29	
09	DLQ G-10	384	-0-	384	717	60 1 2 9	322 3	Y	2			31	
10	DLQ G-10	365	-0-	365	1082	68 1 1 9	296 3	Y	1			32	
11	DLQ G-10	413	-0-	413	1495	79 1 1 9	333 3	Y	1	8 1		25	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			25	
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			25	

BURNELL (SLICK) PALEO OIL COMPANY LLC B. U. MAGNOLIA-INGRAM												//CONT.// 13648 528 //CONT.// 635131 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 039706		CAPACITY COMPL. DATE 07/13/1966		TOTAL DEPTH		7017 PERF. N/A		CNTY: BEE							
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									
08		DLQ G-10	2040		-0-	2040	2040	256	1	13 9	1771	3	Y	12						34									
09		DLQ G-10	1821		-0-	1821	3861	284	1	11 9	1526	3	Y	10						44									
10		DLQ G-10	1737		-0-	1737	5598	323	1	10 9	1404	3	Y	9						53									
11		DLQ G-10	1819		-0-	1819	7417	346	1	11 9	1462	3	Y	10		39	1			24									
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						24									
01		1736 N	NO RPT		-0-	-1736	-0-						Y	NO RPT						24									
B. U. LULING-BOYCE																				WELL #: A 24		RRCID -> 044495		COMPL. DATE 07/13/1968		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
08		T. A.	282		-0-	282	1909	35	1	3 9	244	3	Y	3						19									
09		T. A.	338		-0-	338	2247	53	1	2 9	283	3	Y	2						21									
10		T. A.	381		-0-	381	2628	71	1	2 9	308	3	Y	2						23									
11		T. A.	391		-0-	391	3019	74	1	6 9	311	3	Y	5		26	1			2									
12		0 X	NO RPT		-0-	-0-	3019						Y	NO RPT						2									
01		279 N	NO RPT		-0-	-279	2740						Y	NO RPT						2									
B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN																				WELL #: 9		RRCID -> 046170		COMPL. DATE 01/23/1969		TOTAL DEPTH		6981 PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-									
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-									
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-									
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-									
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-									
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-									
B. U. -STANOLIND-LYONS																				WELL #: 6		RRCID -> 062616		COMPL. DATE 05/31/1975		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
08	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT							3									
09	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT							3									
10	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT							3									
11	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT							3									
12	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT							3									
01	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT							3									
B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN																				WELL #: B3		RRCID -> 151430		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH		6993 PERF. 6619 - 6634	
08		97 N	97		-0-	-0-	-0-	12	1	1 9	84	3	N	1						3									
09		103 N	103		-0-	-0-	-0-	16	1	1 9	86	3	N	1						4									
10		17 N	17		-0-	-0-	-0-	3	1	1 9	13	3	N	1						5									
11		6 N	6		-0-	-0-	-0-	1	1	1 9	4	3	N	1		1	1			5									
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						5									
01		31 N	NO RPT		-0-	-31	-0-						N	NO RPT						5									

BURNELL (SLICK)		//CONT.//		13648 528	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
WELDERXP LTD.				907320											
STEED, J. E.		WELL #:		5	RRCID -> 223076		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6734	-	6742		
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

BURNELL (SLICK, UPPER)				13648 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES	
PALEO OIL COMPANY LLC				635131									
B. U.-AMOCO-SPIELHAGEN				WELL #:		RRCID -> 074279		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH		7050 PERF. N/A	
08	DLQ	G-10	256	-0-	256	256	32	1	223	3	Y	1	8
09	DLQ	G-10	245	-0-	245	501	38	1	206	3	Y	1	9
10	DLQ	G-10	266	-0-	266	767	50	1	215	3	Y	1	10
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	767	1	9			Y		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	767					Y	NO RPT	10
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	488					Y	NO RPT	10

B. U. - SPIELHAGEN				WELL #:	2	RRCID -> 097907	COMPL. DATE 02/21/1982	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 6554 - 6573	
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	57 1	392 3 N	1		8
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	70 1	378 3 N	1		9
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	84 1	363 3 N	1		10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9	N	NO RPT		10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT		10

BURNELL (WILCOX 7800)				13648 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES	
PALEO OIL COMPANY LLC				635131							
SPIELHAGEN, B. U.				WELL #:		14		RRCID -> 186468		COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7602 - 7607	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		

BURNELL (2870)				13648 937	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KARNES	
WELDERXP LTD.				907320					
BOYCE, C.W.				WELL #:	3	RRCID -> 241969	COMPL. DATE 10/04/2008	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 2866 - 2870
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BURNELL, SOUTH (1000) 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					
M 0	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
C. A. WINN (YEGUA 5320) TRAILBLAZER OIL & GAS LLC MAGGIE MCNEILL B			14183 540 102822		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
WELL #: 1			RRCID -> 269256		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5228 - 5250					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
CABEZA CREEK (COOK MTN.) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS UNIT			14433 050 612414		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
WELL #: 22			RRCID -> 071798		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 7579		PERF. N/A					
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2	22 9	N	20	32 1		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	5		N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	5		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CABEZA CREEK (COOK MTN., W) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS UNIT			14433 060 612414		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
WELL #: 42			RRCID -> 074258		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 5022 - 5026					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CABEZA CREEK (PETTUS) ESTATE OF JAMES L. NELSON ELS			14433 180 254443		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
WELL #: 1 C			RRCID -> 219274		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 5214		PERF. 4438 - 4445					
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			36
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			36
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			36
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			36
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			36
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS			612414		RRCID -> 153911		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4539 - 4549			
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2	165 9	N	150	22 1		135
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	110 9	N	100	154 1		81
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	54	5	22 9	N	20			101
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	54	5	22 9	N	20			121
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	54	5	6 9	N	5			126
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			126

CABEZA CREEK (PETTUS) //CONT.// 14433 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414														
PETTUS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 220096 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4293 - 4300														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	247	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	5			Y	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	5			Y	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	5			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CABEZA CREEK (REKLAW) 14433 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414														
PETTUS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 190450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7322 - 7334														
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			11
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			11
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			Y	-0-			11
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			Y	-0-			11
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			Y	-0-			11
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
PETTUS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 190661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7358 - 7374														
08	248 X	214	-0-	-34	-0-	208	2	6	9	Y	5			14
09	240 X	47	-0-	-193	-0-	47	2			Y	-0-			14
10	155 X	58	-0-	-97	-0-	58	5			Y	-0-			14
11	300 X	58	-0-	-242	-0-	58	5			Y	-0-			14
12	310 X	58	-0-	-252	-0-	58	5			Y	-0-			14
01	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			14
CABEZA CREEK (REKLAW, LO.) 14433 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414														
PETTUS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 001075 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 149071 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7482 - 7492														
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK) 14433 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414														
PETTUS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 142482 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 7828 - 7836														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK (YEGUA) ESTATE OF JAMES L. NELSON ELS				14433 900 254443	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD							
WELL #:				1 T	RRCID ->	219277	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL	DEPTH	5214	PERF.	4669 - 4674				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS UNIT				612414 WELL #:	12	RRCID ->	076496	COMPL. DATE	04/04/1978	TOTAL	DEPTH	7557	PERF.	4584 - 4588			
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2	33 9	N	30	56 1					-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-						-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	5		N	-0-						-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	5		N	-0-						-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	5		N	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
PETTUS UNIT				WELL #:	21	RRCID ->	077405	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL	DEPTH	7554	PERF.	4387 - 4396			
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2	17 9	N	15	30 1					-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-						-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	5		N	-0-						-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	5		N	-0-						-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	5		N	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
PETTUS UNIT				WELL #:	54	RRCID ->	187979	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL	DEPTH	14700	PERF.	4625 - 4634			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
CABEZA CREEK (8060) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS				14433 979 612414	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD							
WELL #:				51	RRCID ->	192182	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	14283	PERF.	8136 - 8146				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC ALBRECHT, ARCO V.				14438 030 612414	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD							
WELL #:				1	RRCID ->	119189	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL	DEPTH	17936	PERF.	10852 - 10875				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						55
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						55
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						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	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BEV-ZAN				WELL #: 1	RRCID -> 207246	COMPL. DATE 11/19/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF. 8560 - 8572	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS)				14438 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414						
REED, S. H.				WELL #: 3	RRCID -> 172384	COMPL. DATE 11/11/1998	TOTAL DEPTH	8925	PERF. 4527 - 4536	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700)				14438 605	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
APEX ENERGY, INC.				027424						
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD				WELL #: 2	RRCID -> 044420	COMPL. DATE 07/15/1968	TOTAL DEPTH	8462	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	89
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	89
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	89
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	89
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	89
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	89
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414						
REED, T. M.				WELL #: 1	RRCID -> 061265	COMPL. DATE 07/08/1974	TOTAL DEPTH	8406	PERF. N/A	
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-	35
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-	35
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		N	-0-	35
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-	35
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-	35
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
BEV-ZAN				WELL #: 2	RRCID -> 229791	COMPL. DATE 07/16/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7694 - 7720	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36

CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX)		14438 660	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
ZONE RIDGE OPERATING, LLC		103926						
REED, D. M.		WELL #: 2	RRCID -> 001092		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8070 - 8110	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747)		14438 935	ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414						
REED, S. H.		WELL #: 3	RRCID -> 147496		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4740 - 4767	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
CACTUS (FRIO MASSIVE)		14475 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
SALIDA EXPLORATION, LLC		744095						
ROCHE		WELL #: 4R	RRCID -> 258523		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7673 - 7675	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	72
CACTUS (SINTON)		14475 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
FINALY RESOURCES LLC		268323						
ROCHE		WELL #: 2	RRCID -> 175285		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964	
08	14B DENY	120	-0-	120	690	120 1	N	-0- 14
09	14B DENY	110	-0-	110	800	110 1	N	-0- 14
10	14B DENY	120	-0-	120	920	120 1	N	-0- 14
11	14B DENY	110	-0-	110	1030	110 1	N	-0- 14
12	14B DENY	120	-0-	120	1150	120 1	N	-0- 14
01	14B DENY	110	-0-	110	1260	110 1	N	-0- 14
CADENCE RELIANCE (WILCOX)		14546 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648						
HARPER		WELL #: 1	RRCID -> 212495		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327						
SCHULTZE		WELL #: 1 L	RRCID -> 202627		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 10278 PERF. 10118 - 10158	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	179
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	179
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	179
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	179
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	179
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	179

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

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

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

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

CAESAR, E. (5800) 14581 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
EQUIPMENT HOT LINE 253311
ASHLAND-EBERSTADT WELL #: A 1 RRCID -> 124335 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5827 - 5833

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

CAESAR, N. (PETTUS) 14582 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: RRCID -> 254799 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3098 - 3102

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	16	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2017

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	53	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016

EBERSTADT WELL #: RRCID -> 258713 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3199 - 3203

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	16	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2017

CAESAR, SOUTH (MASSIVE)											
STONE TRUCKING COMPANY, INC.											
BYLES, J. C. "A" ET AL											
				14583 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		
				823776					CNTY: BEE		
WELL #:				1	RRCID -> 180993				COMPL. DATE 11/03/2000		
									TOTAL DEPTH 7700		
									PERF. 6828 - 6834		
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	AMT CODE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09	14B DENY	-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-	
EOM BALANCE											
-0-											

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)											
BRITANCO, L.L.C.											
EBERSTADT											
WELL #:				14583 625	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		
				093620					CNTY: BEE		
WELL #:				1	RRCID -> 255700				COMPL. DATE 12/29/2009		
									TOTAL DEPTH 10600		
									PERF. 9656 - 9753		
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	479	2	17 9	N	15	80
09	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2		N	-0-	80
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2		N	-0-	80
11	480 N	257	-0-	-223	-0-	257	2		N	-0-	80
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-	80
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	80

PETROVYBE OPCO LLC											
SCHRADER UNIT											
WELL #:				101779	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		
				1ST					CNTY: BEE		
WELL #:				1	RRCID -> 193060				COMPL. DATE 03/20/2002		
									TOTAL DEPTH 11500		
									PERF. 9776 - 9788		
08	DLQ G-10	2061	-0-	2061	2061	219	1	1799 2	Y	39	74
09	DLQ G-10	1754	-0-	1754	3815	43	9	1450 2	Y	40	27
10	3100 N	1997	-0-	-1103	2712	44	9	1610 2	Y	72	20
11	3000 N	1738	-0-	-1262	1450	308	1	1487 2	Y	43	63
12	3095 N	1645	-0-	-1450	-0-	79	9	1417 2	Y	57	35
01	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-	204	1		Y	NO RPT	35

SCHRADER-DAHL G.U.											
WELL #:				2	RRCID -> 195635				COMPL. DATE 03/20/2003		
									TOTAL DEPTH 10810		
									PERF. 9669 - 9850		
08	DLQ G-10	3550	-0-	3550	3550	385	1	3165 2	Y	-0-	1
09	DLQ G-10	3330	-0-	3330	6880	506	1	2824 2	Y	-0-	1
10	DLQ G-10	3231	-0-	3231	10111	519	1	2712 2	Y	-0-	1
11	13495 X	3384	-0-	-10111	-0-	409	1	2975 2	Y	-0-	1
12	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	329	1	2836 2	Y	-0-	-0-
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-				Y	NO RPT	-0-

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

CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450) 14583 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 PETROVYBE OPCO LLC 101779
 SCHRADE-DAHL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 189912 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					42
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					42
10	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					42
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					42
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					42
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2019

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2019

CAESAR, SOUTH (9600)				14583 979		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE				
PETROVYBE OPCO LLC				101779												
GRISSOM				WELL #:	1	RRCID ->	193795	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL	DEPTH	10954	PERF. 9606 - 9764			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
08	2573 N	2347	-0-	-226	-0-			74 1	2153	2	N	109	127	1		52
09	2400 N	2253	-0-	-147	-0-			120 9								
								87 1	2049	2	N	106	116	1		42
10	2666 N	2586	-0-	-80	-0-			117 9								
								125 1	2300	2	N	146	99	1		89
11	2280 N	1963	-0-	-317	-0-			161 9								
								109 1	1748	2	N	96	165	1		20
12	2325 N	1935	-0-	-390	-0-			106 9								
								181 1	1556	2	N	180	156	1		44
01	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-			198 9			N	NO RPT				44
HILL - ROSE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	198739	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL	DEPTH	10600	PERF. 9472 - 9524			
08	DLQ G-10	6876	-0-	6876	6876			225 1	6559	2	Y	84	65	1		45
								92 9								
09	DLQ G-10	6559	-0-	6559	13435			264 1	6197	2	Y	89	88	1		46
								98 9								
10	DLQ G-10	6845	-0-	6845	20280			648 1	6101	2	Y	87				133
								96 9								
11	27012 X	6732	-0-	-20280	-0-			389 1	6234	2	Y	99	187	1		45
								109 9								
*12	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-			645 1	5550	2	Y	70	77	1		38
								77 9								
01	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-						Y	NO RPT				38
HILL-ROSE GAS UNIT				WELL #:	2 T	RRCID ->	219744	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL	DEPTH	9800	PERF. 9462 - 9504			
08	DLQ G-10	173	-0-	173	173			6 1	167	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	180	-0-	180	353			7 1	173	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	185	-0-	185	538			10 1	175	2	Y	-0-				-0-
11	714 N	176	-0-	-538	-0-			10 1	166	2	Y	-0-				-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-			17 1	148	2	Y	-0-				-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-						Y	NO RPT				-0-
CAMERON-ALLEN (FRIO 4000)				15039 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE				
SWOPE CORP.				833606												
WELDER, JANE				WELL #:	1	RRCID ->	132081	COMPL. DATE	07/25/1989	TOTAL	DEPTH	4300	PERF. 4105 - 4108			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT				-0-
WALLIS ENERGY, INC.				893997		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE				
CAMERON				WELL #:	1	RRCID ->	125765	COMPL. DATE	07/08/1987	TOTAL	DEPTH	4731	PERF. 4021 - 4045			
08	3689 #	1479	-0-	-2210	-0-			1479	1		N	-0-				-0-
09	3240 #	1553	-0-	-1687	-0-			1553	1		N	-0-				-0-
10	3689 #	3383	-0-	-306	-0-			3383	1		N	-0-				-0-
11	3570 #	2422	-0-	-1148	-0-			2422	2		N	-0-				-0-
12	3565 #	3201	-0-	-364	-0-			3201	1		N	-0-				-0-
01	1488 #	NO RPT	-0-	-1488	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	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-	

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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
*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-	

MASCOT OIL COMPANY				531355							
KAHANEK, WM. D., ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 138353	COMPL. DATE 12/13/1990	TOTAL DEPTH 10191	PERF. 9268	-	9456	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					79	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					79	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					79	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					79	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					79	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					79	
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2019											

BELICEK				WELL #: 1	RRCID -> 213441	COMPL. DATE 12/07/2004	TOTAL DEPTH 10212	PERF. 9588	-	9660	
08	3100 X	2087	-0-	-1013	-0-	2087 2				239	
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					239	
10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					252	
11	2790 X	2672	-0-	-118	-0-	2650 2	22 9			272	
12	2666 X	1247	-0-	-1419	-0-	1247 2				272	
01	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					272	

BELICEK				WELL #: 3	RRCID -> 237634	COMPL. DATE 01/06/2007	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9592	-	9678	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					232	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					232	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					232	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					232	
12	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 2				232	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					232	

RENGER				WELL #: 1	RRCID -> 245446	COMPL. DATE 07/04/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9444	-	9566	
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2				124	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					124	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					124	
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2				124	
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2				124	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					124	

CAMPBELL CREEK (9700)														
MB ENERGY, LLC														
TECHNIK														
WELL #: 5 RRCID -> 271492 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9630 - 9655														
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	CODE	BALANCE
08	2542 X	774	-0-	-1768	-0-	750	2	24	9	N	22			57
09	2460 X	163	-0-	-2297	-0-	161	2	2	9	N	2			59
10	2542 X	38	-0-	-2504	-0-	38	2			N	-0-			59
11	2460 X	276	-0-	-2184	-0-	223	2	53	9	N	48			107
12	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			107
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			107
CAMPBELL CREEK (9700)														
MB ENERGY, LLC														
TECHNIK														
WELL #: 6 RRCID -> 279465 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9620 - 10120														
08	16616 X	15160	-0-	-1456	-0-	14865	2	295	9	N	268	379	1	116
09	15330 X	13009	-0-	-2321	-0-	12757	2	252	9	N	229	192	1	153
10	15748 X	15167	-0-	-581	-0-	14862	2	305	9	N	277	191	1	239
11	14640 X	14176	-0-	-464	-0-	13894	2	282	9	N	256	375	1	120
*12	16826 X	16826	-0-	-0-	-0-	16454	2	372	9	N	338	352	1	106
01	15159 X	13704	-0-	-1455	-0-	13414	2	290	9	N	264	179	1	191
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC														
BTK														
WELL #: 1 RRCID -> 286946 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 9680 - 9700														
*02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-	15	1	77
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
*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	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			77
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	981	2	33	9	N	30			107
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC														
BTK														
WELL #: 2 RRCID -> 288692 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 9666 - 9707														
02	SWR 10	623	-0-	623	112889	623	2			N	-0-	108	1	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	112889					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	112889					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	112889					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	112889					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	112889					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	112889					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	112889					N	-0-			-0-
10	SWR 10	1117	-0-	1117	114006	1082	2	35	9	N	32			32
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	114006					N	-0-			32
12	SWR 10	78	-0-	78	114084	75	2	3	9	N	3			35
01	SWR 10	1542	-0-	1542	115626	1530	2	12	9	N	11			46
CANNAN, E. (10300 WILCOX)														
VISION OIL AND GAS LLC														
KELLER														
WELL #: 1 RRCID -> 217085 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10244 - 10250														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	0 N	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			32		
09	14B2 EXT	135	-0-	135	135	62	2	73	9	N	66			98		
10	14B2 EXT	77	-0-	77	212	60	2	17	9	N	15			113		
11	14B2 EXT	116	-0-	116	328	58	1	58	2	N	-0-			113		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	328					N	-0-			113		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	328					N	-0-			113		
KNIGHT RANCH										WELL #:	2	RRCID -> 226046	COMPL. DATE 02/18/2007	TOTAL	DEPTH 11003	PERF. 10235 - 10250
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79		
KNIGHT RANCH										WELL #:	3	RRCID -> 229624	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9994 - 10102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			773		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			773		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			773		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			773		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			773		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			773		
FOSTER										WELL #:	1	RRCID -> 230267	COMPL. DATE 08/22/2007	TOTAL	DEPTH 11500	PERF. 10052 - 10250
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12		
KNIGHT RANCH										WELL #:	6	RRCID -> 240762	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL	DEPTH 10450	PERF. 9996 - 10242
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			262		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			262		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			262		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			262		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			262		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			262		
KNIGHT RANCH										WELL #:	7	RRCID -> 244756	COMPL. DATE 11/12/2008	TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9980 - 10000
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61		
KNIGHT RANCH										WELL #:	4	RRCID -> 246677	COMPL. DATE 01/31/2012	TOTAL	DEPTH 10305	PERF. 8695 - 8735
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) PITCHFORK OIL & GAS, INC. HERLIN, JEAN T.										15534 555 665867	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
WELL #: 6										RRCID -> 074391	COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH	2039	PERF. 1872	-	1874	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC TRULL, R.B.										681327 3	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
WELL #: 3										RRCID -> 073374	COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH	2217	PERF. N/A			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
CARMICHAEL (WILLIAM) PETRO-SMITH OPERATING LLC DRUSHEL										15731 476 660313	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
WELL #: 1R										RRCID -> 214376	COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2931	-	2933	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
CARMICHAEL (2700) NEW CENTURY EXPLORATION, INC. MANNING										15731 553 606055	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
WELL #: 1										RRCID -> 293024	COMPL. DATE 06/03/2022		TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2649	-	2653	
08	868 #	364	-0-	-504	-0-	364	3					N	-0-				-0-	
09	690 #	259	-0-	-431	-0-	259	3					N	-0-				-0-	
10	620 #	157	-0-	-463	-0-	157	3					N	-0-				-0-	
11	540 #	88	-0-	-452	-0-	88	3					N	-0-				-0-	
12	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-							N	NO RPT				-0-	
CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) MODERN EXPLORATION, INC. LANGE, LARRY										16017 500 573226	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1										RRCID -> 203115	COMPL. DATE 03/22/2004		TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5314	-	5334	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			112
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			112
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			112
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			112
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			112
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			112
PLUGGED AND ABANDONED_____					08/02/2018										
CAUSEY (WILCOX 8700)					16427 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC					635131										
BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG					WELL #:	2	RRCID -> 245943		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 9070		PERF. 8894 - 8910		
08	3995 X	3995	-0-	-0- B	-0-	495 1	3428 3	N		65					83
09	2534 N	2534	-0-	-0- B	-0-	396 1	2127 3	N		10					93
10	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	258 1	1122 3	N		5					98
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					98
12	558 X	NO RPT	-0-	-558 B	-0-				N	NO RPT					98
01	558 X	NO RPT	-0-	-558 B	-0-				N	NO RPT					98
CAUSEY (11,100)					16427 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
PETROVYBE OPCO LLC					101779										
MANSKER "A"					WELL #:	2	RRCID -> 184812		COMPL. DATE 05/05/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11164 - 11194		
08	DLQ G-10	2175	-0-	2175	2175	806 1	1347 2	Y		20					49
09	DLQ G-10	1749	-0-	1749	3924	632 1	1094 2	Y		21	28 1				42
10	3100 N	1771	-0-	-1329	2595	618 1	1138 2	Y		14					56
11	3000 N	1738	-0-	-1262	1333	676 1	1062 2	Y		-0-					56
12	3000 N	1667	-0-	-1333	-0-	169 1	1457 2	Y		37					93
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-	41 9			Y	NO RPT					93
CLAY, NONA					WELL #:	1	RRCID -> 204115		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10528 - 10603		
08	3565 X	2306	-0-	-1259	-0-	331 1	1975 2	N		-0-					64
09	3450 X	1919	-0-	-1531	-0-	282 1	1637 2	N		-0-					64
10	3565 X	2442	-0-	-1123	-0-	428 1	2010 2	N		4					68
11	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	252 1	2101 2	N		2					70
12	2356 X	2213	-0-	-143	-0-	229 1	1972 2	N		11					81
01	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-	12 9			N	NO RPT					81
VISION OIL AND GAS LLC					886198										
GREEN, HELEN					WELL #:	1	RRCID -> 222200		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10862 - 10947		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40

CAUSEY (11,100)			//CONT.//		16427 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE								
VISION OIL AND GAS LLC			//CONT.//		886198														
HELM-ARBURN UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 245473		COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL	DEPTH 11400	PERF.11058	- 11080					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CEDAR BRUSH (WILCOX)					16543 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD								
APV MCCAMEY LLC					028617														
SIEVERS					WELL #:	1 U	RRCID -> 132573		COMPL. DATE 09/28/1989			TOTAL	DEPTH 10035	PERF. 9452	- 9474				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	384						Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	384						Y	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	384						Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	384						Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	384						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	384						Y	NO RPT					-0-	
CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX)					16543 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD								
APV MCCAMEY LLC					028617														
SIEVERS					WELL #:	1 L	RRCID -> 132550		COMPL. DATE 09/28/1989			TOTAL	DEPTH 10035	PERF. 9734	- 9818				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
CHAPA, EAST (9500)					16970 425	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK								
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC					000017														
EL PASO NATURAL GAS					WELL #:	1	RRCID -> 140659		COMPL. DATE 01/12/1992			TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9482	- 9625				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHAPA, EAST (9800)					16970 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
TIDEWATER MINERALS CORPORATION					859552														
EL PASO NATURAL GAS					WELL #:		RRCID -> 126974		COMPL. DATE 01/26/1988			TOTAL	DEPTH 15000	PERF. 9786	- 9808				
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3	
CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/18/2020																			

CHAPA, EAST (12,400)														
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC														
EL PASO NATURAL GAS UNIT														
WELL #: 6					RRCID -> 172853					COMPL. DATE 01/11/1999				
TOTAL DEPTH 12404					PERF. 3058 - 3088					CNTY: LIVE OAK				
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
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CHAPA, WEST (LULING)														
TIDEWATER MINERALS CORPORATION														
EL PASO NATURAL GAS														
WELL #: 859552					RRCID -> 144228					COMPL. DATE 05/13/1998				
TOTAL DEPTH 11300					PERF. 9731 - 9998					CNTY: LIVE OAK				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2020														
CHARCO, S. (WILCOX 9300)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
SCHULTZE														
WELL #: 681327					RRCID -> 219610					COMPL. DATE 12/08/2005				
TOTAL DEPTH 10615					PERF. 9062 - 9095					CNTY: GOLIAD				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750)														
NITRO OIL & GAS, LLC														
BOWER														
WELL #: 611014					RRCID -> 262129					COMPL. DATE 03/05/2011				
TOTAL DEPTH 11016					PERF. 8603 - 8606					CNTY: GOLIAD				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CHARCO, SE. (WILCOX 9600)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
HARPER														
WELL #: 263648					RRCID -> 223733					COMPL. DATE 08/25/2006				
TOTAL DEPTH 10800					PERF. 9571 - 9503					CNTY: GOLIAD				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35

CHARCO, SE. (WILCOX 9600)													CNTY: GOLIAD	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
SCHULTZE														
WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
CHARCO, SE. (WILCOX, MIDDLE 9700)													CNTY: GOLIAD	
JONES, L. E. OPERATING, INC.														
COLETO CATTLE, LTD, ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 190566 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11590 - 11610														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			679
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			679
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			679
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			679
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			679
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			679
CHARLIE DAUBERT (9700)													CNTY: LAVACA	
MB ENERGY, LLC														
TECHNIK, JULIUS UNIT #2														
WELL #: 2 RRCID -> 121019 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9711 - 9788														
08	155 N	50	-0-	-105	-0-	37	2	13	9	N	12	186	1	57
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	98	2	26	9	N	24			81
10	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-			81
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			81
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			81
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			81
CHARLINE (FORNEY)													CNTY: LIVE OAK	
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC														
GEFFERT GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 10958 - 12165														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
SANDEL OPERATING COMPANY														
LYNE GAS UNIT -A-														
WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876														
*06	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-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-

CHARLINE (FORNEY)		//CONT.//		17240 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534								
LYNE GAS UNIT "A"		WELL #:		6	RRCID -> 180277		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 11928		PERF. 9010 - 11470	
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
*06	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	8696 2	162 9	N	147	176 1		108
07	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7462 2	136 9	N	124			232
08	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	7094 2	124 9	N	113	177 1		168
09	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	5907 2	112 9	N	102	183 1		87
10	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4677 2	94 9	N	85			172
11	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2522 2	57 9	N	52			224
12	2170 X	558	-0-	-1612	-0-	525 2	33 9	N	30	189 1		65
01	2170 X	422	-0-	-1748	-0-	422 2		N	-0-			65
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	
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	857 2	6 9	N	5			96
09	780 N	662	-0-	-118	-0-	645 2	17 9	N	15			111
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-			111
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1017 2	37 9	N	34			145
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	761 2	24 9	N	22	46 1		121
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			121
BASES LOADED		WELL #:		1	RRCID -> 182578		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 9789		PERF. 8500 - 9400	
08	837 N	755	-0-	-82	-0-	703 2	52 9	N	47	169 1		39
09	690 N	673	-0-	-17	-0-	648 2	25 9	N	23			62
10	806 N	732	-0-	-74	-0-	732 2		N	-0-			62
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	945 2	48 9	N	44			106
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	797 2	76 9	N	69	133 1		42
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			42
CHRISTMAS (12300)				18061 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355								
GREEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 220059		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 12433		PERF.12162 - 12300	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
SIMPSON		WELL #:		1	RRCID -> 245470		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12004 - 12489	
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			67
09	389 X	389	-0-	-0-	-0-	9 1	373 2	N	6			73
10	217 X	86	-0-	-131	-0-	7 9						
11	293 X	293	-0-	-0-	-0-	2 1	84 2	N	-0-			73
						7 1	285 2	N	1			74
						1 9						
12	443 X	443	-0-	-0-	-0-	10 1	425 2	N	7			81
						8 9						
01	403 X	165	-0-	-238	-0-	3 1	160 2	N	2			83
						2 9						

CHRISTMAS (12300)		//CONT.//		18061 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
POETTER		WELL #:		1	RRCID -> 247291		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 13650		PERF.10757 - 11009		
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
08	713 X	71	-0-	-642	-0-		5 1	66 2	N	-0-			22
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			22
10	62 X	51	-0-	-11	-0-		4 1	47 2	N	-0-			22
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			22
12	62 X	59	-0-	-3	-0-		4 1	55 2	N	-0-			22
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			22
CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400)				18063 485	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PETROVYBE OPCO LLC				101779									
SINAST GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 223862		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 12254		PERF.10484 - 10496	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHRISTMAS, SOUTH (GANSON)				18070 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PETROVYBE OPCO LLC				101779									
LEMMONS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 217992		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 11740		PERF.11310 - 11478	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355									
SINAST GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 230791		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 1200		PERF.11768 - 11799	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
GREEN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 263745		COMPL. DATE 11/27/2011		TOTAL DEPTH 12433		PERF.11345 - 11633	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) FLETCHER OPERATING, LLC CLARK GAS UNIT II				//CONT.//	18070 300 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
WELL #:				1	RRCID -> 288291	COMPL. DATE 08/31/2019	TOTAL DEPTH 11288	PERF.10380	- 10390					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		N	-0-			18		
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			18		
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			18		
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	113 3		N	-0-			18		
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3		N	-0-	4 7		14		
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			14		
CIRCLE -A- (2600)					18240 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD			
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC ROBERTS, REAGAN				WELL #:	712947 1	RRCID -> 083492	COMPL. DATE 07/24/1979	TOTAL DEPTH 2732	PERF. 2630	- 2634				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
CLAREVILLE (HOCKLEY 4500) H&G OIL & GAS COMPANY, INC. HANCOCK, D.W.				WELL #:	18563 500 341345 A 4	RRCID -> 100147	COMPL. DATE 05/19/1982	TOTAL DEPTH 4747	PERF. 4448	- 4460				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
CLARK (MAGNOLIA) PEACH CREEK OPERATING CO, LLC CLARK, GARY				WELL #:	18592 500 646852 1	RRCID -> 198517	COMPL. DATE 03/25/2005	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14412	- 14430		CNTY: LAVACA		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-		
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-		
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-		
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-		
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-		
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-		
CLARKS CREEK (MIOCENE) STRATCO OPERATING CO., INC. TERRY-GOTT				WELL #:	18613 500 825462 1D	RRCID -> 229756	COMPL. DATE 12/16/2006	TOTAL DEPTH 2870	PERF. 2408	- 2418		CNTY: LAVACA		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/13/2025										
CLARKSON (FRIO 4450) BAYOU COMPANY, THE SHAY, WALLACE				WELL #:	18635 200 058858 1	RRCID -> 102931	COMPL. DATE 10/21/1982	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4460	- 4462		CNTY: GOLIAD		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CLARKSON (FRIO 5050)				18635 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
SHAY, MARY AGNES POWER FEE				772650						
WELL #:				2	RRCID -> 033946	COMPL. DATE 08/21/1964	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5068 - 5074	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CLAY WEST (WILCOX 10400)				18749 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
JAMEX, INC. MARTIN				429659						
WELL #:				1	RRCID -> 259051	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH	10447	PERF. 10448 - 12000	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					147
CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600)				18749 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
REMORA OPERATING, LLC				701613						
LYNE, T. J. -A-				15	RRCID -> 107072	COMPL. DATE 02/08/2017	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 2930 - 2940	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CLAY WEST (WILCOX 10,750)				18749 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308						
MARTIN				1	RRCID -> 192478	COMPL. DATE 10/25/2002	TOTAL DEPTH	10880	PERF. 10660 - 10694	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CLAY WEST S. (QUEEN CITY)				18752 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170						
CLAY WEST A				2	RRCID -> 187006	COMPL. DATE 06/04/2001	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7372 - 7400	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					36

CLAYTON (BLOCK 72 SD.) HEDRICK PRODUCTION INC. BLOCK 76 UNIT				18765 037 371616	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK									
				WELL #:	2	RRCID ->	203533	COMPL. DATE	01/00/1966	TOTAL DEPTH	7855	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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLAYTON BLOCK 86 UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	263367	COMPL. DATE	11/18/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7564	-	7592			
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLAYTON (BLOCK 75 SD) HEDRICK PRODUCTION INC. BLOCK 75 UNIT				18765 046 371616	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
				WELL #:	3-U	RRCID ->	137182	COMPL. DATE	01/10/1991	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7562	-	7585			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLOCK 86 UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	195692	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7624	-	7642			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
CLAYTON (BLOCK 85 SD) HEDRICK PRODUCTION INC. BLOCK 75 UNIT				18765 074 371616	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
				WELL #:	1	RRCID ->	099252	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	3532	-	3555			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLOCK 86 UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	144903	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7812	-	7820			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLAYTON (BLOCK 85 SD)		//CONT.// 18765 074		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.// 371616							
BLOCK 85 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 169313		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856	
M	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BLOCK 86 UNIT		WELL #: 2-U		RRCID -> 183237		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
CLAYTON (BLOCK 86 SD)		18765 077		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616							
BLOCK 86 UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 057692		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 8389 PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HATCHETT, N. P.		WELL #: 3		RRCID -> 061608		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321	
08	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2724	2	18 9	16
09	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2698	2	21 9	19
10	3100 X	1545	-0-	-1555	-0-	1539	2	6 9	5
11	3000 X	2020	-0-	-980	-0-	2013	2	7 9	6
12	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3233	2	8 9	7
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-				NO RPT
SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE		WELL #: 1		RRCID -> 107770		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT
SKAGGS BLOCK 84		WELL #: 1		RRCID -> 128170		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380	
08	4836 X	3280	-0-	-1556	-0-	3230	2	50 9	45
09	4680 X	4382	-0-	-298	-0-	4330	2	52 9	47
10	4960 X	4287	-0-	-673	-0-	4236	2	51 9	46
11	4800 X	4138	-0-	-662	-0-	4075	2	63 9	57
12	4340 X	4195	-0-	-145	-0-	4144	2	51 9	46
01	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-				NO RPT

CLAYTON (LULING)			18765 185	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
TETON PETROLEUM CORPORATION			844082					
HERRING "A"			WELL #:	RRCID -> 155090	COMPL. DATE 07/13/1995	TOTAL DEPTH	8514	PERF. 6558 - 6563
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	8
PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2002								
CLAYTON (MACKHANK 1)			18765 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.			329575					
NICHOLSON			WELL #:	RRCID -> 219495	COMPL. DATE 08/18/2005	TOTAL DEPTH	8021	PERF. 6816 - 6820
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2019								
CLAYTON (MASSIVE)			18765 259	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK		
HEDRICK PRODUCTION INC.			371616					
BLOCK 75 UNIT			WELL #:	3-L RRCID -> 171548	COMPL. DATE 11/05/1998	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6946 - 6956
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BLOCK 86 UNIT #3								
			WELL #:	3	RRCID -> 176647	COMPL. DATE 05/26/1999	TOTAL DEPTH	9450
08	341 N	316	-0-	-25	-0-	312 2	4 9 Y	4
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	421 2	6 9 Y	5
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	409 2	4 9 Y	4
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	378 2	6 9 Y	5
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	378 2	6 9 Y	5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
BLOCK 86 UNIT								
			WELL #:	2	RRCID -> 191444	COMPL. DATE 01/21/1974	TOTAL DEPTH	8389
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
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
BLOCK 75 UNIT								
			WELL #:	2	RRCID -> 281627	COMPL. DATE 07/09/2015	TOTAL DEPTH	8350
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

CLAYTON (QUEEN CITY) AMPAK OIL COMPANY HERRING RANCH										18765 370 020463 WELL #: 5502	ASSOCIATED RRCID -> 131543	CAPACITY COMPL. DATE 07/19/1989	TOTAL DEPTH 5694	PERF. 5166	- 5182	CNTY: LIVE OAK
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	EOM BALANCE
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLAYTON (QUEEN CITY UPPER) AMPAK OIL COMPANY HERRING RANCH										18765 518 020463 WELL #: 4	ASSOCIATED RRCID -> 217983	CAPACITY COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 5780	PERF. 5267	- 5273	CNTY: LIVE OAK
08		31 N		31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			34
09		31 N		31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	-0-			35
10		31 N		31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			35
11		31 N		31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	-0-			36
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
CLAYTON (SLICK 6450) MB ENERGY, LLC NELSON, A'										18765 666 100147 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 291654	CAPACITY COMPL. DATE 07/02/2021	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6466	- 6467	CNTY: LIVE OAK
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. NICHOLSON, DOROTHY										329575 WELL #:	RRCID -> 149858	COMPL. DATE 05/23/1994	TOTAL DEPTH 8099	PERF. 6434	- 6444	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
PLUGGED AND ABANDONED_____										06/05/2019						
KRUSE, NICHOLAUS										WELL #:	RRCID -> 150403	COMPL. DATE 06/23/1994	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6488	- 6497	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
PLUGGED AND ABANDONED_____										05/15/2019						
MATKIN, W. C. ESTATE - WN										WELL #:	RRCID -> 153670	COMPL. DATE 03/01/1995	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6492	- 6502	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED_____										05/02/2019						

CLAYTON (SLICK 6450) //CONT.// 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KENNE EXPLORATION, INC. 456420
DOROTHY NICHOLSON UNIT II WELL #: RRCID -> 148323 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6453 - 6463

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1178 N	1028	-0-	-150	-0-	1028	2		N	-0-		137
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-		137
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-		137
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-		137
12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-		137
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		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

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

BLOCK 76 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133397 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	372 N	317	-0-	-55	-0-	313	2	4 9	Y	4		11
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	419	2	6 9	Y	5	16 1	-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	407	2	4 9	Y	4		4
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	385	2	6 9	Y	5		9
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	392	2	4 9	Y	4	13 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	465 N	313	-0-	-152	-0-	309	2	4 9	Y	4		10
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	428	2	6 9	Y	5	15 1	-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4 9	Y	4		4
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	383	2	6 9	Y	5		9
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4 9	Y	4	13 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1520	2	7 9	N	6		69
09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2		N	-0-		69
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-		69
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-		69
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-		69
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69

CLAYTON (WILCOX 7360)		//CONT.//		18765 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.//		371616					
BLOCK 75 UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 263461	COMPL. DATE 11/20/2010	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7287 - 7321	
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)				18765 942	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MOORINGSPOUT ENERGY PROD. CO.				582539					
HERRING RANCH		WELL #:			RRCID -> 132993	COMPL. DATE 09/21/1989	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7372 - 7412	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	65
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	65
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/1994									
HERRING RANCH BLOCK 55		WELL #:			RRCID -> 135709	COMPL. DATE 04/13/1990	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7338 - 7376	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	153
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	153
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	153
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	153
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/1994									
CLAYTON (950)				18765 962	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK	
MACERO MINERALS, INC.				520265					
HARRIS-SKAGGS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 099341	COMPL. DATE 02/28/1980	TOTAL DEPTH 1005	PERF. 945 - 949	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CLAYTON, NORTH (5780 SLICK)				18770 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
WARRIOR OPERATING GROUP LLC				102156					
UNLIMITED RESOURCES		WELL #:		2	RRCID -> 265264	COMPL. DATE 04/22/2012	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5909 - 5939	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
2 D OIL & GAS LLC				953828					
WOOD		WELL #:		1D	RRCID -> 262140	COMPL. DATE 12/01/2010	TOTAL DEPTH 6834	PERF. 4430 - 4440	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-)				18771 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.				329575								
NICHOLSON, DOROTHY				WELL #:	RRCID -> 163136	COMPL. DATE 05/18/1997	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5074	-	5163	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
PLUGGED AND ABANDONED_____						06/13/2019						
CLIP (FRIO UPPER)				19028 152	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
J&G OIL & GAS				427635								
GAYLE, B. B.				WELL #:	10	RRCID -> 145202	COMPL. DATE 03/08/1993	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 2414	-	2420
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CLIP (VICKSBURG, LOWER)				19028 304	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
AMRWR, LLC				102699								
B. B. GAYLE				WELL #:	14 T	RRCID -> 242789	COMPL. DATE 04/27/2009	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3776	-	3788
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CLIP (3580)				19028 826	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
AMRWR, LLC				102699								
B. B. GAYLE				WELL #:	14 C	RRCID -> 249998	COMPL. DATE 05/02/2009	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3613	-	3615
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CLOETER (1700)				19065 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.				022548								
SANGER HEIRS				WELL #:	2	RRCID -> 104027	COMPL. DATE 01/25/1983	TOTAL DEPTH	6008	PERF. 1702	-	1718
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025 - WELL PLUGGED 08/04/25												
CLOETER (7300)				19065 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.				022548								
SANGER HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 100913	COMPL. DATE 03/12/1997	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7367	-	7371
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25

COLETTA CREEK (1400 MIOCENE)														
AMPAK OIL COMPANY														
SCHMELTZER-JOHNS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 139246 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 1405 - 1412														
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
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-				-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-				-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-				-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
COLETTA CREEK (1450)														
PETRA OLEUM CORP.														
ZIMMER, JOHN														
WELL #: 8 RRCID -> 166256 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2840 - 3230														
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
COLETTA CREEK (2100)														
PETRA OLEUM CORP.														
ZIMMER, JOHN														
WELL #: 9 RRCID -> 053136 COMPL. DATE 04/10/1972 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
MUELLER														
WELL #: 1 RRCID -> 269187 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2101 - 2112														
08		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-				-0-
09		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-				-0-
10		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-				-0-
11		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-				-0-
12		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-				-0-
01		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-				-0-
COLETTA CREEK (2300)														
PETRA OLEUM CORP.														
TERRELL, ETTA C.														
WELL #: 4 RRCID -> 202781 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2274 - 2274														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PRIBYL														
WELL #: 12 RRCID -> 257736 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420														
08		899 N	850	-0-	-49	-0-	850 2		N	-0-				-0-
09		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-				-0-
10		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-				-0-
11		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-				-0-
12		868 N	737	-0-	-131	-0-	737 2		N	-0-				-0-
01		1023 N	654	-0-	-369	-0-	654 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							
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	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TERRELL -B-				WELL #: 10		RRCID -> 274359		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 2941		PERF. 2310 - 2318							
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2				N	-0-					-0-	
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714	2				N	-0-					-0-	
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2				N	-0-					-0-	
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2				N	-0-					-0-	
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	2				N	-0-					-0-	
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	763	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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TERRELL, ETTA E				WELL #: 16		RRCID -> 221969		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 4846		PERF. 4518 - 4520							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COLETTA CREEK, SOUTH (3000)				19561 328		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
AMPAK OIL COMPANY				020463															
PEREZ				WELL #: 1		RRCID -> 213341		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2923 - 2926							
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2				N	-0-					-0-	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-					-0-	
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-					-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				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-	

COLETTA CREEK, S. (3030)			19561 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.			470566					
BROWN			WELL #: 1	RRCID -> 185948	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH	4965	PERF. 2995 - 3002
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
HUBER			WELL #: 1	RRCID -> 293266	COMPL. DATE 04/05/2019	TOTAL DEPTH	5312	PERF. 3260 - 3280
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
COLETTA CREEK, SOUTH (4000)			19561 615	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMPAK OIL COMPANY			020463					
PEREZ			WELL #: 3	RRCID -> 281216	COMPL. DATE 03/01/2010	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4081 - 4083
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC			905376					
JOSHUA			WELL #: 1	RRCID -> 280153	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4129 - 4131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	22
COLETTA CREEK, SOUTH (4400)			19561 697	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMPAK OIL COMPANY			020463					
PEREZ			WELL #: 4	RRCID -> 281218	COMPL. DATE 02/03/2010	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4335 - 4341
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
COLETTA CREEK, S. (4820)			19561 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
BLACK BELT OPERATING, LLC			100935					
HUBER UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 257632	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH	5398	PERF. 4818 - 4820
08	8374 R	8374	-0-	-0-	-0-	8364 2	10 9 N	105
09	7979 R	7979	-0-	-0-	-0-	7971 2	8 9 N	112
10	9052 #	8075	-0-	-977	-0-	8068 2	7 9 N	118
11	8760 #	8724	-0-	-36	-0-	8715 2	9 9 N	126
12	9052 #	8256	-0-	-796	-0-	8247 2	9 9 N	134
01	8784 R	8784	-0-	-0-	-0-	8783 2	1 9 N	135

COLLETOVILLE CREEK (FRIO 3800)				19651 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD											
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797															
WALTER DIETZEL				WELL #: 0001	RRCID -> 258242	COMPL. DATE 07/14/2010	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3766 - 3770										
M	ALLOW	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	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100)				19651 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA											
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797															
G.B.R.A.				WELL #: 2	RRCID -> 233589	COMPL. DATE 11/21/2007	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 3405 - 3407										
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COLLIER (3800 FRIO)				19667 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON											
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP				036548															
ROBINSON, VELMA				WELL #: 3 C	RRCID -> 081148	COMPL. DATE 02/23/1979	TOTAL DEPTH	4910	PERF. 3733 - 3738										
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2025															
COLLIER (4000)				19667 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON											
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				424737															
ROBINSON				WELL #: 2	RRCID -> 207812	COMPL. DATE 10/21/2004	TOTAL DEPTH	7252	PERF. 3979 - 3983										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COLLIER, EAST (MIOCENE)				19668 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON											
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP				036548															
ROBINSON, VELMA				WELL #: 3 T	RRCID -> 119642	COMPL. DATE 08/30/1985	TOTAL DEPTH	4910	PERF. 2398 - 2400										
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1111						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1111						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1111						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1111						N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1111						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1111						N	NO RPT					-0-	
COLLIER, NORTH (ROBINSON)				19669 140	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON											
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				424737															
ROBINSON				WELL #: 1	RRCID -> 271037	COMPL. DATE 09/11/2013	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 2674 - 2677										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2025															

COLOGNE (1050)			19744 207			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
AMPAK OIL COMPANY			020463												
PEREZ			WELL #: 2			RRCID -> 175418			COMPL. DATE 11/05/1999			TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1102 - 1104			
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	BALANCE
08	6 N		6	-0-	-0-			6 2			N	-0-			-0-
09	2 N		2	-0-	-0-			2 2			N	-0-			-0-
10	2 N		2	-0-	-0-			2 2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
COLOGNE (1600)			19744 391			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971												
REEVES, C. -A-			WELL #: 1			RRCID -> 130285			COMPL. DATE 03/01/1989			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1660 - 1666			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COLOGNE (1950)			19744 460			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
EXPRESS OIL CO.			257068												
GORDON, GEORGE E.			WELL #: 2			RRCID -> 198630			COMPL. DATE 05/26/2002			TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1934 - 1936			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COLOGNE (2800)			19744 621			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
AMPAK OIL COMPANY			020463												
MIZE, R. N.			WELL #: 1			RRCID -> 173228			COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2610 - 2630			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COLOGNE (2870)		19744 623		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
BIG LAKE CORPORATION		069458												
SALINAS, J.		WELL #: 6		RRCID -> 196194		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 2874 - 2876				
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
REEVES, C. "A"		020463												
		WELL #: 2		RRCID -> 153645		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 5262		PERF. 2836 - 2838				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLOGNE (3890)		19744 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
AMPAK OIL COMPANY		020463												
MICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 242920		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 3923 - 3930				
08	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2				N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2				N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2				N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
COLOGNE (4000)		19744 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
BIG LAKE CORPORATION		069458												
SALINAS, J.		WELL #: 10		RRCID -> 200761		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4012 - 4015				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
COLOGNE (4040)		19744 670		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
AMPAK OIL COMPANY		020463												
MICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 240567		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 4973		PERF. 4021 - 4026				
08	49 N	49	-0-	-0- -1	-0-	49 2				N	-0-			-0-
09	14 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2				N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2				N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIG LAKE CORPORATION		069458		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
SALINAS, J.		020463												
		WELL #: 14		RRCID -> 220607		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4007 - 4009				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLOGNE (4100)			19744 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
BIG LAKE CORPORATION			069458											
SALINAS, J.			WELL #:		10 T	RRCID -> 200767	COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL	DEPTH	5002	PERF. 4103 - 4106		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLOGNE (4300)			19744 782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
AMPAK OIL COMPANY			020463											
CAROTHERS			WELL #:		1	RRCID -> 180844	COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL	DEPTH	4996	PERF. 4428 - 4436		
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLOGNE (4600)			19744 874		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC			905376											
JOSHUA			WELL #:		1	RRCID -> 284941	COMPL. DATE 06/12/2018		TOTAL	DEPTH	5356	PERF. 4538 - 4542		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COLOGNE (4700)			19744 897		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
AMPAK OIL COMPANY			020463											
MICHAEL			WELL #:		2	RRCID -> 240555	COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL	DEPTH	5000	PERF. 4706 - 4715		
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLOGNE (4800)			19744 920		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
PREMIER MINERALS, INC.			676033											
EARP			WELL #:		1	RRCID -> 206436	COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL	DEPTH	5210	PERF. 4753 - 4758		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4950)			19744 943	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
STRATA OPERATING, INC.			825445					
WILLIAMS-BUCHHOLZ			WELL #:	RRCID -> 284236	COMPL. DATE 11/09/2017	TOTAL DEPTH	4945	PERF. 5020 - 5026
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2020								
COLOMA CREEK, NORTH (7600)			19766 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
CREST PETROLEUM, LLC			189894					
HAHN, O. F.			WELL #:	1	RRCID -> 061398	COMPL. DATE 12/10/1974	TOTAL DEPTH	9139 PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
COLOMA CREEK, NORTH (8300)			19766 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
HAHN, OSCAR			342858					
HAHN, O.F.			WELL #:	3 U	RRCID -> 072874	COMPL. DATE 06/04/1977	TOTAL DEPTH	8719 PERF. N/A
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
COLOMA CREEK, NORTH (8400)			19766 820	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALHOUN		
CREST PETROLEUM, LLC			189894					
HAHN, O.F.			WELL #:	3 L	RRCID -> 072875	COMPL. DATE 06/04/1977	TOTAL DEPTH	8719 PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CONQUISTADOR (JANAK SAND)			20186 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
SEDONA OIL & GAS CORP.			763152					
KURTZ			WELL #:	1	RRCID -> 255395	COMPL. DATE 08/21/2009	TOTAL DEPTH	11130 PERF. 10898 - 10913
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	127
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	127
01	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
ABRAMEIT			WELL #: 2	RRCID -> 181326	COMPL. DATE 06/10/2000	TOTAL DEPTH 11016	PERF.10665	- 10680
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
COOK (9730)			20289 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT		
THUNDERBIRD ENERGY, INC.			858360					
WHITE			WELL #: 1	RRCID -> 137095	COMPL. DATE 06/03/1990	TOTAL DEPTH 11013	PERF. 9796	- 9798
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2000								
COOK, S. (WILCOX, L.O. 10,850)			20293 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT		
JAYBIRD RESOURCES, LLC			430431					
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2			WELL #: 2 U	RRCID -> 034489	COMPL. DATE 05/07/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	247
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	247
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	247
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	247
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	247
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	247

COQUAT (MASSIVE SERIES)														CNTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																	
MEIDER SU																	
WELL #: 2 RRCID -> 226481 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216																	
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	
08		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			44	
09		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			44	
10		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			44	
11		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			44	
*12		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			44	
*01		5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			44	
COQUAT (LULING)														CNTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																	
CASA UNIT																	
WELL #: 1D RRCID -> 248545 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899																	
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
COQUAT (MEIDER A, DEEP)														CNTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																	
MEIDER GAS UNIT																	
WELL #: 2 RRCID -> 115245 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390																	
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
*12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
*01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
MEIDER G. U.														WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342			
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24	
*12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24	
*01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24	
MEIDER SU														WELL #: 1 RRCID -> 208595 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354			
08		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			179	
09		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			179	
10		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			179	
11		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			179	
*12		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			179	
*01		6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			179	
MEIDER GAS UNIT														WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572			
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42	
*12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42	
*01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42	

COQUAT (SLICK)			20539 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516					
MEIDER			WELL #: 101	RRCID -> 221008	COMPL. DATE 06/05/2006	TOTAL DEPTH 7671	PERF. 7478	- 7488
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
COQUAT (10500)			20539 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK		
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC			646852					
MAGUGLIN UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 219215	COMPL. DATE 08/23/2005	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10682	- 10690
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-
DUNN			WELL #: 3	RRCID -> 236813	COMPL. DATE 05/14/2008	TOTAL DEPTH 12834	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DUNN			WELL #: 1ST	RRCID -> 247652	COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL DEPTH 12598	PERF.10389	- 10432
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
MEIDER GAS UNIT			WELL #: 2LT	RRCID -> 107419	COMPL. DATE 08/12/1983	TOTAL DEPTH 14250	PERF.10482	- 10522
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MEIDER			WELL #: 3	RRCID -> 117175	COMPL. DATE 06/11/1985	TOTAL DEPTH 13072	PERF.10484	- 10508
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

COQUAT (10500)		//CONT.//		20539 725	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
MEIDER G.U. 4		WELL #:		4	RRCID -> 204265		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MEIDER SU ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 237957		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	
MEIDER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 248906		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585			
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		N	-0-	49
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		N	-0-	49
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		N	-0-	49
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		N	-0-	49
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		N	-0-	49
*01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	49	
COQUAT (11,300)		//CONT.//		20539 760	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
MEIDER DEEP GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 217919		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 12690			
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-	72
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-	72
10	7	N	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	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	72	
COQUAT (12700)		//CONT.//		20539 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC		//CONT.//		646852								
MAGUGLIN, GEORGE		WELL #:		1	RRCID -> 099506		COMPL. DATE 04/03/1982		TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MAGUGLIN UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 206488		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20	

COQUAT (12700)		//CONT.//		20539 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC		//CONT.//		646852											
MAGUGLIN UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 207943		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532					
M	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
GILLETT				WELL #:		1		RRCID -> 195480		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447			
08	6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			172
09	6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			172
10	6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			172
11	6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			172
*12	6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			172
*01	6 N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			172
GILLETT				WELL #:		2		RRCID -> 202653		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SWISHER				WELL #:		1		RRCID -> 240703		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
CORDELE (M-1U)				20585 132		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON			
AMRWR, LLC				102699											
DRUSHELL, S. G.				WELL #:		5		RRCID -> 131370		COMPL. DATE 03/15/1989		TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
P&B PETROLEUM LLC				630656											
DRUSHELL, S. G. -A- O/A				WELL #:		3		RRCID -> 084313		COMPL. DATE 06/20/1979		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2655 - 2668			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORDELE (M-2U)				20585 264		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
P&B PETROLEUM LLC				630656											
DRUSHEL, S. G.				WELL #: 15		RRCID -> 148726		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 5247		PERF. 2622 - 2624			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			812
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			812
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			812
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			812
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			812
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			812
CORDELE (1750 PINHEAD)				20585 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
1836 ENERGY LLC				623407											
YAUSSI -B-				WELL #: B 8		RRCID -> 130974		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 1770 - 1780			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
911 CLAIMS CORP				914236											
DRUSHEL -B-				WELL #: 5		RRCID -> 131574		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 5224		PERF. 1710 - 1716			
08	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	15 N	NO RPT	-0-	-15	-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-
DRUSHEL -B-				WELL #: 14		RRCID -> 131623		COMPL. DATE 07/17/1989		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 1736 - 1742			
08	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-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-
CORDELE (2550)				20585 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
P&B PETROLEUM LLC				630656											
DRUSHEL -A-				WELL #: 10		RRCID -> 129986		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 2808		PERF. 2550 - 2556			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			814
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			814
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			814
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			814
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			814
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			814
911 CLAIMS CORP				914236											
DRUSHEL -B-				WELL #: 15		RRCID -> 135296		COMPL. DATE 06/30/1990		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 2550 - 2556			
08	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	15 N	NO RPT	-0-	-15	-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-

CORDELE (2600)			20585 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
P&B PETROLEUM LLC			630656										
DRUSHEL S.G. -A-			WELL #:	14	RRCID ->	127268	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2601 -	2605	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CORDELE (2610)			20585 598		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
AMRWR, LLC			102699										
DRUSHEL, S.G. -A-			WELL #:	1	RRCID ->	129601	COMPL. DATE	11/23/1988	TOTAL DEPTH	2705	PERF. 2594 -	2598	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CORDELE (3825)			20585 815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
P&B PETROLEUM LLC			630656										
DRUSHEL, S. G.			WELL #:	10	RRCID ->	146757	COMPL. DATE	07/17/1993	TOTAL DEPTH	5217	PERF. 3823 -	3827	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CORDELE (3980)			20585 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
AMRWR, LLC			102699										
DRUSHEL, S. G.			WELL #:	9	RRCID ->	145054	COMPL. DATE	02/23/1993	TOTAL DEPTH	5208	PERF. 3980 -	3985	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CORDELE (4000)			20585 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
STONE EDGE ENERGY, LLC			823552										
DRUSHEL, S. G.			WELL #:	2A	RRCID ->	133400	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 3030 -	3302	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE (4600)		20585 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
P&B PETROLEUM LLC		630656							
DRUSHEL		WELL #: 6AT		RRCID -> 131366		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
CORDELE, EAST (2800)		20586 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
VAQUERO OPERATING		882776							
WEARDEN BFE		WELL #: 1		RRCID -> 219455		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
CORDELE, EAST (2900)		20586 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON	
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030							
PRESSLEY, EDMONIA		WELL #: 14		RRCID -> 234524		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 5185 PERF. 2947 - 2951	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N NO RPT	-0-
KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263679		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA)		20591 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030							
PRESSLEY, EDMONIA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 001399		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3051 - 3056	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
PRESSLEY		WELL #: 1 B		RRCID -> 069693		COMPL. DATE 07/30/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN) P&B PETROLEUM LLC DRUSHEL, S.G.														
20593 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON 630656														
WELL #: 6AC RRCID -> 131747 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3030 - 3032														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORDELE, W. (CLONE) 1836 ENERGY LLC YAUSSI "A"														
20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON 623407														
WELL #: 6 RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
911 CLAIMS CORP DRUSHEL -B-														
914236 WELL #: 7 C RRCID -> 130671 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456														
08	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-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-
CORDELE, WEST (HERETIC) NEW CENTURY EXPLORATION, INC. PRESSLY														
20593 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON 606055														
WELL #: 1 RRCID -> 295646 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 4724 - 4726														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORDELE, W. (JOANNE) NEW CENTURY EXPLORATION, INC. KALLUS														
20593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON 606055														
WELL #: 1 RRCID -> 288294 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3721 - 3727														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

CORDELE, WEST (JOE)			20593 224		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
1836 ENERGY LLC			623407										
YAUSSI			WELL #: B 20		RRCID -> 159960		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2637 - 2647		
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
CORDELE, WEST (STRAY 3000)			20593 704		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
1836 ENERGY LLC			623407										
YAUSSI B			WELL #: 19		RRCID -> 161316		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2946 - 2954		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
CORDELE, WEST (TIGER)			20593 736		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
911 CLAIMS CORP			914236										
DRUSHEL -B-			WELL #: 6		RRCID -> 001407		COMPL. DATE 01/29/1955		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2595 - 2602		
08	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	15 N	NO RPT	-0-	-15	-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-	
CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER)			20593 768		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
P&B PETROLEUM LLC			630656										
DRUSHEL, S. G. "A"			WELL #: 16		RRCID -> 138315		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH 3368		PERF. 2322 - 2324		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER)			20593 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
1836 ENERGY LLC			623407										
YAUSSI "A"			WELL #: 7		RRCID -> 139806		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2396 - 2404		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
911 CLAIMS CORP			914236										
DRUSHEL -B-			WELL #: 7 T		RRCID -> 130672		COMPL. DATE 03/31/1989		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2368 - 2372		
08	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-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-	

CORDELE, WEST (2600)				20593 920	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON			
AMRWR, LLC				102699												
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	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CORDELE, W. (3730)				20593 970	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON			
OXBOW EP LLC				102737												
YAUSSEI B SWD				WELL #:	1	RRCID ->	131025	COMPL. DATE	03/19/1989	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3773	-	3800	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CORDELE W. (4270 BECKY)				20593 990	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030												
PRESSLEY, EDMONIA				WELL #:	12	RRCID ->	151370	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	5216	PERF.	4237	-	4244	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
PRESSLY, EDMONIA				WELL #:	14	RRCID ->	226842	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	5185	PERF.	3057	-	3061	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COSDEN (Z-12)				20870 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE			
VISION OIL AND GAS LLC				886198												
PETERSON				WELL #:	1	RRCID ->	240418	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9805	-	9958	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0 N	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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER)			20876 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
DARTEX ENERGY CORPORATION			201208									
PAGE, C. E.			WELL #: 13		RRCID -> 118289		COMPL. DATE 04/12/1985		TOTAL DEPTH 3702		PERF. 3593 - 3595	
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
COSDEN, WEST (MACKHANK)			20876 364		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE			
WELDERXP LTD.			907320									
PAGE UNIT #2			WELL #: 1		RRCID -> 277206		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 9895		PERF. 7460 - 7484	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER)			20876 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
STARK PETROLEUM			815164									
DUGAT, LENA ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 118079		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 4313		PERF. 3252 - 3257	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2004												
WELDERXP LTD.			907320									
PAGE			WELL #: 1		RRCID -> 264407		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 2701 - 2706	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
COSDEN, WEST (WILCOX 7800)			20876 624		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414									
GREEN, E. E.			WELL #: 2		RRCID -> 033595		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 2120 - 2127	
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PEDERNALES	UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 193769	COMPL.	DATE	09/11/2002	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	10430	- 10456
08	806 N	789	-0-	-17	-0-	757	2	32	9	N	29				102
09	930 N	898	-0-	-32	-0-	863	2	35	9	N	32				134
10	930 N	837	-0-	-93	-0-	803	2	34	9	N	31				165
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	818	2	32	9	N	29	175	1		19
12	930 N	844	-0-	-86	-0-	818	2	26	9	N	24				43
01	837 N	698	-0-	-139	-0-	670	2	28	9	N	25				63

OIL AND GAS DIVISION

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
SCHAEFER, E. C.														
WELL #: 5					RRCID -> 145447					COMPL. DATE 03/13/2010				
TOTAL DEPTH 5412					PERF. 3400 - 3471					CNTY: DE WITT				
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
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)														
CASKIDS OPERATING COMPANY														
COLLINS, MICHAEL														
WELL #: 1					RRCID -> 231805					COMPL. DATE 10/13/2007				
TOTAL DEPTH 3126					PERF. 2968 - 2976					CNTY: DE WITT				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT			-0-
COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
SCHAEFER, E. C.														
WELL #: 1 U					RRCID -> 042458					COMPL. DATE 08/09/1967				
TOTAL DEPTH 7664					PERF. N/A					CNTY: DE WITT				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER)														
TRANS-PECOS RESOURCES, INC.														
KRUEGER UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 149162					COMPL. DATE 03/01/1994				
TOTAL DEPTH 14100					PERF. 12859 - 13082					CNTY: DE WITT				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
COUSIN (4100)														
PITCHFORK OIL & GAS, INC.														
GEO-GOLDENROD														
WELL #: 04					RRCID -> 202573					COMPL. DATE 12/01/2003				
TOTAL DEPTH 4500					PERF. 4138 - 4142					CNTY: JACKSON				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND)				21477 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
FOWLER OIL & GAS LLC				100396														
CRANDALL, RUBIE				WELL #: 4		RRCID -> 202798		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 17515		PERF.15516 - 15854						
08	2681 N	2681	-0-	-0-	B	-0-	539 1	2142 3	Y	-0-							-0-	
09	2650 N	2650	-0-	-0-	B	-0-	539 1	2111 3	Y	-0-							-0-	
10	2696 N	2696	-0-	-0-	B	-0-	539 1	2157 3	Y	-0-							-0-	
11	2119 N	2119	-0-	-0-	B	-0-	439 1	1680 3	Y	-0-							-0-	
12	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	439 1	27 3	Y	-0-							-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT							-0-	
CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)				21477 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
FOWLER OIL & GAS LLC				100396														
CRANDALL, RUBY				WELL #: 1		RRCID -> 184431		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 16500		PERF.14002 - 14044						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT							-0-	
CRANDALL, RUBIE				WELL #: 3		RRCID -> 192831		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13262 - 13278						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-							-0-	
09	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	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT							-0-	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
SARTWELLE				WELL #: 7		RRCID -> 265068		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 17600		PERF.13804 - 13818						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			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-	
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
STOVALL				WELL #: 2		RRCID -> 192576		COMPL. DATE 10/09/2002		TOTAL DEPTH 14259		PERF.14013 - 14156						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT							-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT							-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT							-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT							-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT							-0-	

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.)														
FOWLER OIL & GAS LLC														
CRANDALL, RUBIE														
WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CRANDALL, RUBIE														
WELL #: 2 RRCID -> 269032 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189														
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	11	1	48	3	Y	-0-			50
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	3	Y	-0-			50
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	3	Y	-0-			50
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	9	1	34	3	Y	-0-			50
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	3	Y	-0-			50
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
KARPER OIL & GAS CORPORATION														
STOVALL														
WELL #: 1 RRCID -> 200146 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 14580 PERF.11830 - 13412														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150
STOVALL														
WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
CRASS (5500)														
PALOMA OPERATING, LLC														
ROCHE HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 299026 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5465 - 5468														
08	8587	1256	-0-	-7331	6552	1211	2	45	9	N	41			99
09	6690 #	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-			99
10	5270 #	-0-	-0-	-5270	-0-					N	3			102
11	5100 #	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-			102
12	5022 #	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-			102
01	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			102
DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)														
WELDERXP LTD.														
ENCINA														
WELL #: 1 RRCID -> 201724 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214														
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			334
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			334
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			334
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			334
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			334
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			334

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)		//CONT.// 22834 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320							
ENCINA		WELL #: 2		RRCID -> 206598		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ENCINA		WELL #: 3		RRCID -> 227686		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				295
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	63 1	63 2		200
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				118
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				158
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			94 1	99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				104
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				89
WALSTON-PETTUS A		WELL #: 3		RRCID -> 242641		COMPL. DATE 03/21/2010		TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				141
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	62 1	62 2		47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				90
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			94 1	31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				36

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) //CONT.// 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320														
CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466														
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		69
DAVO (FRIO 2970) 23466 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
GREENSTONE ENERGY, LLC 331330														
FOWLKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216741 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071														
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BPX OPERATING COMPANY 085408														
OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		50
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		50
WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743														
08	1860 N	1751	-0-	-109	-0-	1720	3	31	9	N	28	2	1	170
09	1950 N	1851	-0-	-99	-0-	1775	3	76	9	N	69	188	1	51
10	2015 N	1628	-0-	-387	-0-	1577	3	51	9	N	46			97
11	1830 N	1400	-0-	-430	-0-	1345	3	55	9	N	50	1	1	146
*12	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1729	3	55	9	N	50	2	1	194
01	1736 N	1722	-0-	-14	-0-	1656	3	66	9	N	60	189	1	65
SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774														
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1137	3	70	9	N	64	191	1	113
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1051	3	78	9	N	71	2	1	182
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1048	3	76	9	N	69	190	1	61
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1004	3	81	9	N	74	2	1	133
*12	1116 N	971	-0-	-145	-0-	884	3	87	9	N	79	2	1	210
01	1116 N	901	-0-	-215	-0-	815	3	86	9	N	78	185	1	103
GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799														
08	2790 N	1322	-0-	-1468	-0-	1190	3	132	9	N	120	188	1	187
09	1980 N	1441	-0-	-539	-0-	1203	3	238	9	N	216	188	1	215
10	1643 N	1525	-0-	-118	-0-	1400	3	125	9	N	114	193	1	136
11	1380 N	1339	-0-	-41	-0-	1195	3	144	9	N	131	191	1	76
*12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1662	3	206	9	N	187	193	1	70
01	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	1917	3	297	9	N	270	170	1	170

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
MOC C														
WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	66	-0-	-151	-0-	60	3	6	9	N	5			164
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			164
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			164
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			164
*12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			164
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			164
MOC B														
WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190														
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			121
09	330 X	-0-	-0-	-330	-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
MOC A														
WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494														
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1	1	970	3	Y	243	154	0	33
						267	9							
09	3000 N	3082	-0-	82	82	7	1	2177	3	Y	816	707	0	53
						898	9							
10	3100 N	4677	-0-	1577	1659	5	1	2729	3	Y	1766	1463	0	132
						1943	9							
11	3000 N	4833	-0-	1833	3492	5	1	2497	3	Y	2119	1504	0	118
						2331	9							
*12	3100 N	6517	-0-	3417	6909	2460	3	4057	9	Y	3688	3028	0	293
01	10241 X	3332	-0-	-6909	-0-	3	1	1373	3	Y	1778	1285	0	190
						1956	9							
GAIDA A-MOC B SA 2														
WELL #: 2H RRCID -> 297876 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 13779 PERF.13750 - 23019														
*07	432140 X	154066	-0-	-278074	-0-	301	1	145838	3	Y	7206	6547	0	178
						7927	9							
*08	432140 X	142684	-0-	-289456	-0-	281	1	135905	3	Y	5907	5168	0	192
						6498	9							
*09	308370 X	128643	-0-	-179727	-0-	357	1	128163	3	Y	112	304	1	-0-
						123	9							
10	234918 X	123267	-0-	-111651	-0-	220	1	122986	3	Y	55	55	1	-0-
						61	9							
11	183960 X	106923	-0-	-77037	-0-	213	1	106592	3	Y	107	107	1	-0-
						118	9							
*12	154070 X	103591	-0-	-50479	-0-	103424	3	167	9	Y	152	152	1	-0-
01	142693 X	73446	-0-	-69247	-0-	170	1	73263	3	Y	12	11	0	-0-
						13	9							
MOC A-MOC B SA 3														
WELL #: 3H RRCID -> 297877 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 13820 PERF.13600 - 22892														
*08	207576 X	103812	-0-	-103764	-0-	205	1	99188	3	Y	4017	3452	0	150
						4419	9							
09	154470 X	91192	-0-	-63278	-0-	261	1	85905	3	Y	4569	3942	0	272
						5026	9							
10	135625 X	91555	-0-	-44070	-0-	153	1	86675	3	Y	4297	3703	0	242
						4727	9							
11	126330 X	81317	-0-	-45013	-0-	152	1	76612	3	Y	4139	3806	0	49
						4553	9							
*12	103819 X	75949	-0-	-27870	-0-	74794	3	1155	9	Y	1050	843	0	43
01	103819 X	59905	-0-	-43914	-0-	122	1	58122	3	Y	1510	1206	0	117
						1661	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
MOC A-MOC B SA 5				WELL #:	5H	RRCID ->	297878	COMPL. DATE	09/11/2024	TOTAL	DEPTH	13842	PERF.13950	-	21473
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	EOM
															BALANCE
08	174530 X	59691	-0-	-114839	-0-	97	1	57615	3	Y	1799	1552	0	276	1
						1979	9								56
09	147090 X	23700	-0-	-123390	-0-	51	1	20522	3	Y	2843	2486	0	246	1
						3127	9								167
10	107818 X	72699	-0-	-35119	-0-	120	1	67810	3	Y	4335	3901	0	425	1
						4769	9								176
11	104340 X	90494	-0-	-13846	-0-	174	1	87159	3	Y	2874	2772	0	275	1
						3161	9								3
*12	88009 X	74035	-0-	-13974	-0-	73166	3	869	9	Y	790	618	0	146	1
01	76384 X	56608	-0-	-19776	-0-	116	1	55367	3	Y	1023	814	0	158	1
						1125	9								80
MOC A-MOC B SA 4				WELL #:	4H	RRCID ->	297881	COMPL. DATE	09/11/2024	TOTAL	DEPTH	13835	PERF.13635	-	22639
08	189534 X	58961	-0-	-130573	-0-	96	1	56218	3	Y	2406	2108	0	264	1
						2647	9								77
09	149160 X	3515	-0-	-145645	-0-	2	1	1400	3	Y	1921	1716	0	181	1
						2113	9								101
10	128495 X	84	-0-	-128411	-0-	15	3	69	9	Y	63	57	0	104	1
11	97410 X	13821	-0-	-83589	-0-	22	1	13250	3	Y	499	422	0	68	1
						549	9								3
*12	88877 X	66214	-0-	-22663	-0-	61042	3	5172	9	Y	4702	4401	0	218	1
01	58962 X	54284	-0-	-4678	-0-	105	1	49302	3	Y	4434	3995	0	365	1
						4877	9								169
SOCO ATX LLC				100095											
DEWITT COUNTY HWY 87				WELL #:	1	RRCID ->	263753	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL	DEPTH	7700	PERF. 6445	-	7266
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EVX OPERATING LLC				101131											
CUERO SWD				WELL #:	1	RRCID ->	272909	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL	DEPTH	7850	PERF. 6256	-	7355
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FW EAGLE FORD I, LLC				103899											
STEFANIE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	263763	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.13174	-	17230
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	728	1	236	3	N	80	163	1		130
						88	9								
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	714	1	327	3	N	143	4	1		269
						157	9								
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	756	1	529	3	N	137	186	1		220
						151	9								
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	740	1	442	3	N	150	186	1		184
						165	9								
*12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	741	1	452	3	N	86	5	1		265
						95	9								
01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	736	1	303	3	N	131	189	1		207
						144	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333																			
MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010										TOTAL	DEPTH 13102	PERF.13554	- 16380						
M	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/10/2025									
BUTLER A-304										WELL #: 2		RRCID -> 259222		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL	DEPTH 13741	PERF.14128	- 17650
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILMER KOOPMANN A 274										WELL #: 1		RRCID -> 259552		COMPL. DATE 06/29/2016		TOTAL	DEPTH 13190	PERF.13470	- 17241
*08	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	1	8818	3	N	1383	1112	1			552
									1521	9									
*09	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	1	5638	3	N	1069	1246	1			375
									1176	9									
*10	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1173	1	4908	3	N	963	935	1			403
									1059	9									
*11	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	1	4598	3	N	858	750	1			511
									944	9									
*12	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1267	1	3560	3	N	769	924	1			356
									846	9									
*01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1389	1	2763	3	N	667	380	1			643
									734	9									
HAMILTON TRUST UNIT B										WELL #: 1		RRCID -> 260706		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL	DEPTH 13003	PERF.13480	- 17106
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	890	1	151	3	N	105	384	1			138
									116	9									
*06	690	N	231	-0-	-459	-0-	-0-	-0-	112	1	117	3	N	2					140
									2	9									
*07	1860	N	640	-0-	-1220	-0-	-0-	-0-	60	1	562	3	N	16					156
									18	9									
*08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1267	1	502	3	N	45					201
									50	9									
*09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1254	1	753	3	N	213					414
									234	9									
*10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	1	300	3	N	9					423
									10	9									
*11	1770	N	1265	-0-	-505	-0-	-0-	-0-	1164	1	91	3	N	9					432
									10	9									
*12	2325	N	749	-0-	-1576	-0-	-0-	-0-	749	1			N	-0-					432
*01	1612	N	716	-0-	-896	-0-	-0-	-0-	716	1			N	-0-					432

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1114	3	304	9	N	276			514
*08	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2400	3	485	9	N	441	554	1	401
*09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	796	3	185	9	N	168			569
*10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	1981	3	396	9	N	360	186	1	743
*11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	764	3	227	9	N	206	369	1	580
*12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1	1	1387	3	N	228	189	1	619
						251	9							
*01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1100	3	265	9	N	241			860
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733														
*07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1355	3	246	9	N	224			510
*08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	794	3	123	9	N	112	185	1	437
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			437
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			437
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			437
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			437
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			437
BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	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														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
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
R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	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													
HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978													
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
*07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	333 1	1590 3	N	99				338
*08	1643 N	1011	-0-	-632	-0-	109 9	678 3	N	101		1 8		438
09	2520 N	420	-0-	-2100	-0-	222 1	18 9	N	16		372 1		82
10	2046 N	277	-0-	-1769	-0-	111 9	26 9	N	24				106
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	402 1		N	-0-				106
*12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	251 1		N	-0-				106
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-				106
WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192													
*02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-			N	-0-				176
*03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-				176
*04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-				176
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				176
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				176
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				176
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				176
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				176
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				176
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				176
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				176
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				176
S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761													
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200													
*04	2640 X	353	-0-	-2287	-0-	254 1	99 9	N	90		178 1		93
*05	2728 X	232	-0-	-2496	-0-	232 1		N	-0-				93
*06	4050 X	222	-0-	-3828	-0-	222 1		N	-0-				93
*07	4185 X	48	-0-	-4137	-0-	48 1		N	-0-				93
*08	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N	1				94
*09	390 X	229	-0-	-161	-0-	229 1		N	-0-				94
*10	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 1		N	-0-				94
*11	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 1		N	-0-				94
*12	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292 1		N	-0-				94
*01	279 X	144	-0-	-135	-0-	143 1	1 9	N	1				95

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. 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
*07	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-		1062 1	856 3	N			166	174 1		350
							183 9								
*08	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-		1115 1	895 3	N			135	186 1		299
							149 9								
*09	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-		1041 1	783 3	N			151			450
							166 9								
*10	2108 N	1736	-0-	-372	-0-		928 1	669 3	N			126	186 1		390
							139 9								
*11	2100 N	1053	-0-	-1047	-0-		364 1	603 3	N			78	188 1		280
							86 9								
*12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-		715 1	1163 3	N			178			458
							196 9								
*01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-		777 1	829 3	N			198			656
							218 9								
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570															
*07	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-		58 1	3816 3	N			896	896 0		-0-
							986 9								
*08	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-		119 1	3608 3	N			827	827 0		-0-
							910 9								
*09	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-		3455 3	803 9	N			730	730 0		-0-
*10	4340 X	2144	-0-	-2196	-0-		2138 3	6 9	N			5	5 0		-0-
*11	4200 X	1677	-0-	-2523	-0-		5 1	1586 3	N			78	78 0		-0-
							86 9								
*12	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-		12 1	4000 3	N			303	303 0		-0-
							333 9								
*01	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-		179 1	3922 3	N			706	706 0		-0-
							777 9								
HOOKS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480															
08	620 N	533	-0-	-87	-0-		429 1	56 3	N			44			219
							48 9								
*09	574 N	574	-0-	-0-	-0-		378 1	138 3	N			53	2 8		270
							58 9								
10	496 N	486	-0-	-10	-0-		419 1	67 9	N			61			331
11	510 N	463	-0-	-47	-0-		390 1	73 9	N			66	2 8		395
*12	589 N	414	-0-	-175	-0-		394 1	20 9	N			18	185 1		228
*01	504 N	504	-0-	-0-	-0-		439 1	65 9	N			59			287
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			38
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			38
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			38

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13316 - 18668													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*07	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	113 1	2177 3	N	132	132 0	-0-		
*08	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	145 9	2117 3	N	25	25 0	-0-		
*09	465 X	465	-0-	-0-	-0-	91 1	464 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	28 9		N	-0-	-0-	-0-		
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-	-0-		
*12	380 X	380	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-	-0-		
*01	400 X	400	-0-	-0-	-0-	380 3	389 3	N	4	4 0	-0-		
						7 1							
						4 9							
P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 13499 PERF.12320 - 18304													
*07	19747 X	18151	-0-	-1596	-0-	4 1	16733 3	N	1285	1285 0	-0-		
*08	19747 X	15979	-0-	-3768	-0-	1414 9	14732 3	N	1102	1102 0	-0-		
*09	19110 X	16060	-0-	-3050	-0-	35 1	14763 3	N	1120	1120 0	-0-		
*10	19561 X	15297	-0-	-4264	-0-	1212 9	14011 3	N	1096	1096 0	-0-		
*11	17580 X	14910	-0-	-2670	-0-	65 1	13812 3	N	959	959 0	-0-		
*12	18166 X	12472	-0-	-5694	-0-	1232 9	11492 3	N	881	881 0	-0-		
*01	16585 X	10197	-0-	-6388	-0-	80 1	9359 3	N	753	753 0	-0-		
						1206 9							
						43 1							
						1055 9							
						11 1							
						969 9							
						10 1							
						828 9							
D BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16815													
*07	8587 X	7407	-0-	-1180	-0-	663 1	5432 3	N	1193	1409 1	193		
*08	8587 X	7389	-0-	-1198	-0-	1312 9	5708 3	N	993	924 1	262		
*09	8250 X	7129	-0-	-1121	-0-	589 1	5311 3	N	1194	1100 1	356		
*10	7471 X	5915	-0-	-1556	-0-	1092 9	4151 3	N	940	919 1	377		
*11	7230 X	3634	-0-	-3596	-0-	505 1	2299 3	N	566	747 1	196		
*12	7409 X	1253	-0-	-6156	-0-	1313 9	398 3	N	153		349		
*01	7378 X	926	-0-	-6452	-0-	730 1	222 3	N	81	181 1	249		
						1034 9							
						712 1							
						623 9							
						687 1							
						168 9							
						615 1							
						89 9							
LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026													
*07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	683 1	176 3	N	567	717 1	334		
*08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	624 9	258 3	N	418	373 1	379		
*09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	685 1	639 3	N	472	376 1	475		
*10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	460 9	757 3	N	537	565 1	447		
*11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	675 1	727 3	N	510	378 1	579		
*12	1891 N	1242	-0-	-649	-0-	519 9	183 3	N	370	361 1	588		
*01	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-	723 1		N	379	379 1	588		
						591 9							
						726 1							
						561 9							
						652 1							
						407 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477												
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
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
*03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		102
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	102
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441												
*07	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	8678	3	949 9	N	863	863 0	-0-
*08	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1673	3	195 9	N	177	177 0	-0-
*09	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	7850	3	754 9	N	685	685 0	-0-
*10	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	7919	3	993 9	N	903	903 0	-0-
*11	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	7032	3	802 9	N	729	729 0	-0-
*12	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7614	3	242 9	N	220	220 0	-0-
*01	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7013	3	917 9	N	834	834 0	-0-
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561												
*07	6324 X	4728	-0-	-1596	-0-	3789	3	939 9	N	854	854 0	-0-
*08	6324 X	1682	-0-	-4642	-0-	1282	3	400 9	N	364	364 0	-0-
*09	10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	7991	3	2651 9	N	2410	2410 0	-0-
*10	40856 X	40856	-0-	-0-	-0-	31714	3	9142 9	N	8311	8311 0	-0-
*11	33058 X	33058	-0-	-0-	-0-	25812	3	7246 9	N	6587	6587 0	-0-
*12	20359 X	20359	-0-	-0-	-0-	16266	3	4093 9	N	3721	3721 0	-0-
*01	14016 X	14016	-0-	-0-	-0-	11410	3	2606 9	N	2369	2369 0	-0-
STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068												
*07	434 N	126	-0-	-308	-0-	1	1	125 3	N	-0-		-0-
*08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	272	3	74 9	N	67	67 0	-0-
*09	174 X	174	-0-	-0-	-0-	135	3	39 9	N	35	35 0	-0-
*10	431 X	431	-0-	-0-	-0-	342	3	89 9	N	81	81 0	-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	4	1	1647 3	N	74	74 0	-0-
*01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	81	9		N	-0-		-0-
						1	3					
N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889												
*07	527 N	204	-0-	-323	-0-	8	1	126 3	N	64	64 0	-0-
						70	9					
*08	372 N	72	-0-	-300	-0-	66	3	6 9	N	5	5 0	-0-
*09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	10	1	395 3	N	42	42 0	-0-
						46	9					
*10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	94	1	196 3	N	78	78 0	-0-
						86	9					
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	200	1	2 3	N	21	21 0	-0-
						23	9					
*12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	249	1	470 3	N	82	82 0	-0-
						90	9					
*01	372 N	-0-	-0-	-372	-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															
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13322 - 18612															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	539 179	1023 3	N			163	187 1	1 8	295	
*08	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 1		N			-0-	186 1		109	
*09	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459 1		N			-0-			109	
*10	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 1		N			-0-			109	
*11	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 1		N			-0-			109	
*12	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 1		N			-0-			109	
*01	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 1		N			-0-			109	
JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-	
N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-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															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			144	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			144	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			144	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			144	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			144	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			144	
MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			151	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			151	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			151	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			151	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			151	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			151	
HOOKS NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			138	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			138	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			138	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			138	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			138	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			138	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278														
*07	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	4747	3	1870	9	N	1700	1699	0	-0-
*08	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3424	3	558	9	N	507	507	0	-0-
*09	37264 X	37264	-0-	-0-	-0-	34731	3	2533	9	N	2303	2303	0	-0-
*10	17715 X	17715	-0-	-0-	-0-	15354	3	2361	9	N	2146	2146	0	-0-
*11	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	4882	3	1674	9	N	1522	1522	0	-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	909 X	909	-0-	-0-	-0-	688	3	221	9	N	201	201	0	-0-
HOOKS NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769														
*07	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	2272	1	65	3	N	712	743	1	462
						783	9							
08	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2235	1	725	9	N	659	370	1	751
09	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2057	1	526	9	N	478	916	1	312
10	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2089	1	547	9	N	497	374	1	435
11	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1558	1	438	9	N	398	566	1	267
*12	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	1744	1	572	9	N	520	190	1	597
*01	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1230	1	248	9	N	225	367	1	455
HOOKS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13592 - 17208														
08	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	1			N	-0-			248
09	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	1			N	-0-			248
10	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	1			N	-0-			248
11	123 X	123	-0-	-0-	-0-	110	1	13	9	N	12			260
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			260
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			260
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185														
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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 07/25/2022 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13537 - 18053															
M O	ALLOW 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	242 X	242	-0-	-0-	-0-	227	1	15	9	N	14	14	0	-0-	
*09	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	27	1	962	3	N	137	137	0	-0-	
						151	9								
*10	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	50	1	1056	3	N	10	10	0	-0-	
						11	9								
*11	478 X	478	-0-	-0-	-0-	126	1	352	3	N	-0-			-0-	
*12	657 X	657	-0-	-0-	-0-	85	1	537	3	N	32	32	0	-0-	
						35	9								
*01	675 X	675	-0-	-0-	-0-	606	3	69	9	N	63	63	0	-0-	
JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560															
*07	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	418	1	3295	3	N	603	603	0	-0-	
						663	9								
*08	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	456	1	3264	3	N	627	627	0	-0-	
						690	9								
*09	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	450	1	2956	3	N	648	648	0	-0-	
						713	9								
*10	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	547	1	3063	3	N	522	522	0	-0-	
						574	9								
*11	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	606	1	4305	3	N	683	683	0	-0-	
						751	9								
*12	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	681	1	4658	3	N	814	814	0	-0-	
						895	9								
*01	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	749	1	3606	3	N	558	558	0	-0-	
						614	9								
J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813															
*07	2418 N	1687	-0-	-731	-0-	379	1	1199	3	N	99			331	
						109	9								
*08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	772	1	1657	3	N	111	365	1	77	
						122	9								
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			77	
*10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			77	
*11	2340 N	1468	-0-	-872	-0-	152	1	1196	3	N	109			186	
						120	9								
*12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	515	1	452	3	N	221	187	1	220	
						243	9								
*01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	558	1	686	3	N	193			413	
						212	9								
STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340															
*07	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3605	3	136	9	N	124	124	0	-0-	
*08	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3214	3	226	9	N	205	205	0	-0-	
*09	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3607	3	282	9	N	256	256	0	-0-	
*10	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	6894	3	330	9	N	300	300	0	-0-	
*11	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	5861	3	340	9	N	309	309	0	-0-	
*12	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4450	3	263	9	N	239	239	0	-0-	
*01	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4486	3	370	9	N	336	336	0	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT B														
WELL #: 1MW										RRCID -> 268844		COMPL. DATE 09/23/2013		
										TOTAL DEPTH 13466		PERF.13255 - 13350		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAUNDERS UNIT B										WELL #: 2		RRCID -> 268989		
										COMPL. DATE 09/30/2013		TOTAL DEPTH 13319		
												PERF.13391 - 18262		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAUNDERS UNIT B										WELL #: 3		RRCID -> 269017		
										COMPL. DATE 05/31/2014		TOTAL DEPTH 13400		
												PERF.13554 - 18572		
*07	618 X	618	-0-	-0-	-0-	46	1	408	3	N	149	149	0	-0-
						164	9							
*08	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	63	1	974	3	N	208	208	0	-0-
						229	9							
*09	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	13	1	838	3	N	203	203	0	-0-
						223	9							
*10	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	8	1	1709	3	N	319	319	0	-0-
						351	9							
*11	524 X	524	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	N	136	136	0	-0-
						150	9							
*12	728 X	728	-0-	-0-	-0-	42	1	500	3	N	169	169	0	-0-
						186	9							
*01	405 X	405	-0-	-0-	-0-	36	1	233	3	N	124	124	0	-0-
						136	9							
SAUNDERS UNIT B										WELL #: 1		RRCID -> 269197		
										COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 13412		
												PERF.13570 - 18684		
*07	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	4	1	2181	3	N	573	573	0	-0-
						630	9							
*08	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1223	3	373	9	N	339	339	0	-0-
*09	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1178	3	570	9	N	518	518	0	-0-
*10	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	12	1	809	3	N	436	436	0	-0-
						480	9							
*11	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	29	1	834	3	N	476	476	0	-0-
						524	9							
*12	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	3	1	750	3	N	442	442	0	-0-
						486	9							
*01	892 X	892	-0-	-0-	-0-	14	1	514	3	N	331	331	0	-0-
						364	9							
STRAUBE UNIT A										WELL #: 2		RRCID -> 269503		
										COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 13201		
												PERF.13800 - 17314		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)												CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HOOKS GAS UNIT 1															
WELL #: 5															
RRCID -> 270007															
COMPL. DATE 07/04/2023															
TOTAL DEPTH 13241															
PERF.13183 - 18324															
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
*07	21166 X	21166	-0-	-0-	-0-	18766 3	2400 9	N	2182	2182	0				-0-
*08	12952 X	12952	-0-	-0-	-0-	11294 3	1658 9	N	1507	1507	0				-0-
*09	17779 X	17779	-0-	-0-	-0-	15427 3	2352 9	N	2138	2137	0	1	8		-0-
*10	16559 X	16559	-0-	-0-	-0-	14289 3	2270 9	N	2064	2064	0				-0-
*11	13315 X	13315	-0-	-0-	-0-	11459 3	1856 9	N	1687	1687	0				-0-
*12	11801 X	11801	-0-	-0-	-0-	10122 3	1679 9	N	1526	1526	0				-0-
*01	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4122 3	750 9	N	682	682	0				-0-
SAUNDERS UNIT A															
WELL #: 1															
RRCID -> 270216															
COMPL. DATE 05/13/2014															
TOTAL DEPTH 13320															
PERF.13323 - 18223															
*07	1581 N	793	-0-	-788	-0-	793 3		N	-0-						-0-
*08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1731 3	4 9	N	4	4	0				-0-
*09	1410 N	1153	-0-	-257	-0-	1153 3		N	-0-						-0-
*10	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	14 1	1810 3	N	308	308	0				-0-
						339 9									
*11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	5 1	1455 3	N	322	322	0				-0-
						354 9									
*12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	16 1	1474 3	N	201	201	0				-0-
						221 9									
*01	2170 N	1935	-0-	-235	-0-	1639 3	296 9	N	269	269	0				-0-
KOŁODZIEJZCYK UNIT A															
WELL #: 2															
RRCID -> 270217															
COMPL. DATE 08/08/2014															
TOTAL DEPTH 13459															
PERF.13900 - 19389															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						9
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						9
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						9
GOHLKE UNIT A															
WELL #: 2															
RRCID -> 270234															
COMPL. DATE 12/16/2014															
TOTAL DEPTH 13725															
PERF.13951 - 18015															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						125
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-						125
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						125
*11	3000 N	54184	-0-	51184	51184	281 1	44164 3	N	8854	8721	0	45	8		213
						9739 9									
*12	3100 N	106129	-0-	103029	154213	1078 1	86778 3	N	16612	16612	0				213
						18273 9									
*01	3100 N	87429	-0-	84329	238542	910 1	73112 3	N	12188	12188	0				213
						13407 9									
SAUNDERS UNIT A															
WELL #: 2															
RRCID -> 270236															
COMPL. DATE 06/11/2014															
TOTAL DEPTH 13416															
PERF.13479 - 18620															
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 3	100 9	N	91	91	0				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	14	0				-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 1		N	-0-						-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 1		N	-0-						-0-
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 1		N	-0-						-0-
*01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 1		N	-0-						-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)												CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP//CONT.// 109333																
HAMILTON TRUST A-405																
WELL #: 2																
RRCID -> 270246																
COMPL. DATE 06/30/2014																
TOTAL DEPTH 13018																
PERF.13370 - 18293																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	728 N	521	-0-	-207	-0-	353	1	168	3	N	-0-					314
*03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	317	1	856	3	N	-0-					314
*04	780 N	391	-0-	-389	-0-	368	1	23	3	N	-0-					314
*05	589 N	469	-0-	-120	-0-	469	1			N	-0-					314
*06	780 N	336	-0-	-444	-0-	336	1			N	-0-					314
*07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	565	1	822	3	N	-0-					314
*08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	396	1	863	3	N	-0-					314
*09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	1			N	-0-					314
*10	806 N	357	-0-	-449	-0-	357	1			N	-0-					314
*11	780 N	221	-0-	-559	-0-	221	1			N	-0-					314
*12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					314
*01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					314
HAMILTON TRUST UNIT D																
WELL #: 2																
RRCID -> 270249																
COMPL. DATE 02/16/2014																
TOTAL DEPTH 13071																
PERF.13574 - 18548																
*07	713 N	653	-0-	-60	-0-	406	1	161	3	N	78					463
						86	9									
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	678	1	68	9	N	62					525
09	690 N	559	-0-	-131	-0-	492	1	67	9	N	61					586
10	651 N	479	-0-	-172	-0-	407	1	30	3	N	38	347	1			277
						42	9									
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					277
*12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	614	3	N	65					342
						72	9									
*01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	69	1	490	3	N	-0-					342
S. WALLIS UNIT A																
WELL #: 7																
RRCID -> 270869																
COMPL. DATE 04/10/2014																
TOTAL DEPTH 13173																
PERF.13586 - 17855																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
S. WALLIS UNIT A																
WELL #: 3																
RRCID -> 270872																
COMPL. DATE 06/25/2013																
TOTAL DEPTH 13192																
PERF. N/A																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
S. WALLIS UNIT A																
WELL #: 5																
RRCID -> 270902																
COMPL. DATE 02/27/2015																
TOTAL DEPTH 13174																
PERF.13593 - 17882																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HAMILTON TRUST UNIT C															
WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247															
M	ALLOW 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
*07	3131 X	2997	-0-	-134	-0-	2616	3	381	9	N	346	368	1		324
*08	4154 X	2540	-0-	-1614	-0-	2168	3	372	9	N	338	352	1		310
*09	4020 X	2241	-0-	-1779	-0-	1894	3	347	9	N	315	186	1		439
*10	4154 X	2399	-0-	-1755	-0-	2038	3	361	9	N	328	374	1		393
*11	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	1	1	3088	3	N	353	566	1		180
						388	9								
*12	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3221	3	389	9	N	354	192	1		342
*01	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	2743	3	358	9	N	325	182	1		485
HAMILTON TRUST UNIT C															
WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695															
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	1			N	-0-				141
09	450 N	121	-0-	-329	-0-	121	1			N	-0-				141
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	1			N	-0-				141
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	1			N	-0-				141
*12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	668	1	69	9	N	63				204
*01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	673	1	79	9	N	72				276
HAMILTON TRUST UNIT C															
WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279															
*07	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	313	1	3791	3	N	549	361	1		572
						604	9								
*08	5766 X	4820	-0-	-946	-0-	374	1	3771	3	N	614	742	1		444
						675	9								
*09	5580 X	4058	-0-	-1522	-0-	364	1	3140	3	N	504	192	1		756
						554	9								
*10	5766 X	4036	-0-	-1730	-0-	383	1	3117	3	N	487	748	1		495
						536	9								
*11	5160 X	3978	-0-	-1182	-0-	318	1	3047	3	N	557	376	1		676
						613	9								
*12	4805 X	4028	-0-	-777	-0-	312	1	3200	3	N	469	558	1		587
						516	9								
*01	4805 X	3902	-0-	-903	-0-	299	1	3083	3	N	473	188	1		872
						520	9								
BAUMANN UNIT A DEW															
WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238															
08	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-				182
09	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-				182
10	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-				182
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				182
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				182
01 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				182
BAUMANN UNIT A DEW															
WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572															
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
01 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258															
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023															
*07	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	-0-	724	1	2127	3	N	-0-			247
*08	3100 N	3413	-0-	313	-0-	313	746	1	2667	3	N	-0-			247
*09	1550 N	1237	-0-	-313	-0-	-313	641	1	596	3	N	-0-			247
10	1302 N	466	-0-	-836	-0-	-836	465	1	1	9	N	1	178 1		70
*11	1260 X	201	-0-	-1059	-0-	-1059	123	1	78	3	N	-0-			70
*12	1302 X	16	-0-	-1286	-0-	-1286	16	1			N	-0-			70
*01	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-	-1302					N	-0-			70

KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 09/28/2021 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606															
*07	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	-0-	1103	1	4754	3	N	917	717 1		314
							1009	9							
*08	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	1	4768	3	N	888	1081 1		121
							977	9							
*09	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	1	3848	3	N	844	741 1		224
							928	9							
*10	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	1	4215	3	N	977	1084 1		117
							1075	9							
*11	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	1	2810	3	N	741	723 1		135
							815	9							
*12	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	1	977	3	N	731	744 1		122
							804	9							
*01	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	1	3662	3	N	829	758 1		193
							912	9							

ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*07	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	128 1	374 9	1705 3	N	340	340	0		20
*08	699 X	699	-0-	-0-	-0-	9 1	86 9	604 3	N	78	79	0		19
*09	394 X	394	-0-	-0-	-0-	16 1	105 9	273 3	N	95	92	0		22
*10	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	177 1	1152 9	4496 3	N	1047	1046	0		23
*11	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	361 1	705 9	2946 3	N	641	642	0		22
*12	209 X	209	-0-	-0-	-0-	205 1		4 9	N	4	3	0		23
*01	325 X	325	-0-	-0-	-0-	197 1	3 9	125 3	N	3	4	0		22
D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898														
*08	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 3			N	-0-				15
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				16
*10	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	35 1	680 9	2603 3	N	618	618	0		16
*11	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	132 1	1384 9	5343 3	N	1258	1259	0		15
*12	12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	103 1	3026 9	9810 3	N	2751	2751	0		15
*01	14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	60 1	3777 9	10421 3	N	3434	3434	0		15
D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012														
*07	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	3377 3		928 9	N	844	844	0		-0-
*08	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2099 3		344 9	N	313	313	0		-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*10	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4541 3		146 9	N	133	133	0		-0-
*11	11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	11239 3		458 9	N	416	416	0		-0-
*12	55 X	55	-0-	-0-	-0-	45 3		10 9	N	9	9	0		-0-
*01	990 X	990	-0-	-0-	-0-	815 3		175 9	N	159	159	0		-0-
ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 12/16/2024 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13499 - 18690														
*07	60755 X	60755	-0-	-0-	-0-	620 1	8620 9	51515 3	N	7836	7836	0		-0-
*08	43820 X	43820	-0-	-0-	-0-	610 1	5990 9	37220 3	N	5445	5445	0		-0-
*09	33723 X	33723	-0-	-0-	-0-	587 1	4787 9	28349 3	N	4352	4352	0		-0-
*10	14B2 EXT	28456	-0-	28456	28456	591 1	4122 9	23743 3	N	3747	3747	0		-0-
*11	14B2 EXT	23566	-0-	23566	52022	560 1	3433 9	19573 3	N	3121	3121	0		-0-
*12	14B2 EXT	20970	-0-	20970	72992	606 1	3172 9	17192 3	N	2884	2884	0		-0-
*01	91289 X	18297	-0-	-72992	-0-	684 1	2837 9	14776 3	N	2579	2579	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																									
GOHLKE UNIT A																									
WELL #: 3																									
RRCID -> 276287																									
COMPL. DATE 04/14/2015																									
TOTAL DEPTH 13740																									
PERF.13688														- 17874											
M	ALLOW 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									
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					121									
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					121									
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	6	6	8			121									
*11	46565 X	46565	-0-	-0-	-0-	190	1	38404	3	N	7246	7203	0	49	8	115									
						7971	9																		
*12	82305 X	82305	-0-	-0-	-0-	307	1	69036	3	N	11784	11779	0			120									
						12962	9																		
*01	72129 X	72129	-0-	-0-	-0-	256	1	61335	3	N	9580	9578	0			122									
						10538	9																		
FRANZ UNIT A														WELL #: 4		RRCID -> 276664		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH 13385		PERF.13519		- 18655	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
FRANZ UNIT A														WELL #: 3		RRCID -> 276665		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH 13428		PERF.13590		- 18651	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
HAMILTON TRUST UNIT D														WELL #: 4		RRCID -> 276923		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 13401		PERF.13601		- 19301	
*07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	180	3	52	9	N	47					183									
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					183									
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	97	3	25	9	N	23					206									
*10	217 N	206	-0-	-11	-0-	166	3	40	9	N	36					242									
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					242									
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	160	3	6	9	N	5					247									
*01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	264	3	44	9	N	40					287									
HAMILTON TRUST A 405														WELL #: 3		RRCID -> 276972		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 12717		PERF.13249		- 18347	
08	713 N	686	-0-	-27	-0-	642	1	44	9	N	40					352									
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	632	1	34	9	N	31					383									
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	682	1	43	9	N	39					422									
11	660 N	473	-0-	-187	-0-	444	1	29	9	N	26	184	1			264									
*12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	658	1	29	9	N	26					290									
*01	713 N	620	-0-	-93	-0-	595	1	25	9	N	23					313									
HAMILTON TRUST UNIT D														WELL #: 3		RRCID -> 276976		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 13374		PERF.13601		- 19091	
*07	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1444	3	376	9	N	342	173	1			395									
*08	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1554	3	275	9	N	250	188	1			457									
*09	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	4854	3	770	9	N	700	188	1			969									
*10	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	2986	3	469	9	N	426	934	1			461									
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					461									
*12	651 X	573	-0-	-78	-0-	482	3	91	9	N	83					544									
*01	651 X	297	-0-	-354	-0-	254	3	43	9	N	39					583									

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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE							
*07	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-				1	1	2147	3	N		632		632	0				-0-							
									695	9																			
*08	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-				1	1	1987	3	N		409		409	0				-0-							
									450	9																			
*09	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-				2525	3	481	9	N		437		437	0				-0-							
*10	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-				2429	3	369	9	N		335		335	0				-0-							
*11	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-				2659	3	680	9	N		618		618	0				-0-							
*12	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-				1918	3	586	9	N		533		533	0				-0-							
*01	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-				865	3	312	9	N		284		284	0				-0-							
HAMILTON TRUST A-405														WELL #: 5				RRCID -> 277479				COMPL. DATE 02/29/2016				TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272			
*07	124 N	78	-0-	-46	-0-				74	1	4	9	N		4							203							
*08	62 N	25	-0-	-37	-0-				16	1	9	9	N		8							211							
*09	381 N	381	-0-	-0-	-0-				46	1	328	3	N		6							217							
									7	9																			
*10	210 N	210	-0-	-0-	-0-				210	1			N		-0-							217							
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-				101	1			N		-0-							217							
*12	403 N	210	-0-	-193	-0-				210	1			N		-0-							217							
*01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-								N		-0-							217							
HAMILTON TRUST A-405														WELL #: 6				RRCID -> 277480				COMPL. DATE 02/29/2016				TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345			
*07	5890 X	5167	-0-	-723	-0-				167	1	3953	3	N		952		1022	1				541							
									1047	9																			
*08	5921 X	4934	-0-	-987	-0-				245	1	3724	3	N		877		728	1				690							
									965	9																			
*09	5730 X	4150	-0-	-1580	-0-				215	1	3117	3	N		744		739	1				695							
									818	9																			
*10	5921 X	2079	-0-	-3842	-0-				77	1	1572	3	N		391							1086							
									430	9																			
*11	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-				180	1	4735	3	N		882		1689	1				279							
									970	9																			
*12	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-				263	1	4214	3	N		1012		950	1				341							
									1113	9																			
*01	4929 X	3266	-0-	-1663	-0-				668	1	1954	3	N		585		369	1				557							
									644	9																			
BUTLER UNIT B														WELL #: 2				RRCID -> 277555				COMPL. DATE 02/12/2016				TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358			
*07	3503 X	3354	-0-	-149	-0-				2797	3	557	9	N		506		499	0	7	8		-0-							
*08	3503 X	3031	-0-	-472	-0-				2527	3	504	9	N		458		456	0	2	8		-0-							
*09	3390 X	1786	-0-	-1604	-0-				1527	3	259	9	N		235		233	0	2	8		-0-							
*10	3348 X	2722	-0-	-626	-0-				2254	3	468	9	N		425		424	0	1	8		-0-							
*11	3240 X	2756	-0-	-484	-0-				2409	3	347	9	N		315		312	0	3	8		-0-							
*12	3348 X	1962	-0-	-1386	-0-				1607	3	355	9	N		323		323	0				-0-							
*01	3038 X	516	-0-	-2522	-0-				419	3	97	9	N		88		88	0				-0-							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)											CAPACITY		CNTY: DE WITT							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																				
HAMILTON TRUST A-405											WELL #: 9		RRCID -> 277905		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 13079		PERF.12978 - 18621	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
*07	6820 X	6003	-0-	-817	-0-			643 1	4219 3	N	1037	929 1			282					
								1141 9												
*08	6820 X	6207	-0-	-613	-0-			682 1	4388 3	N	1034	1107 1			209					
								1137 9												
*09	6420 X	6216	-0-	-204	-0-			660 1	4410 3	N	1042	924 1			327					
								1146 9												
*10	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-			695 1	5892 3	N	1384	1315 1			396					
								1522 9												
*11	6390 X	5223	-0-	-1167	-0-			380 1	3941 3	N	820	930 1			286					
								902 9												
*12	6417 X	5796	-0-	-621	-0-			743 1	3852 3	N	1092	950 1			428					
								1201 9												
*01	6820 X	5485	-0-	-1335	-0-			679 1	3764 3	N	947	753 1			622					
								1042 9												
HAMILTON TRUST A-405											WELL #: 7		RRCID -> 277910		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 13031		PERF.13211 - 18398	
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	60	187 1			57					
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				57					
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				57					
11	30 X	11	-0-	-19	-0-			11 1		N	-0-				57					
*12	40 X	40	-0-	-0-	-0-			40 1		N	-0-				57					
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57					
HAMILTON TRUST A-405											WELL #: 8		RRCID -> 277912		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 12975		PERF.13185 - 18446	
*02	3360 X	327	-0-	-3033	-0-			327 1		N	-0-				188					
*03	1488 X	231	-0-	-1257	-0-			231 1		N	-0-				188					
*04	600 X	378	-0-	-222	-0-			378 1		N	-0-				188					
*05	390 X	390	-0-	-0-	-0-			390 1		N	-0-				188					
*06	360 X	138	-0-	-222	-0-			138 1		N	-0-				188					
*07	403 X	132	-0-	-271	-0-			132 1		N	-0-				188					
*08	403 X	374	-0-	-29	-0-			374 1		N	-0-				188					
*09	390 X	88	-0-	-302	-0-			88 1		N	-0-				188					
*10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				188					
*11	360 X	45	-0-	-315	-0-			36 1	9 3	N	-0-				188					
*12	372 X	5	-0-	-367	-0-			5 1		N	-0-				188					
*01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				188					
STRAUBE UNIT A											WELL #: 3		RRCID -> 278311		COMPL. DATE 07/21/2016		TOTAL DEPTH 13289		PERF.13620 - 19887	
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-			901 1	153 9	N	139	182 1			205					
09	786 X	786	-0-	-0-	-0-			724 1	62 9	N	56				261					
10	829 X	829	-0-	-0-	-0-			588 1	241 9	N	219	186 1			294					
11	838 X	838	-0-	-0-	-0-			650 1	188 9	N	171	187 1			278					
*12	978 X	978	-0-	-0-	-0-			718 1	21 3	N	217	192 1			303					
								239 9												
*01	900 X	900	-0-	-0-	-0-			700 1	200 9	N	182	182 1			303					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HILMER KOOPMANN A 274															
WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600															
M	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	
*07	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2282	3	499	9	N	454	337	1	369	
*08	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2464	3	509	9	N	463	555	1	277	
*09	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	1998	3	451	9	N	410	369	1	318	
*10	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	68	1	766	3	N	238	365	1	191	
						262	9								
*11	188 X	188	-0-	-0-	-0-	42	1	23	3	N	112			303	
						123	9								
*12	86 X	86	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	N	23	164	1	162	
						25	9								
*01	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	9	1	994	3	N	336	191	1	307	
						370	9								
BUTLER UNIT D															
WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650															
*07	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	3271	3	810	9	N	736	736	0	-0-	
*08	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-			-0-	
*09	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-			-0-	
*10	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-			-0-	
*11	73547 X	73547	-0-	-0-	-0-	717	1	55166	3	N	16058	15999	0	59	8
						17664	9							-0-	
*12	101187 X	101187	-0-	-0-	-0-	78585	3	22602	9	N	20547	20547	0	-0-	
*01	66122 X	66122	-0-	-0-	-0-	51434	3	14688	9	N	13353	13353	0	-0-	
WILD UNIT A															
WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752															
*07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	305	1	839	3	N	155	178	1	260	
						171	9								
*08	3100 N	11226	-0-	8126	8126	14	1	9958	3	N	1140	921	1	479	
						1254	9								
*09	3000 N	847	-0-	-2153	5973	781	3	66	9	N	60	187	1	352	
*10	3100 N	647	-0-	-2453	3520	647	3			N	-0-			352	
*11	3968 X	448	-0-	-3520	-0-	6	1	442	3	N	-0-			352	
*12	651 X	39	-0-	-612	-0-	25	1	14	3	N	-0-			352	
*01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			352	
WILD UNIT A															
WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576															
*07	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	396	1	2298	3	N	346	185	1	804	
						381	9								
*08	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	892	1	2514	3	N	312	553	1	563	
						343	9								
*09	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	944	1	1802	3	N	329			892	
						362	9								
*10	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	863	1	1926	3	N	316	387	1	821	
						348	9								
*11	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	369	1	2099	3	N	209	730	1	300	
						230	9								
*12	608 X	608	-0-	-0-	-0-	22	1	490	3	N	87			387	
						96	9								
*01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			387	
HILMER KOOPMANN A 274															
WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516															
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

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 #: 5 RRCID -> 280714 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494														
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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	1716 1	1863 3	Y	1134	1075 1				789
						1247 9								
*08	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	2106 1	1341 3	Y	1023	915 1				897
						1125 9								
*09	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	1794 1	126 3	Y	906	913 1				890
						997 9								
*10	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	2116 1	120 3	Y	928	1293 1				525
						1021 9								
*11	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	1702 1	379 3	Y	934	741 1				718
						1027 9								
*12	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	1640 1	753 3	Y	891	569 1				1040
						980 9								
*01 DLQ G-10		3009	-0-	3009	3009	1137 1	1016 3	Y	778	1112 1				706
						856 9								
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 280729 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 280730 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 6 RRCID -> 280750 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13366 - 19426														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 7 RRCID -> 280856 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13138 - 19281														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 280857 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13353 - 17190														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333 BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 282423 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13277 - 17733															
CNTY: DE WITT															
M O	ALLOW 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
*07	9610 X	9431	-0-	-179	-0-	7533	3	1898	9	N	1725	1725	0		-0-
*08	9610 X	4496	-0-	-5114	-0-	3714	3	782	9	N	711	711	0		-0-
*09	9300 X	1	-0-	-9299	-0-	1	3			N	-0-				-0-
*10	9424 X	1342	-0-	-8082	-0-	1046	3	296	9	N	269	269	0		-0-
*11	9120 X	577	-0-	-8543	-0-	454	3	123	9	N	112	112	0		-0-
*12	9424 X	625	-0-	-8799	-0-	625	3			N	-0-				-0-
*01	4495 X	206	-0-	-4289	-0-	206	3			N	-0-				-0-
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 282438 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13216 - 17893															
*07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	373	3	75	9	N	68	68	0		56
*08	527 N	213	-0-	-314	-0-	192	3	21	9	N	19	19	0		56
*09	3000 N	6111	-0-	3111	3111	4912	3	1199	9	N	1090	1090	0		56
*10	3100 N	25627	-0-	22527	25638	20172	3	5455	9	N	4959	4959	0		56
*11	3000 N	16703	-0-	13703	39341	13268	3	3435	9	N	3123	3123	0		56
*12	48083 X	8742	-0-	-39341	-0-	6931	3	1811	9	N	1646	1646	0		56
*01	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4022	3	899	9	N	817	873	0		-0-
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282461 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431															
*07	8649 X	7310	-0-	-1339	-0-	530	1	6107	3	N	612	612	0		9
						673	9								
*08	8804 X	1565	-0-	-7239	-0-	158	1	1187	3	N	200	201	0		8
						220	9								
*09	8520 X	56	-0-	-8464	-0-	46	3	10	9	N	9	7	0		10
*10	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-				10
*11	8520 X	4704	-0-	-3816	-0-	3860	3	844	9	N	767	767	0		10
*12	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	6978	3	1133	9	N	1030	1029	0		11
*01	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	5437	3	989	9	N	899	900	0		10
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 282675 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13218 - 17764															
*07	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	50	1	8923	3	N	1747	1747	0		10
						1922	9								
*08	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	212	1	10762	3	N	2051	2051	0		10
						2256	9								
*09	13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	7	1	11375	3	N	2086	2086	0		10
						2295	9								
*10	12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	172	1	10558	3	N	1991	1991	0		10
						2190	9								
*11	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	5	1	7889	3	N	1543	1543	0		10
						1697	9								
*12	9176 X	8894	-0-	-282	-0-	19	1	7554	3	N	1201	1201	0		10
						1321	9								
*01	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	18	1	9011	3	N	1658	1658	0		10
						1824	9								
D BAKER UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 282714 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13238 - 18021															
*07	9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	8453	3	1462	9	N	1329	1329	0		3
*08	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	8415	3	1438	9	N	1307	1307	0		3
*09	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	8620	3	1472	9	N	1338	1338	0		3
*10	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	8200	3	1477	9	N	1343	1343	0		3
*11	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	8253	3	1356	9	N	1233	1233	0		3
*12	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	7292	3	1355	9	N	1232	1232	0		3
*01	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	5572	3	1023	9	N	930	930	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 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
*07	24290 X	24290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19986	3	4304	9	Y	3913	3913	0			113
*08	19587 X	19587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16442	3	3145	9	Y	2859	2838	0			134
*09	19950 X	19950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16712	3	3238	9	Y	2944	2940	0			138
*10	22087 X	22087	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18189	3	3898	9	Y	3544	3546	0			136
*11	12630 X	12630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10812	3	1818	9	Y	1653	1651	0			138
*12	17912 X	17912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15184	3	2728	9	Y	2480	2480	0			138
*01	DLQ G-10	13127	-0-	13127	13127	13127	13127	11319	3	1808	9	Y	1644	1645	0			137
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616																		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282867 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310																		
*02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 282894 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499																		
*07	341 N	302	-0-	-39	-0-	281	3	21	9	N	19	19	0					11
*08	403 N	283	-0-	-120	-0-	249	3	34	9	N	31	31	0					11
*09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	356	3	40	9	N	36	36	0					11
*10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1285	3	376	9	N	342	342	0					11
*11	3000 N	8484	-0-	5484	5484	7024	3	1460	9	N	1327	1327	0					11
*12	3100 N	5180	-0-	2080	7564	4200	3	980	9	N	891	891	0					11
*01	3100 N	2811	-0-	-289	7275	2259	3	552	9	N	502	502	0					11
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 202 RRCID -> 282926 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115																		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 204 RRCID -> 282932 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13304 - 18088																		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	651 N	256	-0-	-395	-0-		85 3	171 9		Y	155	153 0				4
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	4 0				-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRAUBE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 283180 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13547 - 19119																
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAUBE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 283370 COMPL. DATE 01/13/2025 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13408 - 21039																
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAUBE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284223 COMPL. DATE 12/27/2024 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13270 - 21039																
*07	65812 X	65812	-0-	-0-	-0-	53840	3	11972	9	N	10884	10882	0	2 8		-0-
*08	55916 X	55916	-0-	-0-	-0-	48962	3	6954	9	N	6322	6322	0			-0-
*09	37530 X	37530	-0-	-0-	-0-	31058	3	6472	9	N	5884	5884	0			-0-
*10	30944 X	30944	-0-	-0-	-0-	26025	3	4919	9	N	4472	4472	0			-0-
*11	41876 X	41876	-0-	-0-	-0-	35360	3	6516	9	N	5924	5924	0			-0-
*12	54267 X	54267	-0-	-0-	-0-	47335	3	6932	9	N	6302	6302	0			-0-
*01	46970 X	46970	-0-	-0-	-0-	41511	3	5459	9	N	4963	4963	0			-0-

HOOKS NO. 2 WELL #: 208 RRCID -> 284240 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13125 - 18345																
*07	5735 X	1648	-0-	-4087	-0-	1318	3	330	9	Y	300	292	0	6 8		2
*08	5735 X	4849	-0-	-886	-0-	3262	3	1587	9	Y	1443	1435	0			10
*09	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	1703	3	1643	9	Y	1494	427	0	1049 1		28
*10	1643 X	136	-0-	-1507	-0-	123	3	13	9	Y	12	36	0	4 8		-0-
*11	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5364	3	367	9	Y	334	19	0	230 1		84
												1	8			
*12	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	5880	3	1794	9	Y	1631	1577	0			138
*01	DLQ G-10	8697	-0-	8697	-0-	7	1	7646	3	Y	949	910	0			177
						1044	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)											CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																									
HOOKS NO. 2											WELL #: 209			RRCID -> 284241			COMPL. DATE 10/16/2018			TOTAL DEPTH 12958			PERF.13258 - 18589		
M	ALLOW 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		
*07	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	-0-			7125	3	2164	9	Y			1967		1962	0				14		
*08	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	-0-			7028	3	1631	9	Y			1483		1487	0				10		
*09	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	-0-			7902	3	1440	9	Y			1309		375	0	919	1		25		
*10	16157 X	16157	-0-	-0-	-0-	-0-			15050	3	1107	9	Y			1006		982	0				49		
*11	10154 X	10154	-0-	-0-	-0-	-0-			9670	3	484	9	Y			440		74	0	304	1		111		
*12	18574 X	18574	-0-	-0-	-0-	-0-			16962	3	1612	9	Y			1465		1452	0				124		
*01	DLQ G-10	11894	-0-		11894	11894			10	1	10667	3	Y			1106		1024	0				206		
									1217	9															
HOOKS NO. 2											WELL #: 212			RRCID -> 284277			COMPL. DATE 10/13/2018			TOTAL DEPTH 12949			PERF.13182 - 18641		
*07	8494 X	5525	-0-	-2969	-0-	-0-			4063	3	1462	9	Y			1329		1320	0				10		
*08	8494 X	4780	-0-	-3714	-0-	-0-			3831	3	949	9	Y			863		867	0				6		
*09	8220 X	6607	-0-	-1613	-0-	-0-			5448	3	1159	9	Y			1054		300	0	740	1		20		
*10	7285 X	2710	-0-	-4575	-0-	-0-			2431	3	279	9	Y			254		262	0				12		
*11	5340 X	151	-0-	-5189	-0-	-0-			128	3	23	9	Y			21		14	0	14	1		5		
*12	6820 X	5714	-0-	-1106	-0-	-0-			4921	3	793	9	Y			721		665	0				61		
*01	DLQ G-10	710	-0-	710	710				1	1	578	3	Y			119		158	0				22		
									131	9															
HOOKS NO. 2											WELL #: 213			RRCID -> 284278			COMPL. DATE 10/11/2018			TOTAL DEPTH 12803			PERF.13086 - 17266		
*07	7254 X	3920	-0-	-3334	-0-	-0-			3370	3	550	9	Y			500		500	0				4		
*08	7254 X	4804	-0-	-2450	-0-	-0-			4146	3	658	9	Y			598		598	0				4		
*09	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	-0-			9319	3	1242	9	Y			1129		319	0	793	1		21		
*10	13537 X	13537	-0-	-0-	-0-	-0-			12846	3	691	9	Y			628		619	0				30		
*11	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	-0-			7409	3	312	9	Y			284		47	0	196	1		71		
*12	10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	-0-			9069	3	1642	9	Y			1493		1437	0				127		
*01	DLQ G-10	11833	-0-	11833	11833				10	1	11054	3	Y			699		696	0				130		
									769	9															
HOOKS NO. 2											WELL #: 211			RRCID -> 284279			COMPL. DATE 02/26/2018			TOTAL DEPTH 12883			PERF.13070 - 18417		
*07	6138 X	4155	-0-	-1983	-0-	-0-			3620	3	535	9	Y			486		488	0				3		
*08	6138 X	2371	-0-	-3767	-0-	-0-			2004	3	367	9	Y			334		335	0				2		
09	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-	-0-							Y			32		11	0	22	1		1		
10	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-	-0-							Y			-0-		1	0				-0-		
11	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-	-0-							Y			5		4	1				1		
*12	4154 X	70	-0-	-4084	-0-	-0-			3	3	67	9	Y			61		57	0				5		
*01	DLQ G-10	100	-0-	100	100				63	3	37	9	Y			34		33	0				6		
P. CRAIN UNIT A											WELL #: 101			RRCID -> 284288			COMPL. DATE 10/15/2018			TOTAL DEPTH 13540			PERF.13652 - 17898		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			NO RPT							-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			NO RPT							-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			NO RPT							-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			NO RPT							-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			NO RPT							-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			NO RPT							-0-		
P. CRAIN UNIT A											WELL #: 5			RRCID -> 284289			COMPL. DATE 10/18/2018			TOTAL DEPTH 13439			PERF.13773 - 17735		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			NO RPT							-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			NO RPT							-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			NO RPT							-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			NO RPT							-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			NO RPT							-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			NO RPT							-0-		

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 #: 7 RRCID -> 284347 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13760 - 17795											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 284348 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13909 - 17926											
*07	11833 X	11833	-0-	-0-	-0-	10925	3	908	9	Y	-0-
*08	19661 X	19661	-0-	-0-	-0-	18200	3	1461	9	Y	-0-
*09	14027 X	14027	-0-	-0-	-0-	13220	3	807	9	Y	-0-
*10	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	9842	3	1286	9	Y	-0-
*11	17932 X	17932	-0-	-0-	-0-	16961	3	971	9	Y	-0-
*12	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4224	3	163	9	Y	-0-
*01	DLQ G-10	14127	-0-	14127	14127	13276	3	851	9	Y	-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284351 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13733 - 17699											
*07	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4369	3	169	9	Y	-0-
*08	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3085	3	80	9	Y	-0-
*09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1463	3	112	9	Y	-0-
*10	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3679	3	123	9	Y	-0-
*11	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3232	3	149	9	Y	-0-
*12	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	6289	3	771	9	Y	-0-
*01	DLQ G-10	4384	-0-	4384	4384	3980	3	404	9	Y	-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 18039											
*07	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4539	3	453	9	Y	-0-
*08	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	8988	3	563	9	Y	-0-
*09	9319 X	9319	-0-	-0-	-0-	8752	3	567	9	Y	-0-
*10	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	10624	3	448	9	Y	-0-
*11	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4180	3	273	9	Y	-0-
*12	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	6745	3	431	9	Y	-0-
*01	DLQ G-10	8056	-0-	8056	8056	7507	3	549	9	Y	-0-
STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 01/13/2025 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13206 - 21227											
*07	169339 X	169339	-0-	-0-	-0-	138484	3	30855	9	N	-0-
*08	155502 X	155502	-0-	-0-	-0-	130661	3	24841	9	N	-0-
*09	108449 X	108449	-0-	-0-	-0-	91436	3	17013	9	N	-0-
*10	81062 X	81062	-0-	-0-	-0-	68435	3	12627	9	N	-0-
*11	73977 X	73977	-0-	-0-	-0-	63311	3	10666	9	N	-0-
*12	101711 X	101711	-0-	-0-	-0-	89032	3	12679	9	N	-0-
*01	87660 X	87660	-0-	-0-	-0-	77539	3	10121	9	N	-0-
SAUNDERS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 286238 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13405 - 19007											
*07	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	8994	3	2236	9	N	-0-
*08	11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	9199	3	2455	9	N	-0-
*09	10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	9264	3	1617	9	N	-0-
*10	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	6966	3	1137	9	N	-0-
*11	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	7677	3	1217	9	N	-0-
*12	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7168	3	767	9	N	-0-
*01	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	7718	3	1462	9	N	-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	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	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

SAUNDERS UNIT B				WELL #:	7	RRCID ->	286249	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL	DEPTH	13413	PERF.13380	-	19169				
*07	20187 X	20187	-0-	-0-	-0-	-0-	16818	3	3369	9	N	3063	3063	0				-0-	
*08	17855 X	17855	-0-	-0-	-0-	-0-	15103	3	2752	9	N	2502	2502	0				-0-	
*09	19782 X	19782	-0-	-0-	-0-	-0-	16461	3	3321	9	N	3019	3019	0				-0-	
*10	16568 X	16568	-0-	-0-	-0-	-0-	13077	3	3491	9	N	3174	3174	0				-0-	
*11	21332 X	21332	-0-	-0-	-0-	-0-	19316	3	2016	9	N	1833	1833	0				-0-	
12	19515 X	19515	-0-	-0-	-0-	-0-	18085	3	1430	9	N	1300	1300	0				-0-	
*01	18091 X	18091	-0-	-0-	-0-	-0-	16064	3	2027	9	N	1843	1843	0				-0-	

SAUNDERS UNIT B				WELL #:	8	RRCID ->	286312	COMPL. DATE	04/06/2019	TOTAL	DEPTH	13460	PERF.13500	-	19085				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

SAUNDERS UNIT B				WELL #:	5	RRCID ->	286475	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL	DEPTH	13479	PERF.13542	-	19104				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

BUTLER A-304-BRYSCH USW D				WELL #:	1	RRCID ->	286582	COMPL. DATE	07/05/2019	TOTAL	DEPTH	13683	PERF.13921	-	20883				
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-						N	2	2	0			-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						N	1	1	0			-0-	
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	N	-0-						-0-	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	-0-						-0-	

BUTLER A-304-BRYSCH USW C				WELL #:	1	RRCID ->	286583	COMPL. DATE	07/04/2019	TOTAL	DEPTH	13588	PERF.13934	-	20847				
*07	19902 X	10360	-0-	-9542	-0-	-0-	404	1	8857	3	N	999	999	0				-0-	
							1099	9											
*08	17019 X	10477	-0-	-6542	-0-	-0-	375	1	8508	3	N	1449	1449	0				-0-	
							1594	9											
*09	15360 X	9635	-0-	-5725	-0-	-0-	371	1	7709	3	N	1414	1414	0				-0-	
							1555	9											
*10	13826 X	5831	-0-	-7995	-0-	-0-	231	1	4767	3	N	757	757	0				-0-	
							833	9											
*11	10140 X	4639	-0-	-5501	-0-	-0-	253	1	3665	3	N	655	655	0				-0-	
							721	9											
*12	10478 X	4198	-0-	-6280	-0-	-0-	247	1	3739	3	N	193	193	0				-0-	
							212	9											
*01	10478 X	2695	-0-	-7783	-0-	-0-	197	1	2404	3	N	85	85	0				-0-	
							94	9											

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 286662 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13313 - 18864														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L) STATUS	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
														EOM
														BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT
BUTLER A-304-BRYSCH USW E WELL #: 1 RRCID -> 287144 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12284 PERF.13699 - 20528														
*08	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	105	1	2384	3	N	303	303	0	-0-
						333	9							
*09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	69	1	1419	3	N	169	169	0	-0-
						186	9							
*10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	59	1	1226	3	N	171	171	0	-0-
						188	9							
*11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	132	1	1903	3	N	257	257	0	-0-
						283	9							
*12	3100 N	11078	-0-	7978	7978	448	1	7060	3	N	3245	3245	0	-0-
						3570	9							
*01	3100 N	3584	-0-	484	8462	171	1	2190	3	N	1112	1112	0	-0-
						1223	9							
BUTLER A-304-BRYSCH USW A WELL #: 1 RRCID -> 287175 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13806 - 20720														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW B WELL #: 1 RRCID -> 287203 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14275 - 21325														
*08	3100 N	18394	-0-	15294	15294	634	1	14406	3	N	3049	3049	0	-0-
						3354	9							
*09	3000 N	16303	-0-	13303	28597	617	1	12824	3	N	2602	2602	0	-0-
						2862	9							
*10	3100 N	20232	-0-	17132	45729	788	1	16306	3	N	2853	2853	0	-0-
						3138	9							
*11	65243 X	19514	-0-	-45729	-0-	1061	1	15378	3	N	2795	2795	0	-0-
						3075	9							
*12	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	620	1	9407	3	N	692	692	0	-0-
						761	9							
*01	8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	567	1	7015	3	N	1154	1154	0	-0-
						1269	9							
ADIX UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288334 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13486 - 18253														
*07	21443 X	21443	-0-	-0-	-0-	17985	3	3458	9	N	3144	3144	0	-0-
*08	19774 X	19774	-0-	-0-	-0-	16521	3	3253	9	N	2957	2957	0	-0-
*09	18758 X	18758	-0-	-0-	-0-	15201	3	3557	9	N	3234	3234	0	-0-
*10	21013 X	21013	-0-	-0-	-0-	18107	3	2906	9	N	2642	2642	0	-0-
*11	19617 X	19617	-0-	-0-	-0-	17187	3	2430	9	N	2209	2209	0	-0-
*12	23336 X	23336	-0-	-0-	-0-	20961	3	2375	9	N	2159	2159	0	-0-
*01	17791 X	17791	-0-	-0-	-0-	15756	3	2035	9	N	1850	1850	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 #:		4	RRCID ->	288342	COMPL. DATE	11/24/2019	TOTAL	DEPTH	13404	PERF.	13656	-	18150				
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	EOM BALANCE
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
ADIX UNIT A				WELL #:		6	RRCID ->	288343	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL	DEPTH	13331	PERF.	13626	-	17842				
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
ADIX UNIT A				WELL #:		5	RRCID ->	288378	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL	DEPTH	13499	PERF.	13436	-	17996				
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-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				
*07	24614	X	19744	-0-	-4870	-0-	-0-	17177	3	2567	9	N	2334	2334	0					-0-	
*08	23622	X	15545	-0-	-8077	-0-	-0-	13402	3	2143	9	N	1948	1948	0					-0-	
*09	22860	X	13303	-0-	-9557	-0-	-0-	11511	3	1792	9	N	1629	1629	0					-0-	
10	23622	X	-0-	-0-	-23622	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
*11	20430	X	159	-0-	-20271	-0-	-0-	108	3	51	9	N	46	46	0					-0-	
*12	19747	X	46	-0-	-19701	-0-	-0-	46	3			N	-0-							-0-	
*01	15531	X	630	-0-	-14901	-0-	-0-	512	3	118	9	N	107	107	0					-0-	
BUTLER D - GOHLKE A USW B				WELL #:		1	RRCID ->	288430	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL	DEPTH	13641	PERF.	13410	-	21928				
08	21731	X	236	-0-	-21495	-0-	-0-	17	3	219	9	N	199	199	0					-0-	
*09	21030	X	1081	-0-	-19949	-0-	-0-	927	3	154	9	N	140	140	0					-0-	
*10	17081	X	1716	-0-	-15365	-0-	-0-	1555	3	161	9	N	146	146	0					-0-	
*11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	-0-	3679	3	150	9	N	136	136	0					-0-	
*12	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	2033	3	32	9	N	29	29	0					-0-	
*01	1705	X	456	-0-	-1249	-0-	-0-	413	3	43	9	N	39	39	0					-0-	
BUTLER D - GOHLKE A USW C				WELL #:		1	RRCID ->	288431	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL	DEPTH	13718	PERF.	13572	-	22234				
*07	43648	X	34630	-0-	-9018	-0-	-0-	30843	3	3787	9	N	3443	3443	0					-0-	
*08	43648	X	34587	-0-	-9061	-0-	-0-	30862	3	3725	9	N	3386	3386	0					-0-	
*09	37590	X	32978	-0-	-4612	-0-	-0-	29463	3	3515	9	N	3195	3195	0					-0-	
*10	35619	X	25865	-0-	-9754	-0-	-0-	23305	3	2560	9	N	2327	2327	0					-0-	
*11	37835	X	37835	-0-	-0-	-0-	-0-	32983	3	4852	9	N	4411	4411	0					-0-	
*12	34627	X	10451	-0-	-24176	-0-	-0-	9219	3	1232	9	N	1120	1120	0					-0-	
*01	34596	X	5395	-0-	-29201	-0-	-0-	4733	3	662	9	N	602	602	0					-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288630 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 13278 PERF.13476 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*07	6324 X	4736	-0-	-1588	-0-	3635	3	1101	9	N	1001	1001	0	-0-
*08	6479 X	5757	-0-	-722	-0-	4878	3	879	9	N	799	799	0	-0-
*09	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	5734	3	1769	9	N	1608	1608	0	-0-
*10	6603 X	5749	-0-	-854	-0-	4513	3	1236	9	N	1124	1124	0	-0-
*11	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	8861	3	1246	9	N	1133	1133	0	-0-
*12	7750 X	3418	-0-	-4332	-0-	2590	3	828	9	N	753	753	0	-0-
*01	0 Z	1905	-0-	1905	1905	1313	3	592	9	N	538	538	0	-0-
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN A ULW A WELL #: 1 RRCID -> 288635 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13385 - 21885														
*07	13206 X	12063	-0-	-1143	-0-	10845	3	1218	9	N	1107	1107	0	-0-
*08	13206 X	8290	-0-	-4916	-0-	3	1	7815	3	N	429	429	0	-0-
						472	9							
*09	16721 X	16721	-0-	-0-	-0-	9	1	15210	3	N	1365	1365	0	-0-
						1502	9							
*10	24501 X	24501	-0-	-0-	-0-	41	1	21569	3	N	2628	2628	0	-0-
						2891	9							
*11	23485 X	23485	-0-	-0-	-0-	131	1	20305	3	N	2772	2772	0	-0-
						3049	9							
*12	17267 X	13580	-0-	-3687	-0-	156	1	12174	3	N	1136	1136	0	-0-
						1250	9							
*01	19530 X	11172	-0-	-8358	-0-	117	1	10100	3	N	868	868	0	-0-
						955	9							
SAUNDERS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 288728 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13229 PERF.13455 - 19170														
*07	13950 X	12872	-0-	-1078	-0-	10297	3	2575	9	N	2341	2341	0	-0-
*08	15097 X	10443	-0-	-4654	-0-	9094	3	1349	9	N	1226	1226	0	-0-
*09	14610 X	14569	-0-	-41	-0-	12072	3	2497	9	N	2270	2270	0	-0-
*10	15097 X	12194	-0-	-2903	-0-	10158	3	2036	9	N	1851	1851	0	-0-
*11	13019 X	13019	-0-	-0-	-0-	10741	3	2278	9	N	2071	2071	0	-0-
*12	15066 X	10819	-0-	-4247	-0-	8644	3	2175	9	N	1977	1977	0	-0-
*01	15066 X	12493	-0-	-2573	-0-	9660	3	2833	9	N	2575	2575	0	-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 288736 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13336 - 18891														
*07	0 Z	6175	-0-	6175	207505	4970	3	1205	9	N	1095	1095	0	-0-
*08	0 Z	9270	-0-	9270	216775	8365	3	905	9	N	823	823	0	-0-
*09	0 Z	8537	-0-	8537	225312	6678	3	1859	9	N	1690	1690	0	-0-
*10	0 Z	10045	-0-	10045	235357	7881	3	2164	9	N	1967	1967	0	-0-
*11	0 Z	9054	-0-	9054	244411	7094	3	1960	9	N	1782	1782	0	-0-
*12	0 Z	9303	-0-	9303	253714	7660	3	1643	9	N	1494	1494	0	-0-
*01	0 Z	10481	-0-	10481	264195	8778	3	1703	9	N	1548	1548	0	-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288764 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13546 - 19350														
*07	3937 X	2367	-0-	-1570	-0-	2039	3	328	9	N	298	298	0	-0-
*08	2852 X	2422	-0-	-430	-0-	2181	3	241	9	N	219	219	0	-0-
*09	2130 X	1270	-0-	-860	-0-	1136	3	134	9	N	122	122	0	-0-
*10	2356 X	942	-0-	-1414	-0-	714	3	228	9	N	207	207	0	-0-
*11	2340 X	1529	-0-	-811	-0-	1278	3	251	9	N	228	228	0	-0-
*12	2418 X	728	-0-	-1690	-0-	617	3	111	9	N	101	101	0	-0-
*01	2418 X	825	-0-	-1593	-0-	605	3	220	9	N	200	200	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
SAUNDERS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288765 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13234 PERF.13392 - 19265																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	8432 X	5960	-0-	-2472	-0-	5034	3	926	9	N	842	842	0	-0-			
*08	8432 X	8413	-0-	-19	-0-	7939	3	474	9	N	431	431	0	-0-			
*09	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	7982	3	1075	9	N	977	977	0	-0-			
*10	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	7491	3	886	9	N	805	805	0	-0-			
*11	8130 X	622	-0-	-7508	-0-	622	3			N	-0-			-0-			
*12	8525 X	2384	-0-	-6141	-0-	2198	3	186	9	N	169	169	0	-0-			
*01	8525 X	1535	-0-	-6990	-0-	1357	3	178	9	N	162	162	0	-0-			
SAUNDERS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288782 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13283 - 18963																	
*07	11997 X	8308	-0-	-3689	-0-	6896	3	1412	9	N	1284	1284	0	-0-			
*08	11470 X	9080	-0-	-2390	-0-	8306	3	774	9	N	704	704	0	-0-			
*09	10650 X	10336	-0-	-314	-0-	8733	3	1603	9	N	1457	1457	0	-0-			
*10	10695 X	10255	-0-	-440	-0-	8698	3	1557	9	N	1415	1415	0	-0-			
*11	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	9004	3	1525	9	N	1386	1386	0	-0-			
*12	10695 X	9582	-0-	-1113	-0-	8523	3	1059	9	N	963	963	0	-0-			
*01	0 Z	10553	-0-	10553	10553	9446	3	1107	9	N	1006	1006	0	-0-			
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 288914 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13294 PERF.12939 - 21335																	
*07	12462 X	6854	-0-	-5608	-0-	5819	3	1035	9	N	941	941	0	-0-			
*08	13521 X	13521	-0-	-0-	-0-	4	1	12241	3	N	1160	1160	0	-0-			
						1276	9										
*09	16335 X	16335	-0-	-0-	-0-	8	1	13145	3	N	2893	2893	0	-0-			
						3182	9										
*10	36636 X	36636	-0-	-0-	-0-	55	1	29376	3	N	6550	6550	0	-0-			
						7205	9										
*11	34899 X	34899	-0-	-0-	-0-	179	1	27717	3	N	6366	6366	0	-0-			
						7003	9										
*12	16895 X	7212	-0-	-9683	-0-	74	1	5793	3	N	1223	1223	0	-0-			
						1345	9										
*01	21793 X	7127	-0-	-14666	-0-	69	1	5944	3	N	1013	1013	0	-0-			
						1114	9										
STANCHOS UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 288965 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13200 - 17782																	
*07	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	8514	3	954	9	N	867	867	0	-0-			
*08	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	3	1	8306	3	N	821	821	0	-0-			
						903	9										
*09	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	5	1	7617	3	N	751	751	0	-0-			
						826	9										
*10	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	15	1	8182	3	N	840	840	0	-0-			
						924	9										
*11	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	53	1	8160	3	N	826	826	0	-0-			
						909	9										
*12	7905 X	7077	-0-	-828	-0-	80	1	6265	3	N	665	665	0	-0-			
						732	9										
*01	7905 X	7251	-0-	-654	-0-	75	1	6465	3	N	646	646	0	-0-			
						711	9										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
STANCHOS A-P. CRAIN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289045 COMPL. DATE 07/14/2020 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13309 - 22666														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*07	15593 X	6381	-0-	-9212	-0-	5462	3	919	9	N	835	835	0	-0-
*08	8990 X	5063	-0-	-3927	-0-	1	1	4120	3	N	856	856	0	-0-
						942	9							
*09	8340 X	5305	-0-	-3035	-0-	3	1	4498	3	N	731	731	0	-0-
						804	9							
*10	8060 X	5542	-0-	-2518	-0-	9	1	4616	3	N	834	834	0	-0-
						917	9							
*11	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	50	1	7677	3	N	1023	1023	0	-0-
						1125	9							
*12	6386 X	6045	-0-	-341	-0-	65	1	5072	3	N	825	825	0	-0-
						908	9							
*01	5549 X	4988	-0-	-561	-0-	47	1	4051	3	N	809	809	0	-0-
						890	9							
STANCHOS A-P. CRAIN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289047 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13296 - 22491														
*07	11718 X	7160	-0-	-4558	-0-	5913	3	1247	9	N	1134	1134	0	-0-
*08	11129 X	5996	-0-	-5133	-0-	2	1	4784	3	N	1100	1100	0	-0-
						1210	9							
*09	9780 X	4536	-0-	-5244	-0-	2	1	3438	3	N	996	996	0	-0-
						1096	9							
*10	8587 X	2452	-0-	-6135	-0-	3	1	1457	3	N	902	902	0	-0-
						992	9							
*11	8280 X	1313	-0-	-6967	-0-	4	1	601	3	N	644	644	0	-0-
						708	9							
*12	7161 X	2843	-0-	-4318	-0-	21	1	1667	3	N	1050	1050	0	-0-
						1155	9							
*01	5983 X	2884	-0-	-3099	-0-	21	1	1814	3	N	954	954	0	-0-
						1049	9							
HOOKS 4-HARDESTY A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289188 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 13245 PERF.13308 - 23021														
*07	5456 X	2088	-0-	-3368	-0-	16	1	1548	3	N	476	476	0	-0-
						524	9							
*08	52500 X	52500	-0-	-0-	-0-	397	1	43525	3	N	7798	7798	0	-0-
						8578	9							
*09	19754 X	19754	-0-	-0-	-0-	354	1	16093	3	N	3006	3006	0	-0-
						3307	9							
*10	18049 X	18049	-0-	-0-	-0-	372	1	14265	3	N	3102	3102	0	-0-
						3412	9							
*11	13688 X	13688	-0-	-0-	-0-	421	1	10703	3	N	2331	2331	0	-0-
						2564	9							
*12	15678 X	15678	-0-	-0-	-0-	361	1	12725	3	N	2356	2356	0	-0-
						2592	9							
*01	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	363	1	5450	3	N	1097	1097	0	-0-
						1207	9							
HOOKS 4-HARDESTY A USW C WELL #: 1 RRCID -> 289206 COMPL. DATE 08/07/2020 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13433 - 23263														
*07	11160 X	11	-0-	-11149	-0-	11	3			N	-0-			-0-
*08	11005 X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-			-0-
*09	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
*10	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	42 X	42	-0-	-0-	-0-	2	3	40	9	N	36	36	0	-0-
*01	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														
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	9734 X	208	-0-	-9526	-0-	128	1 9	79	3	N	116	116	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	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	118	1 9	4151	3	N	31	31	0	-0-
						34								
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOOKS 4-HARDESTY A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289422 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13154 - 23210														
08	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	-0-			-0-
*09	55 X	55	-0-	-0-	-0-	17	1 9	37	3	N	15	8	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-
BORCHARDT STEINMANN USW C WELL #: 1 RRCID -> 289877 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13313 - 20350														
*07	10385 X	6967	-0-	-3418	-0-	5582	3	1385	9	Y	1259	1259	0	-0-
*08	7874 X	6722	-0-	-1152	-0-	5336	3	1386	9	Y	1260	1260	0	-0-
*09	7800 X	7494	-0-	-306	-0-	5962	3	1532	9	Y	1393	1393	0	-0-
*10	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	6488	3	1631	9	Y	1483	1483	0	-0-
*11	7800 X	7646	-0-	-154	-0-	6207	3	1439	9	Y	1308	1308	0	-0-
*12	11546 X	11546	-0-	-0-	-0-	9956	3	1590	9	Y	1445	1445	0	-0-
*01	DLQ G-10	8612	-0-	8612	8612	7241	3	1371	9	Y	1246	1246	0	-0-
BORCHARDT STEINMANN USW D WELL #: 1 RRCID -> 289879 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13264 - 20598														
*07	12896 X	12456	-0-	-440	-0-	10795	3	1661	9	Y	1510	1510	0	-0-
*08	12896 X	12398	-0-	-498	-0-	10768	3	1630	9	Y	1482	1482	0	-0-
*09	12480 X	11361	-0-	-1119	-0-	9811	3	1550	9	Y	1409	1409	0	-0-
*10	12462 X	11192	-0-	-1270	-0-	9645	3	1547	9	Y	1406	1406	0	-0-
*11	12060 X	11785	-0-	-275	-0-	10391	3	1394	9	Y	1267	1267	0	-0-
*12	12462 X	12055	-0-	-407	-0-	10632	3	1423	9	Y	1294	1294	0	-0-
*01	DLQ G-10	11212	-0-	11212	11212	9988	3	1224	9	Y	1113	1113	0	-0-
BORCHARDT STEINMANN USW B WELL #: 1 RRCID -> 289883 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13169 - 21503														
*07	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	9092	3	1464	9	Y	1331	1331	0	-0-
*08	10447 X	9922	-0-	-525	-0-	8535	3	1387	9	Y	1261	1261	0	-0-
*09	10110 X	9727	-0-	-383	-0-	8327	3	1400	9	Y	1273	1273	0	-0-
*10	10447 X	9724	-0-	-723	-0-	8329	3	1395	9	Y	1268	1268	0	-0-
*11	10110 X	9482	-0-	-628	-0-	8137	3	1345	9	Y	1223	1223	0	-0-
*12	10447 X	9379	-0-	-1068	-0-	8072	3	1307	9	Y	1188	1188	0	-0-
*01	DLQ G-10	8471	-0-	8471	8471	7396	3	1075	9	Y	977	977	0	-0-
BORCH-WALLIS-STEIN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289948 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13237 - 22210														
*07	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	8426	3	1662	9	Y	1511	1511	0	-0-
*08	9734 X	9663	-0-	-71	-0-	8010	3	1653	9	Y	1503	1503	0	-0-
*09	9420 X	9054	-0-	-366	-0-	7528	3	1526	9	Y	1387	1387	0	-0-
*10	10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	8310	3	1727	9	Y	1570	1570	0	-0-
*11	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	7894	3	1585	9	Y	1441	1441	0	-0-
*12	9734 X	9141	-0-	-593	-0-	7564	3	1577	9	Y	1434	1434	0	-0-
*01	DLQ G-10	9014	-0-	9014	9014	7570	3	1444	9	Y	1313	1313	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
FRANZ-COWEY ORCA USW A WELL #: 1 RRCID -> 290050 COMPL. DATE 07/26/2021 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13423 - 19363															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2276	3	316	9	N	287	287	0		-0-
*08	4185 X	2149	-0-	-2036	-0-	1540	3	609	9	N	554	554	0		-0-
*09	4050 X	1101	-0-	-2949	-0-	937	3	164	9	N	149	149	0		-0-
*10	4185 X	2031	-0-	-2154	-0-	1735	3	296	9	N	269	269	0		-0-
*11	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	7901	3	3339	9	N	3035	3035	0		-0-
*12	2604 X	2441	-0-	-163	-0-	2342	3	99	9	N	90	90	0		-0-
*01	2139 X	690	-0-	-1449	-0-	477	3	213	9	N	194	194	0		-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW B WELL #: 1 RRCID -> 290051 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13425 - 19161															
*07	22165 X	15433	-0-	-6732	-0-	14473	3	960	9	N	873	873	0		-0-
*08	22165 X	12969	-0-	-9196	-0-	12034	3	935	9	N	850	850	0		-0-
*09	21450 X	11990	-0-	-9460	-0-	11013	3	977	9	N	888	888	0		-0-
*10	15965 X	9683	-0-	-6282	-0-	8979	3	704	9	N	640	640	0		-0-
*11	15450 X	9060	-0-	-6390	-0-	8821	3	239	9	N	217	217	0		-0-
*12	15438 X	11479	-0-	-3959	-0-	11063	3	416	9	N	378	378	0		-0-
*01	12958 X	3567	-0-	-9391	-0-	3330	3	237	9	N	215	215	0		-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW D WELL #: 1 RRCID -> 290053 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13336 - 19195															
*07	14973 X	8100	-0-	-6873	-0-	6362	3	1738	9	N	1580	1580	0		-0-
*08	14973 X	9094	-0-	-5879	-0-	7820	3	1274	9	N	1158	1158	0		-0-
*09	14490 X	13038	-0-	-1452	-0-	11186	3	1852	9	N	1684	1684	0		-0-
*10	13166 X	13166	-0-	-0-	-0-	11363	3	1803	9	N	1639	1639	0		-0-
*11	13698 X	13698	-0-	-0-	-0-	12985	3	713	9	N	648	648	0		-0-
*12	13662 X	13662	-0-	-0-	-0-	12564	3	1098	9	N	998	998	0		-0-
*01	13485 X	13226	-0-	-259	-0-	11909	3	1317	9	N	1197	1197	0		-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW E WELL #: 1 RRCID -> 290054 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13382 - 19478															
*07	10447 X	8359	-0-	-2088	-0-	7889	3	470	9	N	427	427	0		-0-
*08	10447 X	4098	-0-	-6349	-0-	3877	3	221	9	N	201	201	0		-0-
*09	10110 X	23	-0-	-10087	-0-	1	3	22	9	N	20	20	0		-0-
*10	8959 X	53	-0-	-8906	-0-	53	3			N	-0-				-0-
*11	8100 X	1218	-0-	-6882	-0-	533	3	685	9	N	623	623	0		-0-
*12	8370 X	3510	-0-	-4860	-0-	1358	3	2152	9	N	1956	1956	0		-0-
*01	4092 X	2345	-0-	-1747	-0-	1496	3	849	9	N	772	772	0		-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW F WELL #: 1 RRCID -> 290095 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13308 - 19208															
*07	13330 X	9987	-0-	-3343	-0-	9180	3	807	9	N	734	734	0		-0-
*08	13330 X	8086	-0-	-5244	-0-	7386	3	700	9	N	636	636	0		-0-
*09	12900 X	6994	-0-	-5906	-0-	6155	3	839	9	N	763	763	0		-0-
*10	9982 X	7519	-0-	-2463	-0-	6813	3	706	9	N	642	642	0		-0-
*11	9660 X	7901	-0-	-1759	-0-	7660	3	241	9	N	219	219	0		-0-
*12	9982 X	7726	-0-	-2256	-0-	6560	3	1166	9	N	1060	1060	0		-0-
*01	8091 X	5059	-0-	-3032	-0-	4395	3	664	9	N	604	604	0		-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW C WELL #: 1 RRCID -> 290111 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13278 - 19256															
*07	14229 X	5555	-0-	-8674	-0-	4619	3	936	9	N	851	851	0		-0-
*08	14229 X	8314	-0-	-5915	-0-	7353	3	961	9	N	874	874	0		-0-
*09	13770 X	917	-0-	-12853	-0-	57	3	860	9	N	782	782	0		-0-
*10	12369 X	8617	-0-	-3752	-0-	7540	3	1077	9	N	979	979	0		-0-
*11	10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	10072	3	406	9	N	369	369	0		-0-
*12	12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	12005	3	485	9	N	441	441	0		-0-
*01	8618 X	7923	-0-	-695	-0-	7447	3	476	9	N	433	433	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
N STEINMANN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 290336 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13195 - 19258														
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
*07	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	7555 3	1664 9	N	1513	1513	0			-0-
*08	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	7309 3	1672 9	N	1520	1520	0			-0-
*09	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	6904 3	1374 9	N	1249	1249	0			-0-
*10	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	5937 3	1158 9	N	1053	1053	0			-0-
*11	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	5759 3	996 9	N	905	905	0			-0-
*12	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	2471 3	1352 9	N	1229	1229	0			-0-
*01	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	2813 3	1401 9	N	1274	1274	0			-0-
N STEINMANN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 290417 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13320 - 19950														
*07	73042 X	73042	-0-	-0-	-0-	62839 3	10203 9	N	9275	9274	0	1 8		-0-
*08	64667 X	64667	-0-	-0-	-0-	55814 3	8853 9	N	8048	8048	0			-0-
*09	55482 X	55482	-0-	-0-	-0-	47915 3	7567 9	N	6879	6879	0			-0-
*10	45477 X	45191	-0-	-286	-0-	38862 3	6329 9	N	5754	5754	0			-0-
*11	44010 X	37773	-0-	-6237	-0-	32094 3	5679 9	N	5163	5163	0			-0-
*12	45477 X	811	-0-	-44666	-0-	655 3	156 9	N	142	142	0			-0-
*01	45477 X	-0-	-0-	-45477	-0-			N	-0-					-0-
ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 290861 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
MARALDO-KOOP A USW C WELL #: 1 RRCID -> 291640 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13017 - 17987														
*07	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	1960 3	967 9	N	879	879	0			-0-
*08	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	1654 3	1057 9	N	961	961	0			-0-
*09	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	2461 3	1158 9	N	1053	1053	0			-0-
*10	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	966 3	527 9	N	479	479	0			-0-
*11	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	4368 3	1249 9	N	1135	1135	0			-0-
*12	12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	11010 3	1698 9	N	1544	1544	0			-0-
*01	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	4387 3	2088 9	N	1898	1898	0			-0-
MARALDO-KOOP A USW A WELL #: 1 RRCID -> 291701 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13010 - 18114														
*07	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	2414 3	933 9	N	848	848	0			-0-
*08	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	1193 3	1254 9	N	1140	1140	0			-0-
*09	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	2148 3	1212 9	N	1102	1102	0			-0-
*10	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1039 3	440 9	N	400	400	0			-0-
*11	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	2837 3	1214 9	N	1104	1104	0			-0-
*12	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	4784 3	657 9	N	597	597	0			-0-
*01	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	2467 3	1223 9	N	1112	1112	0			-0-
MARALDO-KOOP A USW B WELL #: 1 RRCID -> 291702 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13174 - 17998														
*07	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	3901 3	941 9	N	855	855	0			-0-
*08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	2440 3	1026 9	N	933	933	0			-0-
*09	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	1513 3	664 9	N	604	604	0			-0-
*10	570 X	570	-0-	-0-	-0-	395 3	175 9	N	159	159	0			-0-
*11	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	2478 3	723 9	N	657	657	0			-0-
*12	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4078 3	747 9	N	679	679	0			-0-
*01	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2057 3	535 9	N	486	486	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333											
HILMER KOOPMANN A 274				WELL #:	15	RRCID -> 291898		COMPL.	DATE 09/12/2022	TOTAL	DEPTH 13068	PERF.13305	- 18918			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	32927	X	32927	-0-	-0-	-0-	1345 4920	1 9	26662	3	N	4473	2105 0	2511 1		559
*08	29623	X	29623	-0-	-0-	-0-	1095 4151	1 9	24377	3	N	3774	1991 0	1811 1		531
*09	25285	X	25285	-0-	-0-	-0-	1292 3643	1 9	20350	3	N	3312	1595 0	1905 1		343
*10	30204	X	30204	-0-	-0-	-0-	1250 4617	1 9	24337	3	N	4197	1997 0	2185 1		358
*11	20267	X	20267	-0-	-0-	-0-	1052 2853	1 9	16362	3	N	2594	1546 0	911 1		495
*12	28592	X	28592	-0-	-0-	-0-	1033 4840	1 9	22719	3	N	4400	2060 0	2226 1		609
*01	24813	X	24813	-0-	-0-	-0-	831 4134	1 9	19848	3	N	3758	1985 0	1701 1		681
HILMER KOOPMANN A 274				WELL #:	8	RRCID -> 291956	COMPL.	DATE 09/16/2022	TOTAL	DEPTH 13178	PERF.13566	- 19440				
*07	22549	X	22549	-0-	-0-	-0-	18099	3	4450 9	N	4045	4045 0				-0-
*08	21950	X	21950	-0-	-0-	-0-	17653	3	4297 9	N	3906	3906 0				-0-
*09	19031	X	19031	-0-	-0-	-0-	15360	3	3671 9	N	3337	3269 0	68	1		-0-
*10	21587	X	21587	-0-	-0-	-0-	17420	3	4167 9	N	3788	3788 0				-0-
*11	16308	X	16308	-0-	-0-	-0-	13313	3	2995 9	N	2723	2723 0				-0-
*12	19993	X	19993	-0-	-0-	-0-	15683	3	4310 9	N	3918	3918 0				-0-
*01	19175	X	19175	-0-	-0-	-0-	15222	3	3953 9	N	3594	3594 0				-0-
HILMER KOOPMANN A 274				WELL #:	11	RRCID -> 291964	COMPL.	DATE 09/16/2022	TOTAL	DEPTH 13156	PERF.13436	- 19323				
*07	10850	X	8928	-0-	-1922	-0-	6838	3	2090 9	N	1900	1900 0				-0-
*08	10726	X	8201	-0-	-2525	-0-	6317	3	1884 9	N	1713	1713 0				-0-
*09	9270	X	7017	-0-	-2253	-0-	5435	3	1582 9	N	1438	1404 0	34	1		-0-
*10	9579	X	8450	-0-	-1129	-0-	6332	3	2118 9	N	1925	1925 0				-0-
*11	9270	X	7056	-0-	-2214	-0-	5455	3	1601 9	N	1455	1455 0				-0-
*12	8928	X	6885	-0-	-2043	-0-	4855	3	2030 9	N	1845	1845 0				-0-
*01	8463	X	7013	-0-	-1450	-0-	5120	3	1893 9	N	1721	1721 0				-0-
HILMER KOOPMANN A 274				WELL #:	12	RRCID -> 291965	COMPL.	DATE 09/15/2022	TOTAL	DEPTH 13083	PERF.13345	- 19065				
*07	24620	X	24620	-0-	-0-	-0-	19672	3	4948 9	N	4498	4498 0				-0-
*08	23340	X	23340	-0-	-0-	-0-	18854	3	4486 9	N	4078	4078 0				-0-
*09	20646	X	20646	-0-	-0-	-0-	16799	3	3847 9	N	3497	3395 0	102	1		-0-
*10	22650	X	22650	-0-	-0-	-0-	18613	3	4037 9	N	3670	3670 0				-0-
*11	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	14328	3	2434 9	N	2213	2213 0				-0-
*12	22200	X	22200	-0-	-0-	-0-	18469	3	3731 9	N	3392	3392 0				-0-
*01	20721	X	20721	-0-	-0-	-0-	16119	3	4602 9	N	4184	4184 0				-0-
HILMER KOOPMANN A 274				WELL #:	9	RRCID -> 291987	COMPL.	DATE 06/09/2021	TOTAL	DEPTH 13107	PERF. N/A					
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED																				
HILMER KOOPMANN A 274																				
WELL #: 14																				
RRCID -> 291997																				
COMPL. DATE 09/13/2022																				
TOTAL DEPTH 13163																				
PERF.13345 - 19259																				
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	
08	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
09	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
10	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
11	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
12	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
01	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
HILMER KOOPMANN A 274																				
WELL #: 16																				
RRCID -> 292005																				
COMPL. DATE 09/11/2022																				
TOTAL DEPTH 13207																				
PERF.13498 - 19350																				
08	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
09	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
10	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
11	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
12	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
01	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
HILMER KOOPMANN A 274																				
WELL #: 10																				
RRCID -> 292107																				
COMPL. DATE 09/16/2022																				
TOTAL DEPTH 13257																				
PERF.13666 - 19423																				
08	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
09	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
10	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
11	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
12	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
01	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
HILMER KOOPMANN A 274																				
WELL #: 13																				
RRCID -> 292621																				
COMPL. DATE 04/09/2022																				
TOTAL DEPTH 13218																				
PERF.13576 - 19255																				
08	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
09	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
10	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
11	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
12	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
01	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
BUTLER A-304																				
WELL #: 3																				
RRCID -> 294325																				
COMPL. DATE 10/07/2023																				
TOTAL DEPTH 13668																				
PERF.13740 - 18410																				
*07	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	12032	3	1618	9	N	1471	1471	0					-0-	
*08	13764	X	11240	-0-	-2524	-0-	10016	3	1224	9	N	1113	1113	0					-0-	
*09	13320	X	9492	-0-	-3828	-0-	8367	3	1125	9	N	1023	1023	0					-0-	
*10	23143	X	23143	-0-	-0-	-0-	22142	3	1001	9	N	910	910	0					-0-	
*11	13200	X	9418	-0-	-3782	-0-	8381	3	1037	9	N	943	943	0					-0-	
*12	13640	X	7890	-0-	-5750	-0-	6936	3	954	9	N	867	867	0					-0-	
*01	23157	X	7207	-0-	-15950	-0-	6291	3	916	9	N	833	833	0					-0-	
BUTLER A304-C USW A																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 294332																				
COMPL. DATE 10/09/2023																				
TOTAL DEPTH 13671																				
PERF.13373 - 23628																				
*07	43214	X	43214	-0-	-0-	-0-	38505	3	4709	9	N	4281	4281	0					-0-	
*08	41851	X	41851	-0-	-0-	-0-	37263	3	4588	9	N	4171	4171	0					-0-	
*09	38731	X	38731	-0-	-0-	-0-	34514	3	4217	9	N	3834	3834	0					-0-	
*10	38460	X	38460	-0-	-0-	-0-	34255	3	4205	9	N	3823	3823	0					-0-	
*11	33703	X	33703	-0-	-0-	-0-	30119	3	3584	9	N	3258	3258	0					-0-	
*12	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	11952	3	1284	9	N	1167	1167	0					-0-	
*01	23670	X	23670	-0-	-0-	-0-	21100	3	2570	9	N	2336	2336	0					-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
BUTLER A304-C USW B WELL #: 1 RRCID -> 294333 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13528 - 23495																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*07	39522 X	39522	-0-	-0-	-0-	-0-	36545	3	2977	9	N	2706	2706	0	-0-		
*08	42347 X	42347	-0-	-0-	-0-	-0-	39133	3	3214	9	N	2922	2922	0	-0-		
*09	39130 X	39130	-0-	-0-	-0-	-0-	36063	3	3067	9	N	2788	2788	0	-0-		
*10	38649 X	38649	-0-	-0-	-0-	-0-	35591	3	3058	9	N	2780	2780	0	-0-		
*11	36021 X	36021	-0-	-0-	-0-	-0-	33115	3	2906	9	N	2642	2642	0	-0-		
*12	38214 X	38214	-0-	-0-	-0-	-0-	35304	3	2910	9	N	2645	2645	0	-0-		
*01	30133 X	30133	-0-	-0-	-0-	-0-	27657	3	2476	9	N	2251	2251	0	-0-		

BRYLS-BUTLER A-C USW A WELL #: 1 RRCID -> 294450 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13523 - 23256																	
*07	55489 X	55489	-0-	-0-	-0-	-0-	51060	3	4429	9	N	4026	4026	0	-0-		
*08	53284 X	53284	-0-	-0-	-0-	-0-	49052	3	4232	9	N	3847	3847	0	-0-		
*09	48667 X	48667	-0-	-0-	-0-	-0-	44846	3	3821	9	N	3474	3474	0	-0-		
*10	48289 X	48289	-0-	-0-	-0-	-0-	44493	3	3796	9	N	3451	3451	0	-0-		
*11	44119 X	44119	-0-	-0-	-0-	-0-	40563	3	3556	9	N	3233	3233	0	-0-		
*12	43787 X	43787	-0-	-0-	-0-	-0-	40310	3	3477	9	N	3161	3161	0	-0-		
*01	42965 X	42965	-0-	-0-	-0-	-0-	39546	3	3419	9	N	3108	3108	0	-0-		

HAMILTON B-HOOKS 3 USW B WELL #: 1 RRCID -> 294469 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13132 - 20643																	
*07	25575 X	21535	-0-	-4040	-0-	-0-	17762	3	3773	9	N	3430	3430	0	-0-		
*08	24924 X	21419	-0-	-3505	-0-	-0-	17687	3	3732	9	N	3393	3393	0	-0-		
*09	23070 X	19766	-0-	-3304	-0-	-0-	16327	3	3439	9	N	3126	3126	0	-0-		
*10	23405 X	19767	-0-	-3638	-0-	-0-	16343	3	3424	9	N	3113	3113	0	-0-		
*11	21750 X	18501	-0-	-3249	-0-	-0-	15278	3	3223	9	N	2930	2930	0	-0-		
*12	21545 X	18335	-0-	-3210	-0-	-0-	15234	3	3101	9	N	2819	2819	0	-0-		
*01	21421 X	10724	-0-	-10697	-0-	-0-	8958	3	1766	9	N	1605	1605	0	-0-		

HAMILTON B-HOOKS 3 USW C WELL #: 1 RRCID -> 294470 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13115 - 20626																	
*07	13950 X	11025	-0-	-2925	-0-	-0-	9156	3	1869	9	N	1699	1699	0	-0-		
*08	13237 X	9749	-0-	-3488	-0-	-0-	8014	3	1735	9	N	1577	1577	0	-0-		
*09	12570 X	10438	-0-	-2132	-0-	-0-	8624	3	1814	9	N	1649	1649	0	-0-		
*10	11036 X	9801	-0-	-1235	-0-	-0-	8133	3	1668	9	N	1516	1516	0	-0-		
*11	10680 X	9004	-0-	-1676	-0-	-0-	7441	3	1563	9	N	1421	1421	0	-0-		
*12	11036 X	8758	-0-	-2278	-0-	-0-	7219	3	1539	9	N	1399	1399	0	-0-		
*01	10788 X	5633	-0-	-5155	-0-	-0-	4625	3	1008	9	N	916	916	0	-0-		

HAMILTON B-HOOKS 3 USW E WELL #: 1 RRCID -> 294471 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13271 - 20611																	
*07	22010 X	16545	-0-	-5465	-0-	-0-	13774	3	2771	9	N	2519	2519	0	-0-		
*08	21204 X	16464	-0-	-4740	-0-	-0-	13696	3	2768	9	N	2516	2516	0	-0-		
*09	19920 X	15485	-0-	-4435	-0-	-0-	12875	3	2610	9	N	2373	2373	0	-0-		
*10	19902 X	15484	-0-	-4418	-0-	-0-	12879	3	2605	9	N	2368	2368	0	-0-		
*11	17340 X	14266	-0-	-3074	-0-	-0-	11937	3	2329	9	N	2117	2117	0	-0-		
*12	16554 X	7972	-0-	-8582	-0-	-0-	6678	3	1294	9	N	1176	1176	0	-0-		
*01	16461 X	-0-	-0-	-16461	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

HAMILTON B-HOOKS 3 USW D WELL #: 1 RRCID -> 294564 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13294 - 20464																	
*07	19964 X	17920	-0-	-2044	-0-	-0-	15213	3	2707	9	N	2461	2461	0	-0-		
*08	19530 X	18059	-0-	-1471	-0-	-0-	15329	3	2730	9	N	2482	2482	0	-0-		
*09	18360 X	16454	-0-	-1906	-0-	-0-	13957	3	2497	9	N	2270	2270	0	-0-		
*10	18786 X	16295	-0-	-2491	-0-	-0-	13830	3	2465	9	N	2241	2241	0	-0-		
*11	17910 X	15254	-0-	-2656	-0-	-0-	12875	3	2379	9	N	2163	2163	0	-0-		
*12	18073 X	16529	-0-	-1544	-0-	-0-	13971	3	2558	9	N	2325	2325	0	-0-		
*01	18073 X	11187	-0-	-6886	-0-	-0-	9480	3	1707	9	N	1552	1552	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 C WELL #: 1 RRCID -> 294566 COMPL. DATE 10/08/2023 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13390 - 23096																			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	39214 X	39214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35809	3	3405	9	N	3095	3095	0	-0-		
*08	37438 X	37438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34085	3	3353	9	N	3048	3048	0	-0-		
*09	34587 X	34587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31487	3	3100	9	N	2818	2818	0	-0-		
*10	34280 X	34280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31167	3	3113	9	N	2830	2830	0	-0-		
*11	31987 X	31987	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29010	3	2977	9	N	2706	2706	0	-0-		
*12	33134 X	33134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30215	3	2919	9	N	2654	2654	0	-0-		
*01	32900 X	32900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30010	3	2890	9	N	2627	2627	0	-0-		

HAMILTON B-HOOKS 3 USW A WELL #: 1 RRCID -> 294742 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A																			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDESTY A-HOOKS 4 USW G WELL #: 1 RRCID -> 295424 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13950 - 24157																			
*08	54715 X	793	-0-	-53922	-0-	-53922	-0-	-0-	682	3	111	9	N	101	101	0	-0-		
09	31860 X	12	-0-	-31848	-0-	-31848	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*11	228 X	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3	62	9	N	56	56	0	-0-		
*12	512 X	512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	460	3	52	9	N	47	47	0	-0-		
*01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	264	3	15	9	N	14	14	0	-0-		

HARDESTY A-HOOKS 4 USW H WELL #: 1 RRCID -> 295460 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13812 - 23790																			
08	38874 X	33	-0-	-38841	-0-	-38841	-0-	-0-	1	3	32	9	N	29	29	0	-0-		
09	13830 X	-0-	-0-	-13830	-0-	-13830	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	-1550	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	0	-0-		
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

HARDESTY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 295539 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 13288 PERF. N/A																			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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																			
08	31496 X	67	-0-	-31429	-0-	-31429	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-		
09	8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-	-8160	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-62	-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														
KLEINE-BAU-RIEDELSE ULW E WELL #: 1 RRCID -> 296112 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13905 - 23438														
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
*07	47182 X	33783	-0-	-13399	-0-	32432	3	1351	9	N	1228	1228	0	-0-
*08	43028 X	32117	-0-	-10911	-0-	30828	3	1289	9	N	1172	1172	0	-0-
*09	41070 X	26175	-0-	-14895	-0-	25175	3	1000	9	N	909	909	0	-0-
*10	37789 X	29883	-0-	-7906	-0-	28631	3	1252	9	N	1138	1138	0	-0-
*11	33210 X	27165	-0-	-6045	-0-	25964	3	1201	9	N	1092	1092	0	-0-
*12	33790 X	26986	-0-	-6804	-0-	25756	3	1230	9	N	1118	1118	0	-0-
*01	32116 X	22638	-0-	-9478	-0-	21627	3	1011	9	N	919	919	0	-0-
HARDESTY A-HOOKS 4 USW F WELL #: 1 RRCID -> 296136 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13389 - 22449														
*07	49507 X	35	-0-	-49472	-0-	32	3	3	9	N	3	3	0	-0-
*08	49862 X	49862	-0-	-0-	-0-	40710	3	9152	9	N	8320	8318	0	-0-
*09	47910 X	1557	-0-	-46353	-0-	1194	3	363	9	N	330	206	0	-0-
*10	42718 X	15951	-0-	-26767	-0-	12827	3	3124	9	N	2840	2355	0	-0-
*11	13604 X	13604	-0-	-0-	-0-	10807	3	2797	9	N	2543	2252	0	-0-
*12	10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	8460	3	2094	9	N	1904	1904	0	-0-
*01	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	5669	3	1649	9	N	1499	1499	0	-0-
HOOKS 1-A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297286 COMPL. DATE 11/06/2024 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13060 - 18635														
*07	51367 X	44811	-0-	-6556	-0-	39242	3	5569	9	N	5063	5063	0	-0-
*08	50065 X	46166	-0-	-3899	-0-	40919	3	5247	9	N	4770	4770	0	-0-
*09	44970 X	39402	-0-	-5568	-0-	34815	3	4587	9	N	4170	4170	0	-0-
*10	46469 X	39743	-0-	-6726	-0-	35134	3	4609	9	N	4190	4190	0	-0-
*11	44970 X	35211	-0-	-9759	-0-	30650	3	4561	9	N	4146	4146	0	-0-
*12	46159 X	33309	-0-	-12850	-0-	28964	3	4345	9	N	3950	3950	0	-0-
*01	46159 X	29774	-0-	-16385	-0-	25827	3	3947	9	N	3588	3588	0	-0-
HOOKS 1-A USW C WELL #: 1 RRCID -> 297287 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13030 - 23668														
*07	65255 X	58176	-0-	-7079	-0-	53264	3	4912	9	N	4465	4465	0	-0-
*08	60295 X	59040	-0-	-1255	-0-	54325	3	4715	9	N	4286	4286	0	-0-
*09	61680 X	51257	-0-	-10423	-0-	47053	3	4204	9	N	3822	3822	0	-0-
*10	63736 X	46601	-0-	-17135	-0-	42342	3	4259	9	N	3872	3872	0	-0-
*11	61680 X	40692	-0-	-20988	-0-	36610	3	4082	9	N	3711	3711	0	-0-
*12	59055 X	37205	-0-	-21850	-0-	33523	3	3682	9	N	3347	3347	0	-0-
*01	59055 X	32283	-0-	-26772	-0-	29021	3	3262	9	N	2965	2965	0	-0-
HOOKS 1-A USW D WELL #: 1 RRCID -> 297288 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13060 - 24065														
*07	58559 X	49782	-0-	-8777	-0-	45155	3	4627	9	N	4206	4206	0	-0-
*08	58559 X	48149	-0-	-10410	-0-	43610	3	4539	9	N	4126	4126	0	-0-
*09	53130 X	44784	-0-	-8346	-0-	40450	3	4334	9	N	3940	3940	0	-0-
*10	53785 X	49868	-0-	-3917	-0-	45454	3	4414	9	N	4013	4013	0	-0-
*11	52050 X	41534	-0-	-10516	-0-	37842	3	3692	9	N	3356	3356	0	-0-
*12	49786 X	48329	-0-	-1457	-0-	44321	3	4008	9	N	3644	3644	0	-0-
*01	49879 X	40056	-0-	-9823	-0-	36547	3	3509	9	N	3190	3190	0	-0-
HOOKS 1-A USW E WELL #: 1 RRCID -> 297331 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 13455 PERF.13025 - 23401														
*07	61504 X	53672	-0-	-7832	-0-	49086	3	4586	9	N	4169	4169	0	-0-
*08	55428 X	48472	-0-	-6956	-0-	44182	3	4290	9	N	3900	3900	0	-0-
*09	57300 X	33302	-0-	-23998	-0-	29860	3	3442	9	N	3129	3129	0	-0-
*10	59210 X	40285	-0-	-18925	-0-	36577	3	3708	9	N	3371	3371	0	-0-
*11	57300 X	42084	-0-	-15216	-0-	38192	3	3892	9	N	3538	3538	0	-0-
*12	53661 X	38673	-0-	-14988	-0-	35106	3	3567	9	N	3243	3243	0	-0-
*01	48484 X	33346	-0-	-15138	-0-	30303	3	3043	9	N	2766	2766	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 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
*07	24924 X	12915	-0-	-12009	-0-	11556	3	1359	9	N	1235	1235	0	-0-
*08	23715 X	11306	-0-	-12409	-0-	10169	3	1137	9	N	1034	1034	0	-0-
*09	20100 X	5559	-0-	-14541	-0-	4995	3	564	9	N	513	513	0	-0-
*10	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-			-0-
*11	15030 X	6033	-0-	-8997	-0-	5138	3	895	9	N	814	814	0	-0-
*12	12927 X	6171	-0-	-6756	-0-	5207	3	964	9	N	876	876	0	-0-
*01	11315 X	5087	-0-	-6228	-0-	4190	3	897	9	N	815	815	0	-0-
KLEINE-HAHN-BAU USW B WELL #: 1 RRCID -> 297951 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13591 PERF.13825 - 22950														
*07	39215 X	29427	-0-	-9788	-0-	28357	3	1070	9	N	973	973	0	-0-
*08	39215 X	27630	-0-	-11585	-0-	26628	3	1002	9	N	911	911	0	-0-
*09	34530 X	23171	-0-	-11359	-0-	22364	3	807	9	N	734	734	0	-0-
*10	33294 X	25846	-0-	-7448	-0-	24900	3	946	9	N	860	860	0	-0-
*11	30720 X	23437	-0-	-7283	-0-	22527	3	910	9	N	827	827	0	-0-
*12	29419 X	22913	-0-	-6506	-0-	21981	3	932	9	N	847	847	0	-0-
*01	27621 X	20099	-0-	-7522	-0-	19277	3	822	9	N	747	747	0	-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 298125 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13952 - 18010														
*07	32643 X	24046	-0-	-8597	-0-	22139	3	1907	9	N	1734	1734	0	-0-
*08	32643 X	14547	-0-	-18096	-0-	12874	3	1673	9	N	1521	1521	0	-0-
*09	29340 X	106	-0-	-29234	-0-	11	3	95	9	N	86	86	0	-0-
*10	27714 X	24459	-0-	-3255	-0-	22657	3	1802	9	N	1638	1638	0	-0-
*11	24900 X	23185	-0-	-1715	-0-	21589	3	1596	9	N	1451	1451	0	-0-
*12	24062 X	24062	-0-	-0-	-0-	22568	3	1494	9	N	1358	1358	0	-0-
*01	24459 X	14531	-0-	-9928	-0-	13453	3	1078	9	N	980	980	0	-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 298126 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13833 - 17804														
*07	30194 X	21332	-0-	-8862	-0-	19602	3	1730	9	N	1573	1573	0	-0-
*08	28303 X	20518	-0-	-7785	-0-	18576	3	1942	9	N	1765	1765	0	-0-
*09	25140 X	17303	-0-	-7837	-0-	15858	3	1445	9	N	1314	1314	0	-0-
*10	24211 X	20061	-0-	-4150	-0-	18172	3	1889	9	N	1717	1717	0	-0-
*11	22140 X	17512	-0-	-4628	-0-	15790	3	1722	9	N	1565	1565	0	-0-
*12	21328 X	16872	-0-	-4456	-0-	14836	3	2036	9	N	1851	1851	0	-0-
*01	20522 X	13688	-0-	-6834	-0-	12175	3	1513	9	N	1375	1375	0	-0-
KLEINE-HAHN-BAU ULW C WELL #: 1 RRCID -> 298155 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13777 - 22744														
*07	32829 X	23957	-0-	-8872	-0-	23067	3	890	9	N	809	809	0	-0-
*08	30659 X	21760	-0-	-8899	-0-	20960	3	800	9	N	727	727	0	-0-
*09	27840 X	17634	-0-	-10206	-0-	16997	3	637	9	N	579	579	0	-0-
*10	25978 X	18983	-0-	-6995	-0-	18287	3	696	9	N	633	633	0	-0-
*11	23190 X	17296	-0-	-5894	-0-	16650	3	646	9	N	587	587	0	-0-
*12	23963 X	17050	-0-	-6913	-0-	16390	3	660	9	N	600	600	0	-0-
*01	21762 X	15219	-0-	-6543	-0-	14592	3	627	9	N	570	570	0	-0-
KLEINE-BAUMANN USW D WELL #: 1 RRCID -> 298156 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13750 - 22614														
*07	29481 X	21434	-0-	-8047	-0-	20619	3	815	9	N	741	741	0	-0-
*08	25668 X	19485	-0-	-6183	-0-	18874	3	611	9	N	555	555	0	-0-
*09	23520 X	16479	-0-	-7041	-0-	15894	3	585	9	N	532	532	0	-0-
*10	24304 X	17406	-0-	-6898	-0-	16744	3	662	9	N	602	602	0	-0-
*11	20730 X	15190	-0-	-5540	-0-	14651	3	539	9	N	490	490	0	-0-
*12	21421 X	10037	-0-	-11384	-0-	9657	3	380	9	N	345	345	0	-0-
*01	19499 X	13880	-0-	-5619	-0-	13269	3	611	9	N	555	555	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-HAHN-BAU USW A WELL #: 1 RRCID -> 298435 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13715 - 23186																		
M 0	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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	55986 X	43293	-0-	-12693	-0-			41773	3	1520	9	N	1382	1382	0		-0-	
*08	50406 X	38512	-0-	-11894	-0-			36148	3	2364	9	N	2149	2149	0		-0-	
*09	45420 X	30391	-0-	-15029	-0-			29295	3	1096	9	N	996	996	0		-0-	
*10	43958 X	34888	-0-	-9070	-0-			33581	3	1307	9	N	1188	1188	0		-0-	
*11	41910 X	31243	-0-	-10667	-0-			30047	3	1196	9	N	1087	1087	0		-0-	
*12	43307 X	30684	-0-	-12623	-0-			29511	3	1173	9	N	1066	1066	0		-0-	
*01	38502 X	25653	-0-	-12849	-0-			24655	3	998	9	N	907	907	0		-0-	

N. STEINMANN UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 298909 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13541 - 19474																		
*07	190402 X	178619	-0-	-11783	-0-			157457	3	21162	9	N	19238	19238	0		-0-	
*08	155352 X	155352	-0-	-0-	-0-			139550	3	15802	9	N	14365	14365	0		-0-	
*09	122245 X	122245	-0-	-0-	-0-			110304	3	11941	9	N	10855	10855	0		-0-	
*10	104803 X	104803	-0-	-0-	-0-			94242	3	10561	9	N	9601	9601	0		-0-	
*11	87441 X	87441	-0-	-0-	-0-			77241	3	10200	9	N	9273	9273	0		-0-	
*12	81518 X	81518	-0-	-0-	-0-			72409	3	9109	9	N	8281	8281	0		-0-	
*01	72226 X	72226	-0-	-0-	-0-			64273	3	7953	9	N	7230	7230	0		-0-	

N. STEINMANN UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 299019 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13310 - 18892																		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

N. STEINMANN UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 299020 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13142 - 18666																		
*07	194401 X	192739	-0-	-1662	-0-			169633	3	23106	9	N	21005	21005	0		-0-	
*08	151236 X	151236	-0-	-0-	-0-			134339	3	16897	9	N	15361	15361	0		-0-	
*09	119957 X	119957	-0-	-0-	-0-			107627	3	12330	9	N	11209	11209	0		-0-	
*10	106656 X	106656	-0-	-0-	-0-			94739	3	11917	9	N	10834	10834	0		-0-	
*11	85978 X	85978	-0-	-0-	-0-			75988	3	9990	9	N	9082	9082	0		-0-	
*12	76242 X	76242	-0-	-0-	-0-			67649	3	8593	9	N	7812	7812	0		-0-	
*01	67255 X	67255	-0-	-0-	-0-			60096	3	7159	9	N	6508	6508	0		-0-	

N. STEINMANN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 299021 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13350 - 18602																		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

N. STEINMANN UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 299022 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13145 - 19085																		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 299023 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13348 - 18838																		
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
*07	178839 X	120138	-0-	-0-	-58701	-0-	-0-	100485	3	19653	9	N	17866	17866	0	-0-	-0-	
*08	94974 X	94974	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79902	3	15072	9	N	13702	13702	0	-0-	-0-	
*09	70317 X	70317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59006	3	11311	9	N	10283	10283	0	-0-	-0-	
*10	56677 X	56677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47523	3	9154	9	N	8322	8322	0	-0-	-0-	
*11	55487 X	55487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47062	3	8425	9	N	7659	7659	0	-0-	-0-	
*12	52585 X	52585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45476	3	7109	9	N	6463	6463	0	-0-	-0-	
*01	42030 X	42030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36198	3	5832	9	N	5302	5302	0	-0-	-0-	
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 299055 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13320 - 19614																		
*07	269365 X	269365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	232828	3	36537	9	N	33215	33215	0	-0-	-0-	
*08	220396 X	220396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191717	3	28679	9	N	26072	26072	0	-0-	-0-	
*09	157183 X	157183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136227	3	20956	9	N	19051	19051	0	-0-	-0-	
*10	132446 X	132446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114224	3	18222	9	N	16565	16565	0	-0-	-0-	
*11	124133 X	124133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107970	3	16163	9	N	14694	14694	0	-0-	-0-	
*12	109437 X	109437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95978	3	13459	9	N	12235	12235	0	-0-	-0-	
*01	80585 X	80585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70948	3	9637	9	N	8761	8761	0	-0-	-0-	
STRAUBE UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 299679 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13501 PERF.13535 - 21336																		
*07	837552 X	224087	-0-	-0-	-613465	-0-	-0-	240	1	185742	3	N	34641	34641	0	-0-	-0-	
								38105	9									
*08	262849 X	114557	-0-	-0-	-148292	-0-	-0-	213	1	95882	3	N	16784	16784	0	-0-	-0-	
								18462	9									
*09	254370 X	106364	-0-	-0-	-148006	-0-	-0-	221	1	89437	3	N	15187	15187	0	-0-	-0-	
								16706	9									
*10	262849 X	90737	-0-	-0-	-172112	-0-	-0-	243	1	76544	3	N	12682	12682	0	-0-	-0-	
								13950	9									
*11	254370 X	74515	-0-	-0-	-179855	-0-	-0-	243	1	62848	3	N	10385	10385	0	-0-	-0-	
								11424	9									
*12	224285 X	67988	-0-	-0-	-156297	-0-	-0-	256	1	57875	3	N	8961	8961	0	-0-	-0-	
								9857	9									
*01	114576 X	56455	-0-	-0-	-58121	-0-	-0-	48678	3	7777	9	N	7070	7070	0	-0-	-0-	
ADIX UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 299685 COMPL. DATE 08/08/2025 TOTAL DEPTH 13464 PERF.13550 - 19000																		
08	163587 X	-0-	-0-	-0-	-163587	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	
09	158310 X	-0-	-0-	-0-	-158310	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	
10	163587 X	-0-	-0-	-0-	-163587	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	
11	158310 X	-0-	-0-	-0-	-158310	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	-0-	
STRAUBE UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 299690 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13310 - 21155																		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
STRAUBE UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 299732 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13320 - 21634																	
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
*07	996122 X	306556	-0-	-689566	-0-		321 1	248911 3	N	52113	52113 0						-0-
*08	178227 X	178227	-0-	-0-	-0-		57324 9	147143 3	N	27961	27960 0		1	8			-0-
*09	160660 X	160660	-0-	-0-	-0-		30757 9	132820 3	N	25010	25010 0						-0-
*10	124016 X	124016	-0-	-0-	-0-		329 1	101877 3	N	19834	19834 0						-0-
*11	93701 X	93701	-0-	-0-	-0-		27511 9	76009 3	N	15818	15818 0						-0-
*12	82585 X	82585	-0-	-0-	-0-		322 1	66666 3	N	14206	14206 0						-0-
*01	64457 X	64457	-0-	-0-	-0-		21817 9	12241 9	N	11128	11128 0						-0-
STRAUBE UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 299735 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13410 - 21363																	
*07	1535227 X	378306	-0-	-1156921	-0-		404 1	313740 3	N	58329	58329 0						-0-
*08	231629 X	231629	-0-	-0-	-0-		64162 9	193421 3	N	34345	34345 0						-0-
*09	207930 X	196159	-0-	-11771	-0-		428 1	162174 3	N	30524	30523 0		1	8			-0-
*10	157243 X	157243	-0-	-0-	-0-		37780 9	130106 3	N	24287	24287 0						-0-
*11	128433 X	128433	-0-	-0-	-0-		409 1	106144 3	N	19884	19884 0						-0-
*12	116504 X	116504	-0-	-0-	-0-		33576 9	96845 3	N	17477	17477 0						-0-
*01	94817 X	94817	-0-	-0-	-0-		421 1	15067 9	N	13697	13697 0						-0-
STRAUBE UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 299759 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13400 - 20092																	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
HARDESTY A-HOOKS 4 USW E WELL #: 1 RRCID -> 299850 COMPL. DATE 07/20/2025 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13404 - 22718																	
*08	SHUT IN	18506	-0-	18506	18506		34 1	14855 3	N	3288	3288 0						-0-
*09	SHUT IN	165677	-0-	165677	184183		3617 9	137616 3	N	25334	25334 0						-0-
*10	SHUT IN	198975	-0-	198975	383158		194 1	166582 3	N	29264	29259 0		5	8			-0-
*11	596806 X	213648	-0-	-383158	-0-		27867 9	181411 3	N	29089	29089 0						-0-
12	123046 X	123046	-0-	-0-	-0-		203 1	104933 3	N	16202	16202 0						-0-
*01	89838 X	89838	-0-	-0-	-0-		32190 9	77690 3	N	10805	10805 0						-0-
HARDESTY A-HOOKS 4 USW E WELL #: 1 RRCID -> 299850 COMPL. DATE 07/20/2025 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13404 - 22718																	
*08	SHUT IN	18506	-0-	18506	18506		239 1	14855 3	N	3288	3288 0						-0-
*09	SHUT IN	165677	-0-	165677	184183		31998 9	137616 3	N	25334	25334 0						-0-
*10	SHUT IN	198975	-0-	198975	383158		291 1	166582 3	N	29264	29259 0		5	8			-0-
*11	596806 X	213648	-0-	-383158	-0-		17822 9	181411 3	N	29089	29089 0						-0-
12	123046 X	123046	-0-	-0-	-0-		262 1	104933 3	N	16202	16202 0						-0-
*01	89838 X	89838	-0-	-0-	-0-		11886 9	77690 3	N	10805	10805 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 #: 8 RRCID -> 300046 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13310 - 18916														
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
*07	1405013 X	385861	-0-	-1019152	-0-	399 72815	1 9	312647	3	N	66195	66195	0	-0-
*08	221594 X	221594	-0-	-0-	-0-	397 40530	1 9	180667	3	N	36845	36845	0	-0-
*09	178802 X	178802	-0-	-0-	-0-	360 31829	1 9	146613	3	N	28935	28935	0	-0-
*10	152551 X	146030	-0-	-6521	-0-	378 25772	1 9	119880	3	N	23429	23429	0	-0-
*11	117455 X	117455	-0-	-0-	-0-	368 20953	1 9	96134	3	N	19048	19048	0	-0-
*12	105535 X	105535	-0-	-0-	-0-	382 18040	1 9	87113	3	N	16400	16400	0	-0-
*01	87728 X	87728	-0-	-0-	-0-	73033	3	14695	9	N	13359	13359	0	-0-
HARDESTY A-HOOKS 4 USW B WELL #: 1 RRCID -> 300364 COMPL. DATE 07/22/2025 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13425 - 23734														
*08	216194 X	20073	-0-	-196121	-0-	38 3694	1 9	16341	3	N	3358	3358	0	-0-
*09	215106 X	215106	-0-	-0-	-0-	252 34161	1 9	180693	3	N	31055	31052	0	3 8 -0-
*10	226428 X	226428	-0-	-0-	-0-	233 33183	1 9	193012	3	N	30166	30163	0	3 8 -0-
*11	209220 X	200749	-0-	-8471	-0-	227 26887	1 9	173635	3	N	24443	24443	0	-0-
*12	216194 X	78544	-0-	-137650	-0-	185 10904	1 9	67455	3	N	9913	9913	0	-0-
*01	216194 X	74236	-0-	-141958	-0-	213 10149	1 9	63874	3	N	9226	9226	0	-0-
HARDESTY A-HOOKS 4 USW C WELL #: 1 RRCID -> 300365 COMPL. DATE 07/20/2025 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13406 - 23063														
*08	241552 X	21997	-0-	-219555	-0-	41 4235	1 9	17721	3	N	3850	3850	0	-0-
*09	233760 X	222821	-0-	-10939	-0-	262 36003	1 9	186556	3	N	32730	32728	0	2 8 -0-
*10	246384 X	246384	-0-	-0-	-0-	255 36847	1 9	209282	3	N	33497	33495	0	2 8 -0-
*11	233760 X	198128	-0-	-35632	-0-	227 25652	1 9	172249	3	N	23320	23320	0	-0-
*12	241552 X	92676	-0-	-148876	-0-	220 12780	1 9	79676	3	N	11618	11618	0	-0-
*01	241552 X	87086	-0-	-154466	-0-	253 11508	1 9	75325	3	N	10462	10462	0	-0-
HARDESTY A-HOOKS 4 USW D WELL #: 1 RRCID -> 300388 COMPL. DATE 07/20/2025 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13377 - 22884														
*08	199330 X	23560	-0-	-175770	-0-	43 4800	1 9	18717	3	N	4364	4364	0	-0-
*09	222797 X	222797	-0-	-0-	-0-	259 37982	1 9	184556	3	N	34529	34527	0	2 8 -0-
*10	256574 X	256574	-0-	-0-	-0-	263 40129	1 9	216182	3	N	36481	36481	0	-0-
*11	211479 X	211479	-0-	-0-	-0-	239 29431	1 9	181809	3	N	26755	26755	0	-0-
*12	199330 X	104768	-0-	-94562	-0-	248 14743	1 9	89777	3	N	13403	13403	0	-0-
*01	199330 X	91603	-0-	-107727	-0-	265 12559	1 9	78779	3	N	11417	11417	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY				CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																											
HARDESTY A-HOOKS 4 USW E										WELL #:				RRCID -> 300396													
										COMPL. DATE				N/A													
										TOTAL DEPTH				N/A													
										PERF.13377				- 22884													
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								
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
HARDESTY A-HOOKS 4 USW A										WELL #:				1				RRCID -> 300465		COMPL. DATE 07/22/2025		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13476		- 24350	
*08	161045	X	14874	-0-	-146171	-0-	-0-	-0-	29	1	12460	3	N	2168	2168	0				-0-							
									2385	9																	
*09	155850	X	155684	-0-	-166	-0-	-0-	-0-	188	1	133279	3	N	20197	20197	0				-0-							
									22217	9																	
*10	212587	X	212587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	182955	3	N	26735	26735	0				-0-							
									29409	9																	
*11	186134	X	186134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	162163	3	N	21598	21598	0				-0-							
									23758	9																	
12	161045	X	76213	-0-	-84832	-0-	-0-	-0-	183	1	66249	3	N	8892	8892	0				-0-							
									9781	9																	
*01	161045	X	63413	-0-	-97632	-0-	-0-	-0-	186	1	55360	3	N	7152	7152	0				-0-							
									7867	9																	
HARDESTY UNIT A										WELL #:				3				RRCID -> 300825		COMPL. DATE 07/12/2025		TOTAL DEPTH 13328		PERF.13339		- 19480	
*07	90020	X	-0-	-0-	-90020	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
*08	139531	X	18401	-0-	-121130	-0-	-0-	-0-	35	1	14926	3	N	3127	3127	0				-0-							
									3440	9																	
*09	140139	X	140139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	117049	3	N	20841	20839	0		2	8	-0-							
									22925	9																	
*10	180477	X	180477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	152563	3	N	25207	25207	0				-0-							
									27728	9																	
*11	156557	X	156557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	134038	3	N	20312	20312	0				-0-							
									22343	9																	
*12	139531	X	100028	-0-	-39503	-0-	-0-	-0-	235	1	85119	3	N	13340	13340	0				-0-							
									14674	9																	
*01	139531	X	64708	-0-	-74823	-0-	-0-	-0-	184	1	54917	3	N	8734	8734	0				-0-							
									9607	9																	
CWR MANAGEMENT LLC										195786				RRCID -> 265668													
WESTHOFF SWD										WELL #:				1				COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH		7871		PERF. 7642		- 7834	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378									
MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 12/03/2025 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13746 - 18674									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
08	2511 X	1033	-0-	-1478	-0-	454 80 9	1 499 3	N 73	208
09	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	546 54 9	1 716 3	N 49 182 1	75
10	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	602 83 9	1 564 3	N 75	150
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	850 59 9	1 413 3	N 54	204
12	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N 1	205
*01	1240 N	187	-0-	-1053	-0-	92 3	95 9	N 86	291
BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987									
*08	2356 N	408	-0-	-1948	-0-	354 3	54 9	Y 49	181
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	730 3	138 9	Y 125 186 1	120
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1062 3	180 9	Y 164 192 1	92
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1211 3	107 9	Y 97	189
*12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1091 3	182 9	Y 165 187 1	167
*01	1240 N	719	-0-	-521	-0-	643 3	76 9	Y 69	236
HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968									
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	157 94 9	1 327 3	N 85	233
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	74 103 9	1 374 3	N 94 182 1	145
10	713 N	429	-0-	-284	-0-	78 76 9	1 275 3	N 69	214
11	570 N	454	-0-	-116	-0-	74 85 9	1 295 3	N 77 189 1	102
*12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	337 89 9	1 392 3	N 81	183
*01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	120 42 9	1 1006 3	N 38	221
ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953									
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	146 53 9	1 465 3	N 48 181 1	74
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	75 68 9	1 559 3	N 62	136
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	68 2 9	1 528 3	N 2	138
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	166 8 9	1 520 3	N 7	145
*12	713 N	661	-0-	-52	-0-	72 86 9	1 503 3	N 78	223
*01	589 N	360	-0-	-229	-0-	18 42 9	1 300 3	N 38	261
LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531									
08	868 N	492	-0-	-376	-0-	479 3	13 9	Y 12	57
09	840 N	637	-0-	-203	-0-	576 3	61 9	Y 55	112
10	868 N	547	-0-	-321	-0-	496 3	51 9	Y 46	158
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	560 3	79 9	Y 72 190 1	40
*12	651 N	428	-0-	-223	-0-	378 3	50 9	Y 45	85
*01	558 N	472	-0-	-86	-0-	427 3	45 9	Y 41	126

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	340 74 9	1	676	3	N	67	177 1	101
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	301 91 9	1	518	3	N	83		184
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	221 61 9	1	541	3	N	55	180 1	59
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	12 45 9	1	352	3	N	41		100
*12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	29 139 9	1	827	3	N	126		226
*01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	67 63 9	1	691	3	N	57	184 1	99
LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 12/03/2025 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283													
08	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	3274	1	911	3	Y	-0-		-0-
09	426 X	426	-0-	-0-	-0-	35	1	391	3	Y	-0-		-0-
10	33 X	33	-0-	-0-	-0-	19	1	14	3	Y	-0-		-0-
11	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-		-0-
*12	163 X	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	-0-		-0-
*01	186 X	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-		-0-
LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088													
08	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1131	1	339	3	Y	-0-		-0-
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451													
08	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2407	3	205	9	N	186	183 1	185
09	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2271	3	197	9	N	179	187 1	177
10	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2279	3	208	9	N	189	193 1	173
11	2520 N	2413	-0-	-107	-0-	2198	3	215	9	N	195	182 1	186
*12	2542 N	2354	-0-	-188	-0-	2132	3	222	9	N	202	180 1	208
*01	2480 N	1854	-0-	-626	-0-	1638	3	216	9	N	196	191 1	213
SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603													
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	4 123 9	1	1012	3	N	112	187 1	107
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	4 149 9	1	1193	3	N	135		242
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	5 112 9	1	868	3	N	102	189 1	155
11	1200 N	1001	-0-	-199	-0-	4 135 9	1	862	3	N	123	181 1	97
*12	1271 N	1176	-0-	-95	-0-	5 163 9	1	1008	3	N	148		245
*01	992 N	689	-0-	-303	-0-	10 81 9	1	598	3	N	74	189 1	130

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HINOJOSA A														
WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
*08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	162	1	347	3	N	76	33	1	190
09	660 N	532	-0-	-128	-0-	84	9	404	3	N	43			233
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	81	1	249	3	N	32	189	1	76
11	570 N	517	-0-	-53	-0-	47	9	316	3	N	37			113
*12	558 N	400	-0-	-158	-0-	105	1	281	3	N	48			161
*01	403 N	176	-0-	-227	-0-	35	9	148	3	N	12			173
						160	1							
						41	9							
						66	1							
						53	9							
						15	1							
						13	9							
EICHHORN A														
WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325														
08	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	425	1	1372	3	N	81	178	1	130
09	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	89	9	1098	3	N	117			247
10	1364 X	1218	-0-	-146	-0-	704	1	691	3	N	93	188	1	152
11	1860 X	1504	-0-	-356	-0-	129	9	724	3	N	97	193	1	56
*12	1984 X	1755	-0-	-229	-0-	425	1	927	3	N	105			161
*01	1984 X	592	-0-	-1392	-0-	102	9	496	3	N	47			208
						673	1							
						107	9							
						712	1							
						116	9							
						44	1							
						52	9							
PETTER A														
WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616														
08	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	163	1	2066	3	N	268	183	1	202
09	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	295	9	2019	3	N	288	362	1	128
10	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	85	1	1616	3	N	223	190	1	161
11	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	317	9	1563	3	N	268	322	1	107
*12	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	77	1	1987	3	N	299	178	1	228
*01	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	245	9	1082	3	N	168	187	1	209
						160	1							
						295	9							
						98	1							
						329	9							
						169	1							
						185	9							
WILLIAMS B														
WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733														
*08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	100	1	546	3	N	61	5	1	104
09	720 N	703	-0-	-17	-0-	67	9	579	3	N	33			137
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	88	1	391	3	N	31			168
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	36	9	553	3	N	32			200
*12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	140	1	680	3	N	36	184	1	52
*01	558 N	493	-0-	-65	-0-	34	9	338	3	N	19			71
						210	1							
						35	9							
						67	1							
						40	9							
						134	1							
						21	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										NON-ASSOCIATED							
PEEBLES A										WELL #:		1H	RRCID -> 267089	COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 10502	PERF.13130 - 17801
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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41	

STEINMANN A										WELL #:		2H	RRCID -> 267476	COMPL. DATE 02/09/2012		TOTAL DEPTH 13317	PERF.13359 - 19486
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

FRIEDEL A										WELL #:		1H	RRCID -> 267638	COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 13563	PERF.13589 - 18931
08	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	260	1	1212	3	N	128	190	1		48	
							141	9									
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	81	1	1396	3	N	153				201	
							168	9									
10	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	75	1	930	3	N	126	180	1		147	
							139	9									
11	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	175	1	1111	3	N	123	190	1		80	
							135	9									
*12	1705	N	1280	-0-	-425	-0-	150	1	998	3	N	120				200	
							132	9									
*01	1147	N	975	-0-	-172	-0-	201	1	729	3	N	41	186	1		55	
							45	9									

FRIEDEL B										WELL #:		1H	RRCID -> 267921	COMPL. DATE 01/29/2012		TOTAL DEPTH 13439	PERF.13719 - 16678
*08	558	N	483	-0-	-75	-0-	74	1	362	3	N	43				199	
							47	9									
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	67	1	429	3	N	57				256	
							63	9									
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	79	1	337	3	N	38	188	1		106	
							42	9									
11	510	N	444	-0-	-66	-0-	50	1	343	3	N	46				152	
							51	9									
*12	589	N	516	-0-	-73	-0-	55	1	402	3	N	54				206	
							59	9									
*01	465	N	261	-0-	-204	-0-	17	1	232	3	N	11				217	
							12	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. HODGE A		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DE WITT			
		//CONT.// 216378		WELL #:		1H	RRCID	-> 267978	COMPL.	DATE 11/29/2011	TOTAL	DEPTH 13529	PERF.13844	- 18349	
M O	ALLOW 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	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	153 90	1 9	3506	3	Y	82	68	1		14
09	44 X	44	-0-	-0-	-0-	14 1	1 1	30	9	Y	27	37	1		4
10	88 X	88	-0-	-0-	-0-	31 1	1 1	57	9	Y	52	48	1		8
11	98 X	98	-0-	-0-	-0-	32 1	1 1	66	9	Y	60	55	1		13
*12	42 X	42	-0-	-0-	-0-	10 1	1 1	32	9	Y	29	38	1		4
*01	137 X	137	-0-	-0-	-0-	16 1	1 1	121	9	Y	110	95	1		19
SCHROEDER A				WELL #:	1H	RRCID	-> 268026	COMPL.	DATE 03/11/2012	TOTAL	DEPTH 13282	PERF.13400	- 18460		
08	1178 N	997	-0-	-181	-0-	217 124	1 9	656	3	N	113	189	1		35
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	76 1	1 9	1052	3	N	253	184	1		104
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	278 56	9 1	836	3	N	152	188	1		68
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	167 152	9 1	799	3	N	149	180	1		37
*12	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	164 180	9 1	1016	3	N	216	186	1		67
*01	1054 N	872	-0-	-182	-0-	238 130	9 1	619	3	N	112				179
D. BOOTHE A				WELL #:	1H	RRCID	-> 268546	COMPL.	DATE 03/05/2012	TOTAL	DEPTH 13400	PERF.13702	- 18901		
08	837 N	737	-0-	-100	-0-	163 86	1 9	488	3	N	78	189	1		91
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	80 1	1 9	701	3	N	94				185
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	103 80	9 1	577	3	N	93	185	1		93
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	102 76	9 1	658	3	N	102				195
*12	899 N	879	-0-	-20	-0-	112 84	9 1	665	3	N	118	188	1		125
*01	744 N	594	-0-	-150	-0-	130 113	9 1	416	3	N	59				184
PEEBLES A				WELL #:	3H	RRCID	-> 269014	COMPL.	DATE 04/29/2014	TOTAL	DEPTH 12968	PERF.13109	- 18172		
08	768 X	768	-0-	-0-	-0-	170 193	1 9	405	3	Y	175	171	1		21
09	696 X	696	-0-	-0-	-0-	156 1	1 9	358	3	Y	165	167	1		19
10	558 X	558	-0-	-0-	-0-	182 142	9 1	250	3	Y	151	149	1		21
11	589 X	589	-0-	-0-	-0-	166 116	9 1	239	3	Y	213	209	1		25
*12	469 X	469	-0-	-0-	-0-	234 99	9 1	168	3	Y	184	187	1		22
*01	326 X	326	-0-	-0-	-0-	202 114	9 1	14	3	Y	180	182	1		20

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
08	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	973 1	5328 3	Y	1210	1169 1				140
09	7170 X	5258	-0-	-1912	-0-	1331 9	729 1	3745 3	Y	713	761 1			92
10	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	784 9	1032 1	5628 3	Y	1013	971 1			134
11	7170 X	5982	-0-	-1188	-0-	1114 9	787 1	4186 3	Y	917	929 1			122
*12	7409 X	5244	-0-	-2165	-0-	1009 9	769 1	3761 3	Y	649	670 1			101
*01	7781 X	6920	-0-	-861	-0-	714 9	1209 1	4525 3	Y	1078	1056 1			123
						1186 9								
PEEBLES A WELL #: 5H RRCID -> 290996 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13393 - 19307														
08	6758 X	6663	-0-	-95	-0-	860 1	4732 3	Y	974	946 1				115
09	6510 X	5761	-0-	-749	-0-	1071 9	770 1	4134 3	Y	779	802 1			92
10	6572 X	6210	-0-	-362	-0-	857 9	816 1	4508 3	Y	805	788 1			109
11	6450 X	5523	-0-	-927	-0-	886 9	768 1	4058 3	Y	634	651 1			92
*12	6665 X	5993	-0-	-672	-0-	697 9	852 1	4137 3	Y	913	894 1			111
*01	6448 X	6008	-0-	-440	-0-	1004 9	1048 1	3865 3	Y	995	996 1			110
						1095 9								
PEEBLES A WELL #: 6H RRCID -> 290997 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13530 - 17767														
08	5487 X	5360	-0-	-127	-0-	721 1	3759 3	Y	800	780 1				95
09	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	880 9	974 1	5121 3	Y	926	924 1			97
10	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	1019 9	814 1	4304 3	Y	747	746 1			98
11	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	822 9	832 1	4367 3	Y	516	536 1			78
*12	5487 X	5314	-0-	-173	-0-	568 9	785 1	3734 3	Y	723	706 1			95
*01	7347 X	3689	-0-	-3658	-0-	795 9	723 1	2409 3	Y	506	523 1			78
						557 9								
PEEBLES A WELL #: 9H RRCID -> 291013 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13105 PERF.13189 - 20063														
08	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	1147 1	6353 3	Y	1438	1389 1				163
09	8550 X	8009	-0-	-541	-0-	1582 9	1049 1	5672 3	Y	1171	1203 1			131
10	8835 X	8265	-0-	-570	-0-	1288 9	1043 1	5790 3	Y	1302	1269 1			164
11	8550 X	8541	-0-	-9	-0-	1432 9	1041 1	5788 3	Y	1556	1541 1			179
*12	8835 X	8504	-0-	-331	-0-	1712 9	1119 1	5757 3	Y	1480	1492 1			167
*01	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	1628 9	1327 1	5303 3	Y	1158	1188 1			137
						1274 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 1 WELL #: 1H RRCID -> 291852 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 13593 PERF.13632 - 20678													
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	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	25482 X	2559	-0-	-22923	-0-	121 1	1939 3	Y	454	444 1			78
						499 9							
09	24660 X	4413	-0-	-20247	-0-	337 1	3811 3	Y	241	282 1			37
						265 9							
10	25141 X	3539	-0-	-21602	-0-	307 1	2910 3	Y	293	287 1			43
						322 9							
11	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	278 1	2416 3	Y	415	370 1			88
						457 9							
*12	4557 X	2777	-0-	-1780	-0-	240 1	2229 3	Y	280	333 1			35
						308 9							
*01	4557 X	3121	-0-	-1436	-0-	166 1	2681 3	Y	249	242 1			42
						274 9							
HODGE A - LANE B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 291859 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 13629 PERF.13370 - 20520													
08	19282 X	-0-	-0-	-19282	-0-			Y	-0-	109 1			-0-
09	18660 X	-0-	-0-	-18660	-0-			Y	-0-				-0-
10	19251 X	-0-	-0-	-19251	-0-			Y	-0-				-0-
11	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			Y	-0-				-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
HODGE A - LANE B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 291865 COMPL. DATE 08/18/2025 TOTAL DEPTH 13837 PERF.13569 - 22872													
08	26718 X	26718	-0-	-0-	-0-	1400 1	23610 3	Y	1553	1497 1			267
						1708 9							
09	29513 X	29513	-0-	-0-	-0-	2088 1	25840 3	Y	1441	1486 1			222
						1585 9							
10	27124 X	27124	-0-	-0-	-0-	2197 1	23447 3	Y	1345	1371 1			196
						1480 9							
11	24900 X	24459	-0-	-441	-0-	2090 1	21023 3	Y	1224	1160 1			260
						1346 9							
*12	25730 X	23439	-0-	-2291	-0-	1865 1	20138 3	Y	1305	1401 1			164
						1436 9							
*01	29016 X	27361	-0-	-1655	-0-	1381 1	24387 3	Y	1448	1367 1			245
						1593 9							
HODGE A - LANE B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 291866 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13633 - 22823													
08	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	273 1	4620 3	Y	41	35 1			7
						45 9							
09	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	425 1	4673 3	Y	457	394 1			70
						503 9							
10	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	463 1	4334 3	Y	504	501 1			73
						554 9							
11	4770 X	4632	-0-	-138	-0-	433 1	3758 3	Y	401	389 1			85
						441 9							
*12	5797 X	4050	-0-	-1747	-0-	379 1	3475 3	Y	178	241 1			22
						196 9							
*01	5797 X	4653	-0-	-1144	-0-	243 1	3955 3	Y	414	366 1			70
						455 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 08/17/2025 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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	38733 X	38733	-0-	-0-	-0-	2010 2186 9	1	34537	3	Y	1987	2155	1	342
09	33386 X	33386	-0-	-0-	-0-	2386 1779 9	1	29221	3	Y	1617	1710	1	249
10	29956 X	29956	-0-	-0-	-0-	2430 1620 9	1	25906	3	Y	1473	1507	1	215
11	26812 X	26812	-0-	-0-	-0-	2292 1492 9	1	23028	3	Y	1356	1283	1	288
*12	25823 X	25195	-0-	-628	-0-	2005 1615 9	1	21575	3	Y	1468	1572	1	184
*01	37107 X	31895	-0-	-5212	-0-	1608 1778 9	1	28509	3	Y	1616	1527	1	273
STEINMANN A WELL #: 3H RRCID -> 293690 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13381 - 19478														
08	17112 X	14697	-0-	-2415	-0-	964 2915 9	1	10818	3	Y	2650	439	0	320
09	16560 X	13560	-0-	-3000	-0-	957 2242 9	1	10361	3	Y	2038	2028	1	330
10	15686 X	13147	-0-	-2539	-0-	1114 1792 9	1	10241	3	Y	1629	1709	1	250
11	14490 X	12262	-0-	-2228	-0-	1199 1657 9	1	9406	3	Y	1506	1546	1	210
*12	15283 X	12914	-0-	-2369	-0-	1255 1934 9	1	9725	3	Y	1758	1585	1	383
*01	12493 X	12041	-0-	-452	-0-	1478 1722 9	1	8841	3	Y	1565	1735	1	213
LANE A WELL #: 4H RRCID -> 295648 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 13852 PERF.13450 - 22563														
08	33976 X	27610	-0-	-6366	-0-	465 1174 9	1	25971	3	Y	1067	327	0	88
09	30480 X	25751	-0-	-4729	-0-	1144 1071 9	1	23536	3	Y	974	998	1	64
10	29326 X	24487	-0-	-4839	-0-	1176 1163 9	1	22148	3	Y	1057	1054	1	67
11	28380 X	23483	-0-	-4897	-0-	950 1133 9	1	21400	3	Y	1030	1038	1	59
*12	29326 X	19223	-0-	-10103	-0-	829 1084 9	1	17310	3	Y	985	999	1	45
*01	26908 X	-0-	-0-	-26908	-0-				Y	27	69	1		3
LANE A-LANE B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 295650 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13500 - 22990														
08	32891 X	27340	-0-	-5551	-0-	465 1429 9	1	25446	3	Y	1299	400	0	107
09	31470 X	25013	-0-	-6457	-0-	1100 1287 9	1	22626	3	Y	1170	1200	1	77
10	30659 X	23696	-0-	-6963	-0-	1129 1368 9	1	21199	3	Y	1244	1242	1	79
11	29670 X	22665	-0-	-7005	-0-	910 1322 9	1	20433	3	Y	1202	1212	1	69
*12	29047 X	19592	-0-	-9455	-0-	840 1135 9	1	17617	3	Y	1032	1054	1	47
*01	32883 X	32883	-0-	-0-	-0-	1990 1731 9	1	29162	3	Y	1574	1469	1	152

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LANE A-LANE B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 295651 COMPL. DATE 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
08	31093 X	27190	-0-	-3903	-0-	465 1 1075 9	25650 3	Y	977	324 0	592 1	78		
09	29640 X	27162	-0-	-2478	-0-	1010 1 979 9	25173 3	Y	890	909 1		59		
10	29264 X	27388	-0-	-1876	-0-	1046 1 1033 9	25309 3	Y	939	939 1		59		
11	28140 X	25954	-0-	-2186	-0-	827 1 1002 9	24125 3	Y	911	918 1		52		
*12	28055 X	22630	-0-	-5425	-0-	768 1 1135 9	20727 3	Y	1032	1037 1		47		
*01	24149 X	2668	-0-	-21481	-0-	1 1 34 9	2633 3	Y	31	75 1		3		
LANE A-LANE B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 295652 COMPL. DATE 08/03/2025 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13555 - 23758														
08	33170 X	31516	-0-	-1654	-0-	465 1 1624 9	29427 3	Y	1476	435 0	974 1	124		
09	30758 X	30758	-0-	-0-	-0-	1370 1 1334 9	28054 3	Y	1213	1257 1		80		
10	29688 X	29688	-0-	-0-	-0-	1431 1 1381 9	26876 3	Y	1255	1256 1		79		
11	30480 X	28262	-0-	-2218	-0-	1149 1 1304 9	25809 3	Y	1185	1196 1		68		
*12	31775 X	24565	-0-	-7210	-0-	1070 1 1159 9	22336 3	Y	1054	1074 1		48		
*01	31775 X	28466	-0-	-3309	-0-	1735 1 1339 9	25392 3	Y	1217	1147 1		118		
LANE A WELL #: 5H RRCID -> 295665 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13525 - 22756														
08	43958 X	35553	-0-	-8405	-0-	465 1 1562 9	33526 3	Y	1420	456 0	931 1	115		
09	39240 X	31378	-0-	-7862	-0-	1390 1 1385 9	28603 3	Y	1259	1291 1		83		
10	38347 X	29182	-0-	-9165	-0-	1397 1 1488 9	26297 3	Y	1353	1350 1		86		
11	36540 X	26941	-0-	-9599	-0-	1080 1 1560 9	24301 3	Y	1418	1423 1		81		
*12	35557 X	18881	-0-	-16676	-0-	820 1 996 9	17065 3	Y	905	945 1		41		
*01	33170 X	132	-0-	-33038	-0-	1 1	131 9	Y	119	148 1		12		
LANE A-LANE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 295666 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 13544 PERF.13615 - 18482														
08	28923 X	18507	-0-	-10416	-0-	465 1 1509 9	16533 3	Y	1372	436 0	895 1	112		
09	27990 X	16588	-0-	-11402	-0-	718 1 1321 9	14549 3	Y	1201	1234 1		79		
10	28923 X	15807	-0-	-13116	-0-	740 1 1370 9	13697 3	Y	1245	1245 1		79		
11	27990 X	15234	-0-	-12756	-0-	598 1 1373 9	13263 3	Y	1248	1256 1		71		
*12	26009 X	12892	-0-	-13117	-0-	548 1 1136 9	11208 3	Y	1033	1057 1		47		
*01	16926 X	15032	-0-	-1894	-0-	895 1 1272 9	12865 3	Y	1156	1091 1		112		
MARIE A WELL #: 4H RRCID -> 300988 COMPL. DATE 12/01/2025 TOTAL DEPTH 13684 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-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//		216378															
MARIE A				WELL #:		5H		RRCID -> 301044		COMPL. DATE 12/10/2025		TOTAL DEPTH 13713		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
12	01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EOG RESOURCES, INC.				253162		1H		RRCID -> 272179		COMPL. DATE 03/30/2014		TOTAL DEPTH 13125		PERF.13240		- 18201					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					98	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					98	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					98	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					98	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					98	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					98	
FIELDS UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 272180		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 12807		PERF.13065		- 16358					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63	
MACHICEK UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 272419		COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL DEPTH 13085		PERF.13421		- 17982					
08		682 N	288	-0-	-394	-0-		4 1	220 3	N	57	57	1							1	
								1 4	63 9												
09		625 N	625	-0-	-0-	-0-		8 1	430 3	N	168	165	1							4	
								2 4	185 9												
10		279 N	93	-0-	-186	-0-		40 3	1 4	N	47	49	1							2	
								52 9													
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	2	1							-0-	
12		3100 N	4427	-0-	1327	1327		80 1	3794 3	N	496	475	1			1	8			20	
								7 4	546 9												
01		2686 N	1359	-0-	-1327	-0-		30 1	1100 3	N	205	217	1			1	8			7	
								3 4	226 9												
FIELDS UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 272432		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 13116		PERF.13083		- 17444					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87	
KAISER UNIT				WELL #:		5H		RRCID -> 272596		COMPL. DATE 09/08/2014		TOTAL DEPTH 13239		PERF.13162		- 19591					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5 3	3 4	Y	76	13	1				63	
											84 9										
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	63	1			-0-	
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162												
LANGLEY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	273529	COMPL.	DATE	03/15/2014	TOTAL	DEPTH	13171	PERF.	14096 -	19975	
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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					187
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	122	3	2	4	N	50					237
							55	9									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					237
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	150	3	2	4	N	28					265
							31	9									
12	186	N	115	-0-	-71	-0-	63	3	2	4	N	45	45	1			265
							50	9									
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					265
POTH UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	274460	COMPL.	DATE	10/11/2014	TOTAL	DEPTH	13106	PERF.	13448 -	18793	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
KAISER UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	274666	COMPL.	DATE	09/06/2014	TOTAL	DEPTH	13329	PERF.	13253 -	20196	
08	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	922	3	7	4	Y	85	107	1			23
							94	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
12	2077	X	2030	-0-	-47	-0-	1755	3	19	4	Y	233	201	1			32
							256	9									
01	1023	X	1012	-0-	-11	-0-	867	3	16	4	Y	117	133	1			16
							129	9									
FIELDS UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	274668	COMPL.	DATE	06/17/2014	TOTAL	DEPTH	12828	PERF.	13321 -	16682	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	T. A.		185	-0-	185	185	160	3	2	4	Y	21	18	1			3
							23	9									
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	185					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	185					Y	-0-					3
FIELDS UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	274669	COMPL.	DATE	06/17/2014	TOTAL	DEPTH	12834	PERF.	13327 -	17481	
08	1054	N	197	-0-	-857	-0-	164	3	3	4	Y	27					34
							30	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			12
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2247	3	30	4	Y	290	279	1			23
							319	9									
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	274	3	9	4	Y	87	99	1			11
							96	9									
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	52	3	1	4	Y	2					13
							2	9									
01	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					13

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT								
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162																
ADAMEK UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 274673	COMPL. DATE 06/22/2014		TOTAL	DEPTH 13256	PERF.17911	- 18862								
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
COLLE UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 276648	COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL	DEPTH 13052	PERF.13572	- 18663								
08	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					58	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					58	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					58	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					58	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					58	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					58	
ADAMEK UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 285563	COMPL. DATE 04/01/2018		TOTAL	DEPTH 13249	PERF.13333	- 19078								
08	4309 X	1046	-0-	-3263		-0-	904 130	3 9	12	4	Y	118	169	1	1	8		82	
09	4170 X	-0-	-0-	-4170		-0-					Y	-0-						82	
10	6844 X	6844	-0-	-0-		-0-	6347 464	3 9	33	4	Y	422	439	1				65	
11	4170 X	1224	-0-	-2946		-0-	1126 92	3 9	6	4	Y	84	104	1				45	
12	4309 X	432	-0-	-3877		-0-	366 62	3 9	4	4	Y	56	74	1				27	
01	6851 X	-0-	-0-	-6851		-0-					Y	-0-						27	
FALCON PRODUCTION LLC			260268																
VICKERS GAS UNIT 1			WELL #: A 1H		RRCID -> 268217	COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL	DEPTH 13548	PERF.14052	- 18907								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION			301287																
ORO NEGRO UNIT 2			WELL #: 1		RRCID -> 265524	COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL	DEPTH 12355	PERF.12870	- 16843								
08	465 N	-0-	-0-	-465		-0-					N	347	391	1				81	
09	420 N	-0-	-0-	-420		-0-					N	294	250	1				125	
10	403 N	-0-	-0-	-403		-0-					N	366	402	1				89	
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	290	242	1				137	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	413	386	1				164	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	340	375	1				129	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC					525398														
CHARLES RIEDESEL 01				WELL #:	1	RRCID -> 256547		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 13663		PERF.14061 - 18050							
M	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	
08	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-		239	1	1226	3	Y		1036	1036	0			-0-	
							1140	9											
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-		118	1	503	3	Y		14	14	0			-0-	
							15	9											
10	1302 N	938	-0-	-364	-0-		96	1	679	3	Y		148	148	0			-0-	
							163	9											
11	1260 N	1106	-0-	-154	-0-		144	1	713	3	Y		226	226	0			-0-	
							249	9											
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		74	1	650	3	Y		375	375	0			-0-	
							413	9											
01	775 N	658	-0-	-117	-0-		54	1	321	3	Y		257	257	0			-0-	
							283	9											

HOPE 01				WELL #:	01H	RRCID -> 258428		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 13373		PERF.13550 - 18506							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	

METTING NEUTZLER 01				WELL #:	01H	RRCID -> 259779		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13720 - 16739							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	

RESSMAN 01				WELL #:	01H	RRCID -> 259855		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 13477		PERF.13570 - 17212							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	

HARLAN METTING 01				WELL #:	01H	RRCID -> 259857		COMPL. DATE 10/24/2010		TOTAL DEPTH 13688		PERF.13950 - 18363							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	

SAGER 01				WELL #:	01H	RRCID -> 260235		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 13904		PERF.14230 - 17592							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
09	48 X	48	-0-	-0-	-0-		19	3	29	9	Y		26	26	0			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		96	96	0			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		196	196	0			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		61	61	0			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		52	52	0			-0-	

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL JOHNSON 01		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
				WELL #:		2		RRCID -> 260237		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 13948		PERF.13760 - 18032				
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
08	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2063	3	94	9	N	85	85	0	-0-	-0-	
09	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1941	3	56	9	N	51	51	0	-0-	-0-	
10	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1790	3	72	9	N	65	65	0	-0-	-0-	
11	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2370	3	101	9	N	92	92	0	-0-	-0-	
12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2132	3	68	9	N	62	62	0	-0-	-0-	
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	3	13	9	N	12	12	0	-0-	-0-	
BRUNS 01				WELL #:		01H		RRCID -> 260240		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13527		PERF.13538 - 19280				
08	628 X	628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	460	3	Y	117	117	0	-0-	-0-	
								129	9									
09	657 X	657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	494	3	Y	105	105	0	-0-	-0-	
								116	9									
10	578 X	578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	451	3	Y	74	74	0	-0-	-0-	
								81	9									
11	711 X	711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	531	3	Y	102	102	0	-0-	-0-	
								112	9									
12	588 X	588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	408	3	Y	117	117	0	-0-	-0-	
								129	9									
01	295 X	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	8	8	0	-0-	-0-	
								9	9									
GIPS 01				WELL #:		01H		RRCID -> 260289		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 13738		PERF.13871 - 19483				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
MYRA KELLEY 04				WELL #:		01H		RRCID -> 260383		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 13917		PERF.14090 - 17800				
08	496 N	430	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	411	3	19	9	Y	17	17	0	-0-	-0-	
09	450 N	387	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	369	3	18	9	Y	16	16	0	-0-	-0-	
10	403 N	133	-0-	-270	-0-	-0-	-0-	113	3	20	9	Y	18	18	0	-0-	-0-	
11	420 N	228	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	216	3	12	9	Y	11	11	0	-0-	-0-	
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	549	3	8	9	Y	7	7	0	-0-	-0-	
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-			-0-	-0-	
DUDERSTADT 01				WELL #:		01H		RRCID -> 260466		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 13847		PERF.13902 - 18104				
08	67 X	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	Y	2	2	0	-0-	-0-	
09	8 X	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-	-0-	
10	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
12	68 X	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3	22	9	Y	20	20	0	-0-	-0-	
01	33 X	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3	10	9	Y	9	9	0	-0-	-0-	
SIEVERS 01				WELL #:		01H		RRCID -> 261037		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 13526		PERF.13836 - 18318				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL STRAUBE 01		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// //CONT.// WELL #:	24492 500 525398 01H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
						RRCID ->	261038	COMPL.	DATE	04/28/2011	TOTAL	DEPTH	13574	PERF.	13677	-	18739	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHAW SMITH 01					WELL #:	01H	RRCID ->	261075	COMPL.	DATE	05/31/2011	TOTAL	DEPTH	13727	PERF.	13835	-	18277
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	972	3	43	9	Y	39	39	0			-0-
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	930	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	977	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
11	750 N	745	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	698	3	47	9	Y	43	43	0			-0-
12	775 N	644	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	607	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
01	775 N	670	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	634	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
AFFLERBACH 01					WELL #:	01H	RRCID ->	263733	COMPL.	DATE	04/02/2011	TOTAL	DEPTH	13265	PERF.	13770	-	18572
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LEMKE 01					WELL #:	01H	RRCID ->	263952	COMPL.	DATE	06/08/2011	TOTAL	DEPTH	13923	PERF.	13957	-	18649
08	3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2989	3	85	9	Y	77	77	0			-0-
09	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2840	3	76	9	Y	69	69	0			-0-
10	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2938	3	86	9	Y	78	78	0			-0-
11	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2806	3	79	9	Y	72	72	0			-0-
12	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2810	3	78	9	Y	71	71	0			-0-
01	2790 X	2085	-0-	-705	-0-	-0-	-0-	2039	3	46	9	Y	42	42	0			-0-
DWORACZYK 01					WELL #:	01H	RRCID ->	263957	COMPL.	DATE	10/22/2011	TOTAL	DEPTH	13371	PERF.	13470	-	19143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MATEJEK 01					WELL #:	01H	RRCID ->	263988	COMPL.	DATE	09/19/2011	TOTAL	DEPTH	13458	PERF.	13530	-	17943
08	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	2313	3	Y	96	96	0			-0-
								106	9									
								50	1	1924	3	Y	38	38	0			-0-
								42	9									
10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	4013	3	Y	41	41	0			-0-
								45	9									
11	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	6925	3	Y	34	34	0			-0-
								37	9									
12	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	7728	3	Y	35	35	0			-0-
								39	9									
01	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	8998	3	Y	10	10	0			-0-
								11	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
GARVEL 01				WELL #: 01H		RRCID -> 264459		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 13459		PERF.13550 - 18802			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	57 X	57	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	Y	9	9 0				-0-	
09	9 X	9	-0-	-0-	-0-	10 9								-0-	
10	27 X	27	-0-	-0-	-0-	9 3	24 3	Y	-0-	2	2 0			-0-	
11	28 X	28	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	Y	5	5 0				-0-	
12	35 X	35	-0-	-0-	-0-	2 9	25 3	Y	7	7 0				-0-	
01	22 X	22	-0-	-0-	-0-	6 9	21 3	Y	-0-					-0-	
						2 1									
						8 9									
						1 1									
SCHROEDER 01				WELL #: 01H		RRCID -> 264855		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13409		PERF.13842 - 17829			
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	20 1	766 3	Y	88	88 0				-0-	
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	97 9	916 3	Y	87	87 0				-0-	
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	24 1	957 3	Y	84	84 0				-0-	
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	96 9	966 3	Y	72	72 0				-0-	
12	124 N	73	-0-	-51	-0-	28 1	55 9	Y	50	50 0				-0-	
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	92 9	133 3	Y	16	16 0				-0-	
						25 1									
						79 9									
						18 3									
						3 1									
						18 9									
STRIEBER 01				WELL #: 01H		RRCID -> 264856		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13863		PERF.14099 - 17381			
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	176 3	15 9	Y	14	14 0				-0-	
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	167 3	13 9	Y	12	12 0				-0-	
10	217 N	149	-0-	-68	-0-	148 3	1 9	Y	1	1 0				-0-	
11	180 N	26	-0-	-154	-0-	26 3		Y	-0-					-0-	
12	186 N	70	-0-	-116	-0-	69 3	1 9	Y	1	1 0				-0-	
01	155 N	84	-0-	-71	-0-	84 3		Y	-0-					-0-	
WARLING 01				WELL #: 01H		RRCID -> 265013		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 13364		PERF.13860 - 20022			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
MUELLER FAMILY 01				WELL #: 01H		RRCID -> 265507		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13853		PERF.13788 - 18905			
08	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	11692 3	65 9	Y	59	59 0				-0-	
09	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	10728 3	52 9	Y	47	47 0				-0-	
10	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	10376 3	11 9	Y	10	10 0				-0-	
11	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	9495 3	9 9	Y	8	8 0				-0-	
12	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	7490 3	28 9	Y	25	25 0				-0-	
01	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5819 3	33 9	Y	30	30 0				-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC RESSMAN 01				//CONT.// 24492 500 //CONT.// 525398 WELL #:	NON-ASSOCIATED 02H RRCID -> 265659		CAPACITY COMPL. DATE 04/25/2012				CNTY: DE WITT 13521 PERF.13480 - 18231					
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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	540 X	540	-0-	-0-	-0-	12	1	525	3	Y	3	3	0			-0-
10	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	27	1	609	3	Y	413	413	0			-0-
11	597 X	597	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	Y	241	241	0			-0-
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	4	1	124	3	Y	100	100	0			-0-
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	110	9	1	9	Y	1	1	0			-0-
MUELLER 01				WELL #:	01H	RRCID -> 265662	COMPL.	DATE 06/03/2011	TOTAL	DEPTH 13787	PERF.15110	- 19382				
08	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2015	3	113	9	Y	103	103	0			-0-
09	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2062	3	56	9	Y	51	51	0			-0-
10	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2121	3	70	9	Y	64	64	0			-0-
11	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2017	3	56	9	Y	51	51	0			-0-
12	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1528	3	84	9	Y	76	76	0			-0-
01	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1813	3	86	9	Y	78	78	0			-0-
NEWTON GOHMERT 01				WELL #:	01H	RRCID -> 265688	COMPL.	DATE 05/28/2011	TOTAL	DEPTH 13859	PERF.14129	- 18836				
08	992 N	920	-0-	-72	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
09	930 N	722	-0-	-208	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
10	775 N	764	-0-	-11	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
11	900 N	785	-0-	-115	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
12	744 N	298	-0-	-446	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
01	775 N	294	-0-	-481	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
WUENSCH 01				WELL #:	01H	RRCID -> 265971	COMPL.	DATE 06/16/2011	TOTAL	DEPTH 13760	PERF.13959	- 19041				
08	496 N	469	-0-	-27	-0-	446	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
09	630 N	560	-0-	-70	-0-	531	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	498	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	453	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	614	3	67	9	Y	61	61	0			-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	469	3	42	9	Y	38	38	0			-0-
HARLAN METTING 01				WELL #:	02H	RRCID -> 266033	COMPL.	DATE 10/13/2012	TOTAL	DEPTH 13714	PERF.13620	- 19541				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BIEMER 01				WELL #:	01H	RRCID -> 266117	COMPL.	DATE 01/24/2012	TOTAL	DEPTH 13966	PERF.13800	- 19602				
08	248 N	43	-0-	-205	-0-	36	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	150 N	43	-0-	-107	-0-	34	3	9	9	N	8	8	0			-0-
10	155 N	20	-0-	-135	-0-	16	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	93	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	N	2	2	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398											
JAMES GANO 01				WELL #:	02H	RRCID ->	266356	COMPL.	DATE 08/15/2012	TOTAL	DEPTH 13733	PERF.13690	-	18591		
M O	ALLOW 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
08	353 X	353	-0-	-0-	-0-	17 51	1 9	285	3	Y	46	46	0			-0-
09	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	65 83	1 9	1168	3	Y	75	75	0			-0-
10	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	200 103	1 9	3518	3	Y	94	94	0			-0-
11	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	452 62	1 9	5580	3	Y	56	56	0			-0-
12	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	282 52	1 9	2978	3	Y	47	47	0			-0-
01	603 X	603	-0-	-0-	-0-	34 72	1 9	497	3	Y	65	65	0			-0-
BOLDT 01				WELL #:	02H	RRCID ->	266363	COMPL.	DATE 08/01/2012	TOTAL	DEPTH 13486	PERF.13570	-	18642		
08	3813 X	2924	-0-	-889	-0-	172 461	1 9	2291	3	Y	419	419	0			-0-
09	3630 X	2802	-0-	-828	-0-	194 428	1 9	2180	3	Y	389	389	0			-0-
10	3255 X	2802	-0-	-453	-0-	188 409	1 9	2205	3	Y	372	372	0			-0-
11	2940 X	561	-0-	-2379	-0-	47 83	1 9	431	3	Y	75	75	0			-0-
12	3038 X	66	-0-	-2972	-0-	7 3	1 9	56	3	Y	3	3	0			-0-
01	2914 X	1261	-0-	-1653	-0-	119 141	1 9	1001	3	Y	128	128	0			-0-
DUDERSTADT TRUST 01				WELL #:	01H	RRCID ->	266387	COMPL.	DATE 09/08/2011	TOTAL	DEPTH 13889	PERF.14080	-	19402		
08	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	1110 N	631	-0-	-479	-0-	600	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1199	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	856	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	897	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
01	1209 N	262	-0-	-947	-0-	261	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
EDGAR SMITH 01				WELL #:	01H	RRCID ->	266389	COMPL.	DATE 02/15/2012	TOTAL	DEPTH 13659	PERF.13790	-	19942		
08	1767 X	502	-0-	-1265	-0-	481	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
09	998 X	998	-0-	-0-	-0-	931	3	67	9	Y	61	61	0			-0-
10	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1595	3	378	9	Y	344	344	0			-0-
11	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2798	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
12	3100 N	3454	-0-	354	354	3448	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
01	3100 N	4079	-0-	979	1333	3973	3	106	9	Y	96	96	0			-0-
EDWARD ROEDER 03				WELL #:	01H	RRCID ->	266401	COMPL.	DATE 07/17/2011	TOTAL	DEPTH 13614	PERF.14087	-	18350		
08	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	809	3	212	9	Y	193	193	0			-0-
09	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	924	3	89	9	Y	81	81	0			-0-
10	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	910	3	107	9	Y	97	97	0			-0-
11	911 X	911	-0-	-0-	-0-	777	3	134	9	Y	122	122	0			-0-
12	929 X	929	-0-	-0-	-0-	812	3	117	9	Y	106	106	0			-0-
01	834 X	834	-0-	-0-	-0-	734	3	100	9	Y	91	91	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13554 PERF.13754 - 19212														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	134	1	2428	3	Y	462	462 0		-0-
						508	9							
10	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	81	1	1428	3	Y	302	302 0		-0-
						332	9							
11	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	83	1	1033	3	Y	426	426 0		-0-
						469	9							
12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	227	1	2416	3	Y	890	890 0		-0-
						979	9							
01	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	334	1	4902	3	Y	1025	1025 0		-0-
						1128	9							
FRIEDRICHS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302														
08	620 N	427	-0-	-193	-0-	427	3			Y	-0-			-0-
09	600 N	350	-0-	-250	-0-	350	3			Y	-0-			-0-
10	527 N	21	-0-	-506	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
12	372 N	37	-0-	-335	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222														
08	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	973	3	32	9	Y	29	29 0		-0-
09	982 X	982	-0-	-0-	-0-	954	3	28	9	Y	25	25 0		-0-
10	958 X	958	-0-	-0-	-0-	930	3	28	9	Y	25	25 0		-0-
11	745 X	745	-0-	-0-	-0-	720	3	25	9	Y	23	23 0		-0-
12	785 X	785	-0-	-0-	-0-	757	3	28	9	Y	25	25 0		-0-
01	227 X	227	-0-	-0-	-0-	217	3	10	9	Y	9	9 0		-0-
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232														
08	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	137	1	2471	3	Y	75	75 0		-0-
						83	9							
09	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	199	1	2546	3	Y	65	65 0		-0-
						72	9							
10	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	199	1	2528	3	Y	61	61 0		-0-
						67	9							
11	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	227	1	2420	3	Y	62	62 0		-0-
						68	9							
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	59	1	538	3	Y	37	37 0		-0-
						41	9							
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	36	36 0		-0-
						40	9							
PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062														
08	1736 N	1609	-0-	-127	-0-	86	1	1459	3	Y	58	58 0		-0-
						64	9							
09	1680 N	1598	-0-	-82	-0-	80	1	1453	3	Y	59	59 0		-0-
						65	9							
10	1705 N	1633	-0-	-72	-0-	85	1	1501	3	Y	43	43 0		-0-
						47	9							
11	1560 N	1555	-0-	-5	-0-	113	1	1398	3	Y	40	40 0		-0-
						44	9							
12	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	135	1	1428	3	Y	46	46 0		-0-
						51	9							
01	1581 N	1566	-0-	-15	-0-	97	1	1417	3	Y	47	47 0		-0-
						52	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
WARZECHA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266606		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	10	3	21	9	-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	47	3	9	9	-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	35	3	2	9	-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	21	3	24	9	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	65	3	7	9	-0-
BARROW 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266958		COMPL. DATE 08/10/2011		TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BOLDT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266960		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872		
08	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	89	1	1194	3	-0-
						628	9			
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	91	1	1032	3	-0-
						476	9			
10	1488 N	1159	-0-	-329	-0-	70	1	819	3	-0-
						270	9			
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-				Y	-0-
12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				Y	-0-
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	104	1	874	3	-0-
						141	9			
MYRA KELLEY 06		WELL #: 01H		RRCID -> 267658		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745		
08	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3		Y	-0-
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3		Y	-0-
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		Y	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	89	3	2	9	-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	200	3	7	9	-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		Y	-0-
FRANCIS WILSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267659		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900		
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	63	3	4	9	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	41	3	2	9	-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	54	3	2	9	-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	84	3	4	9	-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267697		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783		
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC														
KLEINE 01														
WELL #: 01H										RRCID -> 267704		COMPL. DATE 07/21/2011		
										TOTAL		DEPTH 13576		
										PERF.13732		- 17789		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ROBERT GRUNDER 01														
WELL #: 01H										RRCID -> 267709		COMPL. DATE 08/31/2011		
										TOTAL		DEPTH 13899		
										PERF.14330		- 19652		
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	394	3	22 9	N	20	20	0	-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	363	3	25 9	N	23	23	0	-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	694	3	26 9	N	24	24	0	-0-
11	390	N	268	-0-	-122	-0-	256	3	12 9	N	11	11	0	-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
01	682	N	81	-0-	-601	-0-	71	3	10 9	N	9	9	0	-0-
RIEDELSE 02														
WELL #: 01H										RRCID -> 267713		COMPL. DATE 11/23/2011		
										TOTAL		DEPTH 13673		
										PERF.13555		- 17902		
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	61	3	7 9	Y	-0-			-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	85	3	15 9	Y	6	6	0	-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	50	3	37 9	Y	14	14	0	-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-				Y	34	34	0	-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	163	3	76 9	Y	69	69	0	-0-
JAMES GANO 01														
WELL #: 01H										RRCID -> 267752		COMPL. DATE 08/30/2011		
										TOTAL		DEPTH 13563		
										PERF.14550		- 17632		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KOOPMAN 01														
WELL #: 01H										RRCID -> 267753		COMPL. DATE 06/25/2011		
										TOTAL		DEPTH 13453		
										PERF.13680		- 19775		
08	201	X	201	-0-	-0-	-0-	4	1	69 3	Y	116	116	0	-0-
09	450	X	450	-0-	-0-	-0-	128	9	15 1	Y	225	225	0	-0-
10	324	X	324	-0-	-0-	-0-	248	9	12 1	Y	141	141	0	-0-
11	339	X	339	-0-	-0-	-0-	155	9	9 1	Y	213	213	0	-0-
12	176	X	176	-0-	-0-	-0-	234	9	17 1	Y	4	4	0	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9		Y	-0-			-0-
J B DUDERSTADT 01														
WELL #: 01H										RRCID -> 267759		COMPL. DATE 11/03/2011		
										TOTAL		DEPTH 13670		
										PERF.13744		- 17951		
08	1674	X	1330	-0-	-344	-0-	1309	3	21 9	Y	19	19	0	-0-
09	1620	X	1241	-0-	-379	-0-	1226	3	15 9	Y	14	14	0	-0-
10	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1279	3	12 9	Y	11	11	0	-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1276	3	17 9	Y	15	15	0	-0-
12	1271	N	130	-0-	-1141	-0-	128	3	2 9	Y	2	2	0	-0-
01	1271	N	39	-0-	-1232	-0-	35	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														
WILD 01				WELL #:	01H	RRCID	->	267976	COMPL.	DATE	04/26/2012	TOTAL	DEPTH	13958	PERF.	14220	-	18672	
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
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	3	6	9	Y	5	5	0	-0-	-0-	-0-
09	900	N	472	-0-	-0-	-428	-0-	-0-	472	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	806	N	398	-0-	-0-	-408	-0-	-0-	394	3	4	9	Y	4	4	0	-0-	-0-	-0-
11	900	N	366	-0-	-0-	-534	-0-	-0-	362	3	4	9	Y	4	4	0	-0-	-0-	-0-
12	496	N	110	-0-	-0-	-386	-0-	-0-	109	3	1	9	Y	1	1	0	-0-	-0-	-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	482	3	19	9	Y	17	17	0	-0-	-0-	-0-
MYRA KELLEY 05				WELL #:	01H	RRCID	->	268197	COMPL.	DATE	05/20/2011	TOTAL	DEPTH	13970	PERF.	14741	-	17903	
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1608	3	24	9	Y	22	22	0	-0-	-0-	-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1552	3	15	9	Y	14	14	0	-0-	-0-	-0-
10	1736	N	1096	-0-	-0-	-640	-0-	-0-	1094	3	2	9	Y	2	2	0	-0-	-0-	-0-
11	1590	N	644	-0-	-0-	-946	-0-	-0-	635	3	9	9	Y	8	8	0	-0-	-0-	-0-
12	1612	N	128	-0-	-0-	-1484	-0-	-0-	125	3	3	9	Y	3	3	0	-0-	-0-	-0-
01	1085	N	987	-0-	-0-	-98	-0-	-0-	987	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
COSTLOW 01				WELL #:	02H	RRCID	->	268205	COMPL.	DATE	03/20/2012	TOTAL	DEPTH	13783	PERF.	13840	-	17662	
08	806	N	357	-0-	-0-	-449	-0-	-0-	357	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	589	N	39	-0-	-0-	-550	-0-	-0-	39	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	651	N	86	-0-	-0-	-565	-0-	-0-	86	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PEDRAZA 01				WELL #:	01H	RRCID	->	268513	COMPL.	DATE	01/11/2012	TOTAL	DEPTH	11052	PERF.	13920	-	17912	
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	994	3	22	9	Y	20	20	0	-0-	-0-	-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	692	3	8	9	Y	7	7	0	-0-	-0-	-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	676	3	9	9	Y	8	8	0	-0-	-0-	-0-
11	780	N	663	-0-	-0-	-117	-0-	-0-	653	3	10	9	Y	9	9	0	-0-	-0-	-0-
12	713	N	699	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	670	3	29	9	Y	26	26	0	-0-	-0-	-0-
01	682	N	628	-0-	-0-	-54	-0-	-0-	617	3	11	9	Y	10	10	0	-0-	-0-	-0-
SCHORLEMER 02				WELL #:	02H	RRCID	->	268515	COMPL.	DATE	05/05/2012	TOTAL	DEPTH	13492	PERF.	13670	-	18301	
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	536	3	Y	11	11	0	-0-	-0-	-0-
									12	9									
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	470	3	Y	8	8	0	-0-	-0-	-0-
									9	9									
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	558	3	Y	20	20	0	-0-	-0-	-0-
									22	9									
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	564	3	Y	10	10	0	-0-	-0-	-0-
									11	9									
12	620	N	257	-0-	-0-	-363	-0-	-0-	24	1	200	3	Y	30	30	0	-0-	-0-	-0-
									33	9									
01	651	N	424	-0-	-0-	-227	-0-	-0-	29	1	189	3	Y	187	187	0	-0-	-0-	-0-
									206	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
BRUNS 01				WELL #: 02H		RRCID -> 268521		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13511		PERF.13528 - 18271	
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
08	1860 X	1074	-0-	-786	-0-	66 1	776 3	Y	211	211	0		-0-
						232 9							
09	1920 X	1276	-0-	-644	-0-	88 1	922 3	Y	242	242	0		-0-
						266 9							
10	1984 X	1856	-0-	-128	-0-	132 1	1288 3	Y	396	396	0		-0-
						436 9							
11	1920 X	739	-0-	-1181	-0-	31 1	261 3	Y	406	406	0		-0-
						447 9							
12	10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	908 1	7274 3	Y	2046	2046	0		-0-
						2251 9							
01	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	731 1	8462 3	Y	370	370	0		-0-
						407 9							

BRUNS 01				WELL #: 04H		RRCID -> 268525		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13538		PERF.13490 - 18371	
08	401 X	401	-0-	-0-	-0-	32 1	368 3	Y	1	1	0		-0-
						1 9							
09	492 X	492	-0-	-0-	-0-	43 1	448 3	Y	1	1	0		-0-
						1 9							
10	422 X	422	-0-	-0-	-0-	39 1	381 3	Y	2	2	0		-0-
						2 9							
11	52 X	52	-0-	-0-	-0-	6 1	45 3	Y	1	1	0		-0-
						1 9							
12	424 X	424	-0-	-0-	-0-	47 1	376 3	Y	1	1	0		-0-
						1 9							
01	412 X	412	-0-	-0-	-0-	33 1	378 3	Y	1	1	0		-0-
						1 9							

AFFLERBACH 01				WELL #: 02H		RRCID -> 268534		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 13584		PERF.13750 - 19311	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GARVEL 01				WELL #: 04H		RRCID -> 268642		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13499		PERF.13760 - 19081	
08	238 X	238	-0-	-0-	-0-	10 1	174 3	Y	49	49	0		-0-
						54 9							
09	209 X	209	-0-	-0-	-0-	7 1	127 3	Y	68	68	0		-0-
						75 9							
10	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	54 1	957 3	Y	47	47	0		-0-
						52 9							
11	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	77 1	948 3	Y	6	6	0		-0-
						7 9							
12	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	85 1	898 3	Y	15	15	0		-0-
						17 9							
01	877 X	877	-0-	-0-	-0-	53 1	778 3	Y	42	42	0		-0-
						46 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		MARATHON OIL EF LLC		BRUNS 01		//CONT.// 24492 500		//CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
						WELL #: 03H		RRCID -> 268655		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13480		- 18181			
M O	ALLOW 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			
08	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	142	1	1669	3	Y	478	478	0			-0-			
						526	9												
09	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	154	1	1616	3	Y	433	433	0			-0-			
						476	9												
10	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	169	1	1645	3	Y	446	446	0			-0-			
						491	9												
11	366 X	366	-0-	-0-	-0-	32	1	250	3	Y	76	76	0			-0-			
						84	9												
12	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	177	1	1417	3	Y	302	302	0			-0-			
						332	9												
01	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	103	1	1198	3	Y	251	251	0			-0-			
						276	9												
JO ANN MUELLER 01				WELL #: 01H		RRCID -> 268658		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13939		PERF.13962		- 18002					
08	1333 N	462	-0-	-871	-0-	461	3	1	9	Y	1	1	0			-0-			
09	660 N	371	-0-	-289	-0-	371	3			Y	-0-					-0-			
10	589 N	297	-0-	-292	-0-	297	3			Y	-0-					-0-			
11	450 N	222	-0-	-228	-0-	222	3			Y	-0-					-0-			
12	372 N	129	-0-	-243	-0-	129	3			Y	-0-					-0-			
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	935	3	35	9	Y	32	32	0			-0-			
HOPE 01				WELL #: 02H		RRCID -> 268665		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13600		- 20181					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	72	1	3165	3	Y	484	484	0			-0-			
						532	9												
10	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	251	1	5481	3	Y	910	910	0			-0-			
						1001	9												
11	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	115	1	2648	3	Y	485	485	0			-0-			
						534	9												
12	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	88	1	2578	3	Y	461	461	0			-0-			
						507	9												
01	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	53	1	2285	3	Y	391	391	0			-0-			
						430	9												
DWORACZYK 01				WELL #: 04H		RRCID -> 268666		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13299		PERF.13460		- 19901					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	80	1	910	3	Y	248	248	0			-0-			
						273	9												
10	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	210	1	2266	3	Y	338	338	0			-0-			
						372	9												
11	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	84	1	2675	3	Y	368	368	0			-0-			
						405	9												
12	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	67	1	1993	3	Y	311	311	0			-0-			
						342	9												
01	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	45	1	1287	3	Y	146	146	0			-0-			
						161	9												
STRAUBE 01				WELL #: 02H		RRCID -> 268667		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13612		PERF.13760		- 17821					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
HOPE 01				WELL #: 03H		RRCID -> 268707		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13470 - 19971	
M	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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	20	1	866	3	Y	131	131 0	-0-
						144	9						
10	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	331	1	7227	3	Y	967	967 0	-0-
						1064	9						
11	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	230	1	5322	3	Y	785	785 0	-0-
						864	9						
12	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	131	1	3828	3	Y	451	451 0	-0-
						496	9						
01	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	80	1	3404	3	Y	435	435 0	-0-
						479	9						

HAY 01				WELL #: 01H		RRCID -> 268708		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 13661		PERF.13790 - 18742	
08	4216 X	1068	-0-	-3148	-0-	1005	3	63	9	Y	57	57 0	-0-
09	4080 X	43	-0-	-4037	-0-	37	3	6	9	Y	5	5 0	-0-
10	3999 X	2414	-0-	-1585	-0-	2293	3	121	9	Y	110	110 0	-0-
11	3180 X	1875	-0-	-1305	-0-	1787	3	88	9	Y	80	80 0	-0-
12	2821 X	1220	-0-	-1601	-0-	1122	3	98	9	Y	89	89 0	-0-
01	2294 X	1265	-0-	-1029	-0-	1178	3	87	9	Y	79	79 0	-0-

SCHORLEMER 02				WELL #: 01H		RRCID -> 268709		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13670 - 18301	
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	57	1	280	3	Y	114	114 0	-0-
						125	9						
09	420 N	352	-0-	-68	-0-	50	1	218	3	Y	76	76 0	-0-
						84	9						
10	558 N	422	-0-	-136	-0-	39	1	278	3	Y	95	95 0	-0-
						105	9						
11	450 N	376	-0-	-74	-0-	49	1	239	3	Y	80	80 0	-0-
						88	9						
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	271	3	Y	65	65 0	-0-
						72	9						
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	24	1	135	3	Y	99	99 0	-0-
						109	9						

SCHORLEMER 02				WELL #: 03H		RRCID -> 268710		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13504		PERF.13590 - 18297	
08	775 N	743	-0-	-32	-0-	119	1	581	3	Y	39	39 0	-0-
						43	9						
09	750 N	581	-0-	-169	-0-	101	1	432	3	Y	44	44 0	-0-
						48	9						
10	3100 N	20754	-0-	17654	17654	2588	1	18147	3	Y	17	17 0	-0-
						19	9						
11	3000 N	6816	-0-	3816	21470	1160	1	5641	3	Y	14	14 0	-0-
						15	9						
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	18370					Y	-0-		-0-
01	18370 X	-0-	-0-	-18370	-0-					Y	-0-		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
MARATHON OIL EF LLC															
DWORACZYK 01															
WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901															
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	
08	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	260	1	2935	3	Y	486	486	0	-0-	
						535	9								
09	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	280	1	3176	3	Y	494	494	0	-0-	
						543	9								
10	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	159	1	1713	3	Y	287	287	0	-0-	
						316	9								
11	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	95	1	3020	3	Y	515	515	0	-0-	
						567	9								
12	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	91	1	2712	3	Y	442	442	0	-0-	
						486	9								
01	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	54	1	1561	3	Y	234	234	0	-0-	
						257	9								
DWORACZYK 01															
WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961															
08	578 X	578	-0-	-0-	-0-	39	1	438	3	Y	92	92	0	-0-	
						101	9								
09	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	288	1	3271	3	Y	473	473	0	-0-	
						520	9								
10	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	312	1	3356	3	Y	154	154	0	-0-	
						169	9								
11	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	152	1	4834	3	Y	683	683	0	-0-	
						751	9								
12	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	156	1	4652	3	Y	695	695	0	-0-	
						765	9								
01	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	66	1	1892	3	Y	226	226	0	-0-	
						249	9								
SCHROEDER 01															
WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
GARVEL 01															
WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921															
08	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	161	1	2732	3	Y	377	377	0	-0-	
						415	9								
09	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	55	1	984	3	Y	23	23	0	-0-	
						25	9								
10	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	176	1	3099	3	Y	186	186	0	-0-	
						205	9								
11	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	171	1	2107	3	Y	119	119	0	-0-	
						131	9								
12	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	225	1	2379	3	Y	199	199	0	-0-	
						219	9								
01	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	168	1	2459	3	Y	160	160	0	-0-	
						176	9								

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL SIEVERS 01		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// 24492 500 525398 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT		
						RRCID -> 268942		COMPL. DATE 09/29/2012		TOTAL DEPTH 13571		PERF.13700 - 16841			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	372	1	1822	3	Y	115	115	0		-0-
						127	9								
09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	402	1	1711	3	Y	92	92	0		-0-
						101	9								
10	2139 N	1429	-0-	-710	-0-	172	1	1206	3	Y	46	46	0		-0-
						51	9								
11	2070 N	104	-0-	-1966	-0-	18	1	86	3	Y	-0-				-0-
12	2139 N	530	-0-	-1609	-0-	56	1	473	3	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	319	1	1744	3	Y	-0-				-0-
GARVEL 01				WELL #:		03H	RRCID -> 268946		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13531		PERF.13650 - 18971		
08	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	133	1	2261	3	Y	327	327	0		-0-
						360	9								
09	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	123	1	2219	3	Y	299	299	0		-0-
						329	9								
10	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	127	1	2238	3	Y	306	306	0		-0-
						337	9								
11	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	178	1	2200	3	Y	314	314	0		-0-
						345	9								
12	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	209	1	2213	3	Y	285	285	0		-0-
						314	9								
01	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	133	1	1949	3	Y	224	224	0		-0-
						246	9								
HOPE 01				WELL #:		04H	RRCID -> 268951		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13335		PERF.13500 - 19671		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	82	1	3607	3	Y	135	135	0		-0-
						149	9								
10	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	209	1	4567	3	Y	115	115	0		-0-
						127	9								
11	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	163	1	3776	3	Y	712	712	0		-0-
						783	9								
12	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	124	1	3624	3	Y	676	676	0		-0-
						744	9								
01	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	78	1	3363	3	Y	615	615	0		-0-
						677	9								
HAROLD GOHMERT 01				WELL #:		01H	RRCID -> 268964		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 13753		PERF.13717 - 19761		
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	462	3	50	9	Y	45	45	0		-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	244	3	48	9	Y	44	44	0		-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	451	3	116	9	Y	105	105	0		-0-
11	510 N	474	-0-	-36	-0-	463	3	11	9	Y	10	10	0		-0-
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	839	3	28	9	Y	25	25	0		-0-
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	704	3	26	9	Y	24	24	0		-0-
BARROW 01				WELL #:		04H	RRCID -> 269397		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13720 - 17351		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
KLEINE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269532		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711								
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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BARROW 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269567		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BARROW 01		WELL #: 03H		RRCID -> 270125		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301								
08	930 N	758	-0-	-172	-0-	50 1	662 3	Y	42	42 0						-0-
09	930 N	143	-0-	-787	-0-	46 9	126 3	Y	5	5 0						-0-
10	961 N	467	-0-	-494	-0-	11 1	384 3	Y	45	45 0						-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	6 9	743 3	Y	64	64 0						-0-
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	33 1	819 3	Y	31	31 0						-0-
01	403 N	31	-0-	-372	-0-	50 9	27 3	Y	1	1 0						-0-
FINNEY-BARKER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270332		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559								
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-						97
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3			Y	-0-						97
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-						97
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3			Y	-0-						97
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3			Y	-0-						97
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3			Y	-0-						97
FINNEY-BARKER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270337		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2025																
COLMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 270909		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196								
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-						54
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			Y	-0-						54
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-						54
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			Y	-0-						54
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3			Y	-0-						54
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3			Y	-0-						54

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL TIETZ 01)		FORD SHALE EF LLC		//CONT.//		24492 500 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
				//CONT.//		WELL #:		01H		RRCID -> 270914		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13970		PERF.13957 - 18781		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
08	2046 N	1818	-0-	-0-	-228	-0-	-0-		1762	3	56	9	Y	51	51	0	0	-0-
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1748	3	29	9	Y	26	26	0	0	-0-
10	1922 N	1579	-0-	-0-	-343	-0-	-0-		1571	3	8	9	Y	7	7	0	0	-0-
11	1770 N	1740	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		1708	3	32	9	Y	29	29	0	0	-0-
12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1922	3	41	9	Y	37	37	0	0	-0-
01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1594	3	36	9	Y	33	33	0	0	-0-
DWORACZYK 01				WELL #:		05H		RRCID -> 271293		COMPL. DATE 07/26/2022		TOTAL DEPTH 13359		PERF.13710 - 20050				
08	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		977	1	11018	3	Y	1045	1045	0	0	-0-
									1150	9								
09	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		901	1	10210	3	Y	1125	1125	0	0	-0-
									1238	9								
10	11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		917	1	9882	3	Y	1044	1044	0	0	-0-
									1148	9								
11	11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		304	1	9680	3	Y	988	988	0	0	-0-
									1087	9								
12	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		309	1	9225	3	Y	1208	1208	0	0	-0-
									1329	9								
01	7192 X	5290	-0-	-0-	-1902	-0-	-0-		158	1	4520	3	Y	556	556	0	0	-0-
									612	9								
EDWARD ROEDER 02				WELL #:		03H		RRCID -> 271327		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13630		PERF.13790 - 21771				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
ZIMMERMAN 01				WELL #:		01H		RRCID -> 271351		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13920 - 18401				
08	3224 X	2809	-0-	-0-	-415	-0-	-0-		2723	3	86	9	Y	78	78	0	0	-0-
09	3120 X	1433	-0-	-0-	-1687	-0-	-0-		1393	3	40	9	Y	36	36	0	0	-0-
10	3100 X	1916	-0-	-0-	-1184	-0-	-0-		1870	3	46	9	Y	42	42	0	0	-0-
11	2730 X	1903	-0-	-0-	-827	-0-	-0-		1847	3	56	9	Y	51	51	0	0	-0-
12	2821 X	1258	-0-	-0-	-1563	-0-	-0-		1206	3	52	9	Y	47	47	0	0	-0-
01	2821 X	650	-0-	-0-	-2171	-0-	-0-		633	3	17	9	Y	15	15	0	0	-0-
EDWARD ROEDER 02				WELL #:		02H		RRCID -> 271406		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13616		PERF.13590 - 20871				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
EDWARD ROEDER 02				WELL #:	04H	RRCID	-> 271534	COMPL.	DATE 09/24/2013	TOTAL	DEPTH 13622	PERF.13450	- 19331		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	268	1	3133	3	Y	666	666	0	-0-	
09	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	733	9	3673	3	Y	686	686	0	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1			Y	-0-			-0-	
11	13 X	13	-0-	-0-	-0-	755	9			Y	-0-	10	0	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		2	3	11	9	Y	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BRUNS 01				WELL #:	07H	RRCID	-> 271611	COMPL.	DATE 09/23/2013	TOTAL	DEPTH 13548	PERF.13528	- 20451		
08	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	245	1	2866	3	Y	867	867	0	-0-	
09	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	954	9	2898	3	Y	810	810	0	-0-	
10	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	275	1	2680	3	Y	702	702	0	-0-	
11	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	891	9	2503	3	Y	1038	1038	0	-0-	
12	555 X	555	-0-	-0-	-0-	276	1	374	3	Y	123	123	0	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	772	9			Y	-0-			-0-	
MATEJEK 01				WELL #:	05H	RRCID	-> 271615	COMPL.	DATE 11/09/2013	TOTAL	DEPTH 13380	PERF.13590	- 18671		
08	3534 X	2105	-0-	-1429	-0-	46	1	1770	3	Y	263	263	0	-0-	
09	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	289	9	3999	3	Y	483	483	0	-0-	
10	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	103	1	3277	3	Y	440	440	0	-0-	
11	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	531	9	2557	3	Y	291	291	0	-0-	
12	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	95	1	3518	3	Y	434	434	0	-0-	
01	3534 X	3518	-0-	-16	-0-	484	9	3085	3	Y	335	335	0	-0-	
MATEJEK 01				WELL #:	02H	RRCID	-> 271616	COMPL.	DATE 11/09/2013	TOTAL	DEPTH 13408	PERF.13550	- 18011		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
MATEJEK 01				WELL #:	03H	RRCID	-> 271617	COMPL.	DATE 11/09/2013	TOTAL	DEPTH 13357	PERF.13600	- 18531		
08	1364 X	1124	-0-	-240	-0-	27	1	1058	3	Y	35	35	0	-0-	
09	1800 X	262	-0-	-1538	-0-	39	9	220	3	Y	33	33	0	-0-	
10	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	6	1	2540	3	Y	70	70	0	-0-	
11	1800 X	281	-0-	-1519	-0-	36	9	257	3	Y	15	15	0	-0-	
12	1457 X	6	-0-	-1451	-0-	74	1	4	9	Y	4	4	0	-0-	
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	77	9			Y	-0-			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541														
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
08	2976 X	2729	-0-	-247	-0-	58 1	2249 3	Y			384	384 0		-0-
09	2880 X	2279	-0-	-601	-0-	422 9	1899 3	Y			301	301 0		-0-
10	3007 X	397	-0-	-2610	-0-	49 1	292 3	Y			88	88 0		-0-
11	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	331 9	2529 3	Y			413	413 0		-0-
12	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	8 1	2594 3	Y			440	440 0		-0-
01	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	97 9	2477 3	Y			428	428 0		-0-
						65 1								
						454 9								
						65 1								
						484 9								
						52 1								
						471 9								
HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			151
09	69 N	-0-	-0-	-0-	-0-	69 3				Y	-0-			151
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			151
11	63 N	-0-	-0-	-0-	-0-	63 3				Y	-0-			151
12	69 N	-0-	-0-	-0-	-0-	69 3				Y	-0-			151
01	53 N	-0-	-0-	-0-	-0-	53 3				Y	-0-			151
RIEDELSEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 271736 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621														
08	1271 N	1112	-0-	-159	-0-	66 1	886 3	Y			145	145 0		-0-
09	1200 N	1055	-0-	-145	-0-	160 9	825 3	Y			143	143 0		-0-
10	1178 N	1024	-0-	-154	-0-	73 1	811 3	Y			131	131 0		-0-
11	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	157 9	834 3	Y			126	126 0		-0-
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	69 1	866 3	Y			128	128 0		-0-
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	144 9	823 3	Y			109	109 0		-0-
						91 1								
						139 9								
						111 1								
						141 9								
						98 1								
						120 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284													
M	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
08	4712 X	3949	-0-	-763	-0-	628 1	3072 3	Y		226	226 0		-0-
09	4410 X	4104	-0-	-306	-0-	249 9							
10	4557 X	3928	-0-	-629	-0-	734 1	3125 3	Y		223	223 0		-0-
11	4260 X	3323	-0-	-937	-0-	245 9							
12	4247 X	2626	-0-	-1621	-0-	461 1	3236 3	Y		210	210 0		-0-
01	4247 X	2021	-0-	-2226	-0-	231 9							
						532 1	2596 3	Y		177	177 0		-0-
						195 9							
						265 1	2243 3	Y		107	107 0		-0-
						118 9							
						295 1	1618 3	Y		98	98 0		-0-
						108 9							
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491													
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	101 1	492 3	Y		50	50 0		-0-
09	660 N	610	-0-	-50	-0-	55 9							
10	682 N	591	-0-	-91	-0-	107 1	455 3	Y		44	44 0		-0-
11	630 N	574	-0-	-56	-0-	48 9							
12	620 N	499	-0-	-121	-0-	67 1	474 3	Y		45	45 0		-0-
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	50 9							
						90 1	439 3	Y		41	41 0		-0-
						45 9							
						49 1	419 3	Y		28	28 0		-0-
						31 9							
						206 1	1133 3	Y		100	100 0		-0-
						110 9							
LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			39
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		Y		-0-			39
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y		-0-			39
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y		-0-			39
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y		-0-			39
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y		-0-			39
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611													
08	3193 X	450	-0-	-2743	-0-	5 1	74 3	Y		337	337 0		-0-
09	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-	371 9							
10	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	216 1	2531 3	Y		-0-			-0-
11	1890 X	962	-0-	-928	-0-	381 9				346	346 0		-0-
12	1953 X	1318	-0-	-635	-0-	83 1	766 3	Y		103	103 0		-0-
01	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	113 9							
						131 1	1022 3	Y		150	150 0		-0-
						165 9							
						322 1	2703 3	Y		311	311 0		-0-
						342 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 #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281														
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
08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	308	1	1510	3	Y	270	270	0	-0-
						297	9							
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	334	1	1427	3	Y	246	246	0	-0-
						271	9							
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	222	1	1561	3	Y	257	257	0	-0-
						283	9							
11	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	316	1	1543	3	Y	272	272	0	-0-
						299	9							
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	12	1	100	3	Y	52	52	0	-0-
						57	9							
01	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	433	1	2373	3	Y	168	168	0	-0-
						185	9							
SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411														
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1	1	0	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2	2	0	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	2	0	-0-
11	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	405	1	1986	3	Y	342	342	0	-0-
						376	9							
12	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	187	1	1593	3	Y	255	255	0	-0-
						281	9							
01	3100 N	3365	-0-	265	265	448	1	2477	3	Y	400	400	0	-0-
						440	9							
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211														
08	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	557	1	2727	3	Y	211	211	0	-0-
						232	9							
09	2760 X	991	-0-	-1769	-0-	175	1	746	3	Y	64	64	0	-0-
						70	9							
10	2852 X	42	-0-	-2810	-0-	4	1	27	3	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
11	2760 X	361	-0-	-2399	-0-	53	1	263	3	Y	41	41	0	-0-
						45	9							
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241														
08	992 N	884	-0-	-108	-0-	126	1	617	3	Y	128	128	0	-0-
						141	9							
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	217	1	925	3	Y	162	162	0	-0-
						178	9							
10	620 N	418	-0-	-202	-0-	42	1	299	3	Y	70	70	0	-0-
						77	9							
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	239	1	1171	3	Y	177	177	0	-0-
						195	9							
12	1302 N	525	-0-	-777	-0-	46	1	392	3	Y	79	79	0	-0-
						87	9							
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	107	1	590	3	Y	85	85	0	-0-
						94	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398														
HOPE SCHORLEMER 01			WELL #: 05H			RRCID -> 272501			COMPL. DATE 04/03/2014			TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161					
M	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	
08	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	707	1	3466	3	Y	475	475	0				-0-
						523	9										
09	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	628	1	2673	3	Y	396	396	0				-0-
						436	9										
10	4340 X	3291	-0-	-1049	-0-	365	1	2571	3	Y	323	323	0				-0-
						355	9										
11	4230 X	2372	-0-	-1858	-0-	367	1	1788	3	Y	197	197	0				-0-
						217	9										
12	4371 X	1678	-0-	-2693	-0-	160	1	1363	3	Y	141	141	0				-0-
						155	9										
01	4371 X	3877	-0-	-494	-0-	528	1	2907	3	Y	402	402	0				-0-
						442	9										

HOPE SCHORLEMER 01			WELL #: 06H			RRCID -> 272502			COMPL. DATE 08/31/2014			TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0				-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	48	48	0				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	0				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	100	0				-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	12	12	0				-0-
						13	9										

HOPE SCHORLEMER 01			WELL #: 07H			RRCID -> 272503			COMPL. DATE 04/11/2014			TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141					
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	144	1	706	3	Y	75	75	0				-0-
						83	9										
09	240 N	98	-0-	-142	-0-	3	1	15	3	Y	73	73	0				-0-
						80	9										
10	620 N	484	-0-	-136	-0-	55	1	386	3	Y	39	39	0				-0-
						43	9										
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	274	1	1337	3	Y	53	53	0				-0-
						58	9										
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	66	66	0				-0-
						73	9										
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	288	1	1579	3	Y	59	59	0				-0-
						65	9										

HOPE SCHORLEMER 01			WELL #: 08H			RRCID -> 272504			COMPL. DATE 05/11/2015			TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171					
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-						-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	44	44	0				-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	3	3	0				-0-
						3	9										
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	28	28	0				-0-
						31	9										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	43	1	275	3	Y	184	184	0				-0-
						202	9										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171													
M	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
08	3069 X	2030	-0-	-1039	-0-	165 1	820 3	Y	950	950 0			-0-
09	2640 X	348	-0-	-2292	-0-	1045 9	109 3	Y	196	196 0			-0-
10	2728 X	307	-0-	-2421	-0-	23 1	218 3	Y	53	53 0			-0-
11	2280 X	165	-0-	-2115	-0-	216 9	78 3	Y	65	65 0			-0-
12	372 N	17	-0-	-355	-0-	31 1	13 9	Y	12	12 0			-0-
01	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	58 9	1390 3	Y	602	602 0			-0-
						15 1							
						72 9							
						4 3							
						243 1							
						662 9							

SCHORLEMER 02 WELL #: 05H RRCID -> 272520 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421													
08	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	1435 1	7021 3	Y	225	225 0			-0-
09	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	248 9	6612 3	Y	262	262 0			-0-
10	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	1553 1	7376 3	Y	212	212 0			-0-
11	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	288 9	6426 3	Y	145	145 0			-0-
12	7285 X	6370	-0-	-915	-0-	1051 1	5534 3	Y	166	166 0			-0-
01	7285 X	4219	-0-	-3066	-0-	233 9	3564 3	Y	2	2 0			-0-
						1320 1							
						160 9							
						653 1							
						183 9							
						653 1							
						2 9							

DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471													
08	1085 N	952	-0-	-133	-0-	67 1	752 3	Y	121	121 0			-0-
09	1230 N	703	-0-	-527	-0-	133 9	525 3	Y	120	120 0			-0-
10	899 N	436	-0-	-463	-0-	46 1	278 3	Y	120	120 0			-0-
11	930 N	157	-0-	-773	-0-	132 9	34 3	Y	111	111 0			-0-
12	713 N	156	-0-	-557	-0-	26 1	36 3	Y	108	108 0			-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	132 9	467 3	Y	29	29 0			-0-
						1 1							
						122 9							
						1 1							
						119 9							
						16 1							
						32 9							

DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511													
08	5239 X	4364	-0-	-875	-0-	270 1	3063 3	Y	937	937 0			-0-
09	5070 X	4063	-0-	-1007	-0-	1031 9	2939 3	Y	787	787 0			-0-
10	5239 X	4373	-0-	-866	-0-	258 1	3249 3	Y	749	749 0			-0-
11	4950 X	4005	-0-	-945	-0-	866 9	3245 3	Y	598	598 0			-0-
12	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	300 1	5849 3	Y	512	512 0			-0-
01	4371 X	310	-0-	-4061	-0-	824 9	99 3	Y	189	189 0			-0-
						102 1							
						658 9							
						196 1							
						563 9							
						3 1							
						208 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541														
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	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	64 3	Y		4		4 0		-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 9	38 3	Y		14		14 0		-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	3 1	212 3	Y		46		46 0		-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	15 9	52 3	Y		33		33 0		-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	18 1	97 3	Y		53		53 0		-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	51 9	69 3	Y		8		8 0		-0-
						6 1								
						36 9								
						12 1								
						58 9								
						8 1								
						9 9								
SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341														
08	930 X	646	-0-	-284	-0-	27 1	156 3	Y		421		421 0		-0-
09	750 X	583	-0-	-167	-0-	463 9	127 3	Y		393		393 0		-0-
10	775 X	500	-0-	-275	-0-	24 1	101 3	Y		351		351 0		-0-
11	750 X	305	-0-	-445	-0-	432 9	58 3	Y		215		215 0		-0-
12	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	13 1	2657 3	Y		140		140 0		-0-
01	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	386 9	235	Y		235		235 0		-0-
						10 1								
						237 9								
						313 1								
						154 9								
						216 1								
						259 9								
WARLING 01 WELL #: 05H RRCID -> 273207 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081														
08	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-			Y		-0-				-0-
09	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y		-0-				-0-
10	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	322 1	3498 3	Y		1936		1936 0		-0-
11	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	2130 9	3851 3	Y		1835		1835 0		-0-
12	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	121 1	3228 3	Y		1045		1045 0		-0-
01	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	2019 9	3009 3	Y		1122		1122 0		-0-
						108 1								
						1150 9								
						105 1								
						1234 9								
BRUNS 01 WELL #: 08H RRCID -> 274455 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13577 PERF.13540 - 20571														
08	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	278 1	3249 3	Y		712		712 0		-0-
09	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	783 9	3220 3	Y		652		652 0		-0-
10	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	307 1	3217 3	Y		670		670 0		-0-
11	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	717 9	3083 3	Y		638		638 0		-0-
12	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	331 1	2251 3	Y		441		441 0		-0-
01	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	737 9	1828 3	Y		333		333 0		-0-
						397 1								
						702 9								
						282 1								
						485 9								
						157 1								
						366 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
BRUNS 01 WELL #: 06H RRCID -> 274456 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13510 - 20431														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	174	1	2037	3	Y	410	410	0	-0-
						451	9							
09	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	185	1	1939	3	Y	372	372	0	-0-
						409	9							
10	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	208	1	2017	3	Y	387	387	0	-0-
						426	9							
11	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	252	1	1954	3	Y	376	376	0	-0-
						414	9							
12	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	247	1	1968	3	Y	360	360	0	-0-
						396	9							
01	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	133	1	1546	3	Y	265	265	0	-0-
						292	9							
BRUNS 01 WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13660 - 20291														
08	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	259	1	3029	3	Y	637	637	0	-0-
						701	9							
09	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	278	1	2919	3	Y	568	568	0	-0-
						625	9							
10	818 X	818	-0-	-0-	-0-	62	1	601	3	Y	141	141	0	-0-
						155	9							
11	957 X	957	-0-	-0-	-0-	61	1	496	3	Y	364	364	0	-0-
						400	9							
12	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	361	1	2858	3	Y	20	20	0	-0-
						22	9							
01	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	203	1	2360	3	Y	308	308	0	-0-
						339	9							
WARLING 01 WELL #: 06H RRCID -> 275911 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13710 - 19941														
08	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	381	1	4319	3	Y	1587	1587	0	-0-
						1746	9							
09	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	412	1	4690	3	Y	1654	1654	0	-0-
						1819	9							
10	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	283	1	3066	3	Y	839	839	0	-0-
						923	9							
11	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	107	1	3409	3	Y	692	692	0	-0-
						761	9							
12	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	130	1	3896	3	Y	800	800	0	-0-
						880	9							
01	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	108	1	3110	3	Y	686	686	0	-0-
						755	9							
SCHORLEMER 02 WELL #: 04H RRCID -> 276089 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401														
08	3007 X	2441	-0-	-566	-0-	247	1	1233	3	Y	874	874	0	-0-
						961	9							
09	2910 X	2219	-0-	-691	-0-	246	1	1091	3	Y	802	802	0	-0-
						882	9							
10	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	364	1	2575	3	Y	680	680	0	-0-
						748	9							
11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	307	1	1558	3	Y	1097	1097	0	-0-
						1207	9							
12	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	321	1	2746	3	Y	557	557	0	-0-
						613	9							
01	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	1143	1	6374	3	Y	777	777	0	-0-
						855	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC BOLDT 01				//CONT.// WELL #:	24492 500 525398 07H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
						RRCID ->	276228	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL	DEPTH	13665	PERF.13552	- 20001	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	368	1	4910	3	Y	480	480 0		-0-	
09	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	528	9	4282	3	Y	374	374 0		-0-	
10	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	382	1	4055	3	Y	367	367 0		-0-	
11	3750 X	3713	-0-	-37	-0-	411	9	3003	3	Y	348	348 0		-0-	
12	3875 X	3717	-0-	-158	-0-	346	1	2932	3	Y	372	372 0		-0-	
01	3875 X	1857	-0-	-2018	-0-	404	9	1485	3	Y	177	177 0		-0-	
BARROW 01				WELL #:	05H	RRCID ->	276230	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL	DEPTH	13754	PERF.13740	- 18422	
08	3131 X	2584	-0-	-547	-0-	163	1	2175	3	Y	224	224 0		-0-	
09	3030 X	2489	-0-	-541	-0-	246	9	2084	3	Y	199	199 0		-0-	
10	2790 X	2527	-0-	-263	-0-	186	1	2132	3	Y	194	194 0		-0-	
11	2550 X	2549	-0-	-1	-0-	219	9	2042	3	Y	259	259 0		-0-	
12	2635 X	2463	-0-	-172	-0-	182	1	2003	3	Y	184	184 0		-0-	
01	2573 X	2105	-0-	-468	-0-	213	9	1717	3	Y	167	167 0		-0-	
BOLDT 01				WELL #:	05H	RRCID ->	276233	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL	DEPTH	13566	PERF.13640	- 19812	
08	2914 X	314	-0-	-2600	-0-	18	1	243	3	Y	48	48 0		-0-	
09	2790 X	1207	-0-	-1583	-0-	53	9	988	3	Y	119	119 0		-0-	
10	2883 X	444	-0-	-2439	-0-	88	1	365	3	Y	44	44 0		-0-	
11	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-	131	9			Y	-0-			-0-	
12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-	31	1			Y	-0-			-0-	
01	1240 X	115	-0-	-1125	-0-	48	9	58	3	Y	45	45 0		-0-	
BOLDT 01				WELL #:	04H	RRCID ->	276234	COMPL. DATE	02/07/2016	TOTAL	DEPTH	13654	PERF.13710	- 19943	
08	3100 N	3199	-0-	99	99	199	1	2651	3	Y	317	317 0		-0-	
09	2280 N	1976	-0-	-304	-0-	349	9	1636	3	Y	176	176 0		-0-	
10	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	146	1	2258	3	Y	284	284 0		-0-	
11	2910 X	931	-0-	-1979	-0-	194	9	751	3	Y	89	89 0		-0-	
12	3007 X	213	-0-	-2794	-0-	193	1	112	3	Y	79	79 0		-0-	
01	3007 X	225	-0-	-2782	-0-	312	9	134	3	Y	68	68 0		-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
BARROW 01 WELL #: 06H RRCID -> 276235 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3193 X	2767	-0-	-426	-0-	172 1	2289 3	Y	278	278 0			-0-
09	3090 X	2817	-0-	-273	-0-	306 9	2315 3	Y	269	269 0			-0-
10	3038 X	2907	-0-	-131	-0-	206 1	2369 3	Y	305	305 0			-0-
11	2880 X	2851	-0-	-29	-0-	296 9	2283 3	Y	290	290 0			-0-
12	2914 X	2841	-0-	-73	-0-	202 1	2261 3	Y	263	263 0			-0-
01	2914 X	2685	-0-	-229	-0-	336 9	2149 3	Y	255	255 0			-0-
						249 1							
						319 9							
						291 1							
						289 9							
						255 1							
						281 9							
BARROW 01 WELL #: 07H RRCID -> 276335 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BOLDT 01 WELL #: 06H RRCID -> 276347 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13608 PERF.13540 - 19692													
08	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	316 1	4211 3	Y	228	228 0			-0-
09	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	251 9	3809 3	Y	334	334 0			-0-
10	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	339 1	4027 3	Y	449	449 0			-0-
11	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	367 9	4163 3	Y	418	418 0			-0-
12	4526 X	648	-0-	-3878	-0-	344 1	528 3	Y	47	47 0			-0-
01	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-	494 9			Y	-0-			-0-
						454 1							
						460 9							
						68 1							
						52 9							
BOLDT 01 WELL #: 08H RRCID -> 276348 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 19942													
08	5425 X	3387	-0-	-2038	-0-	208 1	2772 3	Y	370	370 0			-0-
09	4980 X	3227	-0-	-1753	-0-	407 9	2632 3	Y	328	328 0			-0-
10	4464 X	3402	-0-	-1062	-0-	234 1	2761 3	Y	368	368 0			-0-
11	3930 X	3108	-0-	-822	-0-	361 9	2478 3	Y	327	327 0			-0-
12	3627 X	174	-0-	-3453	-0-	236 1	136 3	Y	19	19 0			-0-
01	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-	405 9			Y	-0-			-0-
						270 1							
						360 9							
						17 1							
						21 9							

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 209

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL WARLING 01)			FORD SHALE EF LLC		//CONT.// 24492 500 525398 WELL #:	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT		
						RRCID -> 276392	COMPL. DATE 12/12/2015	TOTAL DEPTH 13516	PERF.13930	- 20132					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
08	3999 X	3574	-0-	-425	-0-	242 600 9	1 2732 3	Y	545	545 0	-0-				
09	3870 X	3344	-0-	-526	-0-	225 565 9	1 2554 3	Y	514	514 0	-0-				
10	3565 X	2999	-0-	-566	-0-	205 583 9	1 2211 3	Y	530	530 0	-0-				
11	3450 X	3119	-0-	-331	-0-	78 551 9	1 2490 3	Y	501	501 0	-0-				
12	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	108 592 9	1 3227 3	Y	538	538 0	-0-				
01	3565 X	3046	-0-	-519	-0-	86 484 9	1 2476 3	Y	440	440 0	-0-				
WARLING 01			WELL #:		03H	RRCID -> 276393	COMPL. DATE 12/18/2015	TOTAL DEPTH 13452	PERF.13780	- 20102					
08	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	157 366 9	1 1776 3	Y	333	333 0	-0-				
09	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	141 367 9	1 1600 3	Y	334	334 0	-0-				
10	2139 N	1926	-0-	-213	-0-	131 377 9	1 1418 3	Y	343	343 0	-0-				
11	2070 N	1925	-0-	-145	-0-	48 363 9	1 1514 3	Y	330	330 0	-0-				
12	2139 N	2062	-0-	-77	-0-	56 337 9	1 1669 3	Y	306	306 0	-0-				
01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	58 347 9	1 1659 3	Y	315	315 0	-0-				
BARROW 01			WELL #:		08H	RRCID -> 276448	COMPL. DATE 06/15/2015	TOTAL DEPTH 13787	PERF.13790	- 16222					
08	1829 N	1170	-0-	-659	-0-	72 131 9	1 967 3	Y	119	119 0	-0-				
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	81 136 9	1 910 3	Y	124	124 0	-0-				
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	49 74 9	1 575 3	Y	67	67 0	-0-				
11	1140 N	644	-0-	-496	-0-	55 84 9	1 505 3	Y	76	76 0	-0-				
12	1178 N	947	-0-	-231	-0-	94 124 9	1 729 3	Y	113	113 0	-0-				
01	620 N	514	-0-	-106	-0-	47 70 9	1 397 3	Y	64	64 0	-0-				
BOLDT 01			WELL #:		03H	RRCID -> 276615	COMPL. DATE 02/08/2016	TOTAL DEPTH 13583	PERF.13690	- 19921					
08	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	504 517 9	1 6721 3	Y	470	470 0	-0-				
09	6210 X	5385	-0-	-825	-0-	408 398 9	1 4579 3	Y	362	362 0	-0-				
10	6417 X	5192	-0-	-1225	-0-	376 411 9	1 4405 3	Y	374	374 0	-0-				
11	6210 X	5241	-0-	-969	-0-	482 341 9	1 4418 3	Y	310	310 0	-0-				
12	6417 X	3071	-0-	-3346	-0-	323 239 9	1 2509 3	Y	217	217 0	-0-				
01	6417 X	1833	-0-	-4584	-0-	181 135 9	1 1517 3	Y	123	123 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 #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772														
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
08	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	222 1	2586 3	Y	175	175	0			-0-
						193 9								
09	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	229 1	2402 3	Y	190	190	0			-0-
						209 9								
10	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	233 1	2256 3	Y	190	190	0			-0-
						209 9								
11	683 X	683	-0-	-0-	-0-	72 1	554 3	Y	52	52	0			-0-
						57 9								
12	123 X	123	-0-	-0-	-0-	13 1	104 3	Y	5	5	0			-0-
						6 9								
01	21 X	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3	Y	-0-					-0-
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 10H RRCID -> 277187 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132														
08	868 N	461	-0-	-407	-0-	55 1	272 3	Y	122	122	0			-0-
						134 9								
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	99 1	427 3	Y	154	154	0			-0-
						169 9								
10	341 N	68	-0-	-273	-0-	1 1	12 3	Y	50	50	0			-0-
						55 9								
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	142 1	702 3	Y	238	238	0			-0-
						262 9								
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	69 1	595 3	Y	175	175	0			-0-
						193 9								
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	39 1	225 3	Y	171	171	0			-0-
						188 9								
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132														
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15 1	77 3	Y	31	31	0			-0-
						34 9								
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	80 1	344 3	Y	89	89	0			-0-
						98 9								
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	7 1	58 3	Y	169	169	0			-0-
						186 9								
11	120 N	9	-0-	-111	-0-	2 3	7 9	Y	6	6	0			-0-
12	527 N	12	-0-	-515	-0-	1 1	5 3	Y	5	5	0			-0-
						6 9								
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	35 3	Y	77	77	0			-0-
						85 9								
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212														
08	2263 X	1790	-0-	-473	-0-	256 1	1258 3	Y	251	251	0			-0-
						276 9								
09	1950 X	1340	-0-	-610	-0-	216 1	927 3	Y	179	179	0			-0-
						197 9								
10	1984 X	1819	-0-	-165	-0-	196 1	1378 3	Y	223	223	0			-0-
						245 9								
11	1920 X	1502	-0-	-418	-0-	222 1	1089 3	Y	174	174	0			-0-
						191 9								
12	1798 X	201	-0-	-1597	-0-	17 1	142 3	Y	38	38	0			-0-
						42 9								
01	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	319 1	1763 3	Y	274	274	0			-0-
						301 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
HOPE 01				WELL #: 06H		RRCID -> 277495		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 13529		PERF.13580 - 22362	
M	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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	85	1	3726	3	Y	678	678 0	-0-
						746	9						
10	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	223	1	4886	3	Y	1054	1054 0	-0-
						1159	9						
11	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	155	1	3575	3	Y	803	803 0	-0-
						883	9						
12	95 X	95	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	23	23 0	-0-
						25	9						
01	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	20	1	864	3	Y	175	175 0	-0-
						193	9						

RESSMAN 01				WELL #: 03H		RRCID -> 277496		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13510 - 18842	
08	21 X	21	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	10	10 0	-0-
						11	9						
09	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	84	1	879	3	Y	162	162 0	-0-
						178	9						
10	201 X	201	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	52	52 0	-0-
						57	9						
11	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	250	1	1942	3	Y	408	408 0	-0-
						449	9						
12	768 X	768	-0-	-0-	-0-	75	1	597	3	Y	87	87 0	-0-
						96	9						
01	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	82	1	950	3	Y	-0-		-0-

RESSMAN 01				WELL #: 04H		RRCID -> 277497		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 13637		PERF.13810 - 18942	
08	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	163	1	1908	3	Y	241	241 0	-0-
						265	9						
09	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	105	1	1096	3	Y	153	153 0	-0-
						168	9						
10	138 X	138	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	Y	18	18 0	-0-
						20	9						
11	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	215	1	1664	3	Y	191	191 0	-0-
						210	9						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	261 X	261	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	Y	7	7 0	-0-
						8	9						

RESSMAN 01				WELL #: 07H		RRCID -> 277498		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13603		PERF.13590 - 18972	
08	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	77	1	901	3	Y	123	123 0	-0-
						135	9						
09	951 X	951	-0-	-0-	-0-	72	1	752	3	Y	115	115 0	-0-
						127	9						
10	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	265	1	2568	3	Y	338	338 0	-0-
						372	9						
11	999 X	999	-0-	-0-	-0-	101	1	781	3	Y	106	106 0	-0-
						117	9						
12	127 X	127	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	Y	8	8 0	-0-
						9	9						
01	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	112	1	1299	3	Y	29	29 0	-0-
						32	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT	
MARATHON OIL EF LLC														
RESSMAN 01														
WELL #: 05H RRCID -> 277502														
COMPL. DATE 09/11/2015														
TOTAL DEPTH 13598													PERF.13517 - 18533	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	69	1	803	3	Y	142	142	0	-0-
09	965 X	965	-0-	-0-	-0-	156	9	734	3	Y	146	146	0	-0-
10	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	70	1	745	3	Y	174	174	0	-0-
11	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	161	9	999	3	Y	179	179	0	-0-
12	806 X	806	-0-	-0-	-0-	77	1	634	3	Y	84	84	0	-0-
01	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	191	9	974	3	Y	26	26	0	-0-
						129	1							
						197	9							
						80	1							
						92	9							
						84	1							
						29	9							
RESSMAN 01														
WELL #: 09H RRCID -> 277510														
COMPL. DATE 11/14/2015														
TOTAL DEPTH 13513													PERF.13920 - 21102	
08	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	372	1	4344	3	Y	645	645	0	-0-
09	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	710	9	3874	3	Y	553	553	0	-0-
10	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	370	1	3916	3	Y	570	570	0	-0-
11	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	608	9	1359	3	Y	201	201	0	-0-
12	63 X	63	-0-	-0-	-0-	404	1	53	3	Y	3	3	0	-0-
01	24 X	24	-0-	-0-	-0-	627	9	22	3	Y	-0-			-0-
						175	1							
						221	9							
						7	1							
						3	9							
						2	1							
RESSMAN 01														
WELL #: 10H RRCID -> 277511														
COMPL. DATE 11/18/2015														
TOTAL DEPTH 13603													PERF.13830 - 21092	
08	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	145	1	1689	3	Y	225	225	0	-0-
09	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	248	9	3459	3	Y	469	469	0	-0-
10	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	330	1	2759	3	Y	401	401	0	-0-
11	64 X	64	-0-	-0-	-0-	516	9	56	3	Y	1	1	0	-0-
12	108 X	108	-0-	-0-	-0-	285	1	81	3	Y	15	15	0	-0-
01	38 X	38	-0-	-0-	-0-	441	9	33	3	Y	2	2	0	-0-
						7	1							
						1	9							
						10	1							
						17	9							
						3	1							
						2	9							
RESSMAN 01														
WELL #: 11H RRCID -> 277515														
COMPL. DATE 11/22/2015														
TOTAL DEPTH 13538													PERF.13820 - 20752	
08	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	307	1	3589	3	Y	627	627	0	-0-
09	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	690	9	3441	3	Y	583	583	0	-0-
10	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	328	1	3411	3	Y	586	586	0	-0-
11	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	641	9	1502	3	Y	250	250	0	-0-
12	36 X	36	-0-	-0-	-0-	351	1	31	3	Y	1	1	0	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	645	9							-0-
						193	1							
						275	9							
						4	1							
						1	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
SCHORLEMER 02				WELL #:	09H	RRCID ->	277911	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL	DEPTH	13523	PERF.13780 - 18262					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	217 N	26	-0-	-0-	-191	-0-	-0-	1	3	25	9	Y	23	23	0	-0-		
09	90 N	34	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	25	25	0	-0-		
								28	9									
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	236	3	Y	31	31	0	-0-		
								34	9									
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	144	3	Y	26	26	0	-0-		
								29	9									
12	31 N	1	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-		
01	217 N	80	-0-	-0-	-137	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	41	41	0	-0-		
								45	9									

SCHORLEMER 02				WELL #:	10H	RRCID ->	277913	COMPL. DATE	07/04/2024	TOTAL	DEPTH	13597	PERF.14050 - 18332					
08	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	557	1	2732	3	Y	562	562	0	-0-		
								618	9									
09	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	637	1	2733	3	Y	542	542	0	-0-		
								596	9									
10	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	422	1	2976	3	Y	519	519	0	-0-		
								571	9									
11	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	599	1	2946	3	Y	628	628	0	-0-		
								691	9									
12	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	2119	3	Y	339	339	0	-0-		
								373	9									
01	2294 X	1246	-0-	-0-	-1048	-0-	-0-	157	1	872	3	Y	197	197	0	-0-		
								217	9									

SCHORLEMER 02				WELL #:	11H	RRCID ->	277964	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL	DEPTH	13520	PERF.13790 - 18242					
08	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	2882	3	Y	97	97	0	-0-		
								107	9									
09	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	495	1	2105	3	Y	46	46	0	-0-		
								51	9									
10	2108 X	1925	-0-	-0-	-183	-0-	-0-	232	1	1628	3	Y	59	59	0	-0-		
								65	9									
11	3450 X	1624	-0-	-0-	-1826	-0-	-0-	264	1	1287	3	Y	66	66	0	-0-		
								73	9									
12	3565 X	715	-0-	-0-	-2850	-0-	-0-	72	1	613	3	Y	27	27	0	-0-		
								30	9									
01	3565 X	993	-0-	-0-	-2572	-0-	-0-	148	1	810	3	Y	32	32	0	-0-		
								35	9									

WARLING 01				WELL #:	07H	RRCID ->	278360	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL	DEPTH	13575	PERF.14730 - 20261					
08	992 X	-0-	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	3120 X	-0-	-0-	-0-	-3120	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	3224 X	2069	-0-	-0-	-1155	-0-	-0-					Y	859	859	0	-0-		
								94	1	1030	3	Y						
								945	9									
11	3120 X	2690	-0-	-0-	-430	-0-	-0-	53	1	1679	3	Y	871	871	0	-0-		
								958	9									
12	209 X	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	117	117	0	-0-		
								129	9									
01	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1441	3	Y	407	407	0	-0-		
								448	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT	
MARATHON OIL EF LLC														
HOPE 01														
WELL #: 07H RRCID -> 278593														
COMPL. DATE 01/15/2016														
TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	3679	3	Y	-0-	820	820 0	-0-
09	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	902	9							-0-
10	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	205	1	4478	3	Y	1017	1017 0		-0-
11	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	1119	9							-0-
12	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	146	1	3365	3	Y	649	649 0		-0-
01	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	714	9							-0-
						111	1	3250	3	Y	695	695 0		-0-
						765	9							-0-
						94	1	4012	3	Y	750	750 0		-0-
						825	9							-0-

MATEJEK 01														
WELL #: 09H RRCID -> 278594														
COMPL. DATE 02/23/2016														
TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MATEJEK 01														
WELL #: 10H RRCID -> 278596														
COMPL. DATE 02/24/2016														
TOTAL DEPTH 13412 PERF.13541 - 17887														
08	3658 X	2247	-0-	-1411	-0-	48	1	1873	3	Y	296	296 0		-0-
09	5130 X	5043	-0-	-87	-0-	326	9							-0-
10	5301 X	5031	-0-	-270	-0-	111	1	4276	3	Y	596	596 0		-0-
11	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	656	9							-0-
12	5208 X	3683	-0-	-1525	-0-	121	1	4159	3	Y	683	683 0		-0-
01	5208 X	2008	-0-	-3200	-0-	751	9							-0-
						135	1	5206	3	Y	941	941 0		-0-
						1035	9							-0-
						76	1	3047	3	Y	509	509 0		-0-
						560	9							-0-
						14	1	707	3	Y	1170	1170 0		-0-
						1287	9							-0-

MATEJEK 01														
WELL #: 06H RRCID -> 278991														
COMPL. DATE 02/17/2016														
TOTAL DEPTH 13440 PERF.13549 - 18465														
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-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-

WARLING 01														
WELL #: 04H RRCID -> 279019														
COMPL. DATE 12/23/2015														
TOTAL DEPTH 13527 PERF.13780 - 20142														
08	4278 X	1748	-0-	-2530	-0-	119	1	1343	3	Y	260	260 0		-0-
09	3270 X	2166	-0-	-1104	-0-	286	9							-0-
10	2790 X	2171	-0-	-619	-0-	149	1	1690	3	Y	297	297 0		-0-
11	2640 X	2416	-0-	-224	-0-	327	9							-0-
12	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	156	1	1689	3	Y	296	296 0		-0-
01	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	326	9							-0-
						61	1	1934	3	Y	383	383 0		-0-
						421	9							-0-
						99	1	2959	3	Y	476	476 0		-0-
						524	9							-0-
						98	1	2803	3	Y	529	529 0		-0-
						582	9							-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
RESSMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 279020 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 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
08	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	88 1	1025 3	Y	147	147	0			-0-
09	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	162 9	1291 3	Y	200	200	0			-0-
10	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	123 1	837 3	Y	136	136	0			-0-
11	591 X	591	-0-	-0-	-0-	220 9	442 3	Y	84	84	0			-0-
12	40 X	40	-0-	-0-	-0-	86 1	35 3	Y	1	1	0			-0-
01	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	150 9	915 3	Y	23	23	0			-0-
						57 1								
						92 9								
						4 1								
						1 9								
						79 1								
						25 9								
GARVEL 01 WELL #: 05H RRCID -> 280292 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
GARVEL 01 WELL #: 06H RRCID -> 280293 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364														
08	DLQ G-10	11541	-0-	11541	22194	914 1	10298 3	Y	299	299	0			-0-
09	33190 X	10996	-0-	-22194	-0-	329 9	9828 3	Y	273	273	0			-0-
10	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	868 1	10286 3	Y	216	216	0			-0-
11	11415 X	11415	-0-	-0-	-0-	300 9	10872 3	Y	183	183	0			-0-
12	11532 X	3174	-0-	-8358	-0-	955 1	2846 3	Y	212	212	0			-0-
01	11532 X	2698	-0-	-8834	-0-	238 9	2246 3	Y	340	340	0			-0-
						342 1								
						201 9								
						95 1								
						233 9								
						78 1								
						374 9								
HARLAN METTING 01 WELL #: 03H RRCID -> 280294 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829														
08	DLQ G-10	4048	-0-	4048	4048	3492 3	556 9	Y	505	505	0			-0-
09	DLQ G-10	3539	-0-	3539	7587	2905 3	634 9	Y	576	576	0			-0-
10	DLQ G-10	3379	-0-	3379	10966	2709 3	670 9	Y	609	609	0			-0-
11	DLQ G-10	3147	-0-	3147	14113	2536 3	611 9	Y	555	555	0			-0-
12	17283 X	3170	-0-	-14113	-0-	2537 3	633 9	Y	575	575	0			-0-
01	2821 X	2775	-0-	-46	-0-	2336 3	439 9	Y	399	399	0			-0-
GARVEL 01 WELL #: 07H RRCID -> 280295 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13760 - 19432														
08	DLQ G-10	2869	-0-	2869	5883	206 1	2326 3	Y	306	306	0			-0-
09	8620 X	2737	-0-	-5883	-0-	337 9	2222 3	Y	290	290	0			-0-
10	3193 X	2975	-0-	-218	-0-	196 1	2383 3	Y	337	337	0			-0-
11	3090 X	2718	-0-	-372	-0-	319 9	2285 3	Y	328	328	0			-0-
12	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	221 1	2599 3	Y	325	325	0			-0-
01	2883 X	2500	-0-	-383	-0-	371 9	2149 3	Y	251	251	0			-0-
						72 1								
						361 9								
						87 1								
						358 9								
						75 1								
						276 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
JAMES GANO 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280296		COMPL. DATE 01/19/2016		TOTAL DEPTH 13824	
								PERF.13777 - 18837	
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
08	DLQ G-10	49	-0-	49	2531	3 1	46 3	Y	-0-
09	3859 X	1328	-0-	-2531	-0-	64 1	1165 3	Y	-0-
10	2325 X	1787	-0-	-538	-0-	99 9	1584 3	Y	-0-
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	90 1	873 3	Y	-0-
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	113 9	1189 3	Y	-0-
01	1674 N	940	-0-	-734	-0-	71 1	828 3	Y	-0-
						51 9			
						113 1			
						75 9			
						57 1			
						55 9			
HARLAN METTING 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280297		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 13806	
								PERF.13867 - 19619	
08	DLQ G-10	314	-0-	314	314	295 3	19 9	Y	-0-
09	DLQ G-10	21	-0-	21	335	19 3	2 9	Y	-0-
10	DLQ G-10	811	-0-	811	1146	753 3	58 9	Y	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1146			Y	-0-
12	6542 X	5396	-0-	-1146	-0-	4994 3	402 9	Y	-0-
01	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4461 3	305 9	Y	-0-
HARLAN METTING 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280298		COMPL. DATE 04/20/2016		TOTAL DEPTH 13833	
								PERF.13910 - 19612	
08	DLQ G-10	3493	-0-	3493	3903	3227 3	266 9	Y	-0-
09	7393 X	3490	-0-	-3903	-0-	3214 3	276 9	Y	-0-
10	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3149 3	254 9	Y	-0-
11	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3080 3	243 9	Y	-0-
12	3348 X	3070	-0-	-278	-0-	2829 3	241 9	Y	-0-
01	3348 X	2730	-0-	-618	-0-	2543 3	187 9	Y	-0-
JAMES GANO 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280299		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH 13743	
								PERF.13595 - 18703	
08	DLQ G-10	2337	-0-	2337	3219	119 1	2023 3	Y	-0-
09	5096 X	1877	-0-	-3219	-0-	195 9	1618 3	Y	-0-
10	2046 X	1760	-0-	-286	-0-	90 1	1516 3	Y	-0-
11	2100 N	1882	-0-	-218	-0-	169 9	1487 3	Y	-0-
12	1953 N	1754	-0-	-199	-0-	86 1	1468 3	Y	-0-
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	158 9	1468 3	Y	-0-
						120 1			
						275 9			
						139 1			
						147 9			
						100 1			
						108 9			
HARLAN METTING 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280309		COMPL. DATE 04/17/2016		TOTAL DEPTH 13748	
								PERF.13754 - 19331	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	DLQ G-10	2293	-0-	2293	2293	1976 3	317 9	Y	-0-
10	DLQ G-10	2116	-0-	2116	4409	1779 3	337 9	Y	-0-
11	10536 X	6127	-0-	-4409	-0-	5690 3	437 9	Y	-0-
12	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4257 3	636 9	Y	-0-
01	2356 X	2328	-0-	-28	-0-	1998 3	330 9	Y	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
JAMES GANO 01 WELL #: 09H RRCID -> 280310 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649														
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	
08	DLQ G-10	1584	-0-	1584	3248	78	1	1321	3	Y	168	168	0	-0-
						185	9							
09	5459 X	2211	-0-	-3248	-0-	100	1	1816	3	Y	268	268	0	-0-
						295	9							
10	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	143	1	2511	3	Y	251	251	0	-0-
						276	9							
11	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	170	1	2106	3	Y	235	235	0	-0-
						259	9							
12	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	199	1	2102	3	Y	234	234	0	-0-
						257	9							
01	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	141	1	2065	3	Y	216	216	0	-0-
						238	9							
HARLAN METTING 01 WELL #: 07H RRCID -> 280316 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352														
08	DLQ G-10	3736	-0-	3736	3736	3395	3	341	9	Y	310	310	0	-0-
09	DLQ G-10	3805	-0-	3805	7541	3489	3	316	9	Y	287	287	0	-0-
10	DLQ G-10	3558	-0-	3558	11099	3233	3	325	9	Y	295	295	0	-0-
11	DLQ G-10	3446	-0-	3446	14545	3160	3	286	9	Y	260	260	0	-0-
12	17752 X	3207	-0-	-14545	-0-	2912	3	295	9	Y	268	268	0	-0-
01	3503 X	2997	-0-	-506	-0-	2784	3	213	9	Y	194	194	0	-0-
HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447														
08	DLQ G-10	2096	-0-	2096	2096	1958	3	138	9	Y	125	125	0	-0-
09	DLQ G-10	3617	-0-	3617	5713	3267	3	350	9	Y	318	318	0	-0-
10	DLQ G-10	3213	-0-	3213	8926	2888	3	325	9	Y	295	295	0	-0-
11	DLQ G-10	3199	-0-	3199	12125	2918	3	281	9	Y	255	255	0	-0-
12	14985 X	2860	-0-	-12125	-0-	2620	3	240	9	Y	218	218	0	-0-
01	3162 X	2528	-0-	-634	-0-	2308	3	220	9	Y	200	200	0	-0-
HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332														
08	DLQ G-10	4405	-0-	4405	4405	4133	3	272	9	Y	247	247	0	-0-
09	DLQ G-10	4145	-0-	4145	8550	3902	3	243	9	Y	221	221	0	-0-
10	DLQ G-10	3483	-0-	3483	12033	3261	3	222	9	Y	202	202	0	-0-
11	DLQ G-10	3287	-0-	3287	15320	3037	3	250	9	Y	227	227	0	-0-
12	18615 X	3295	-0-	-15320	-0-	3053	3	242	9	Y	220	220	0	-0-
01	4247 X	2951	-0-	-1296	-0-	2727	3	224	9	Y	204	204	0	-0-
MATEJEK 01 WELL #: 07H RRCID -> 280330 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666														
08	DLQ G-10	3710	-0-	3710	5863	87	1	3356	3	Y	243	243	0	-0-
						267	9							
09	9545 X	3682	-0-	-5863	-0-	87	1	3377	3	Y	198	198	0	-0-
						218	9							
10	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	95	1	3274	3	Y	128	128	0	-0-
						141	9							
11	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	134	1	5161	3	Y	219	219	0	-0-
						241	9							
12	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	132	1	5247	3	Y	341	341	0	-0-
						375	9							
01	3596 X	3218	-0-	-378	-0-	59	1	2826	3	Y	303	303	0	-0-
						333	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
MATEJEK 01 WELL #: 08H RRCID -> 280344 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472														
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
08	DLQ G-10	7135	-0-	7135	14500	169	1	6507	3	Y	417	417	0	-0-
						459	9							
09	21065 X	6565	-0-	-14500	-0-	154	1	5961	3	Y	409	409	0	-0-
						450	9							
10	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	187	1	6434	3	Y	420	420	0	-0-
						462	9							
11	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	179	1	6906	3	Y	385	385	0	-0-
						424	9							
12	9860 X	9860	-0-	-0-	-0-	227	1	9058	3	Y	523	523	0	-0-
						575	9							
01	6882 X	4815	-0-	-2067	-0-	96	1	4568	3	Y	137	137	0	-0-
						151	9							
WARLING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280368 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13621 - 19875														
08	DLQ G-10	1913	-0-	1913	2373	104	1	1181	3	Y	571	571	0	-0-
						628	9							
09	4040 X	1667	-0-	-2373	-0-	86	1	985	3	Y	542	542	0	-0-
						596	9							
10	863 X	863	-0-	-0-	-0-	44	1	481	3	Y	307	307	0	-0-
						338	9							
11	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			-0-
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-			-0-
01	1922 X	344	-0-	-1578	-0-	11	1	322	3	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
WARLING 01 WELL #: 10H RRCID -> 280371 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13616 - 19882														
08	DLQ G-10	4289	-0-	4289	4342	302	1	3413	3	Y	522	522	0	-0-
						574	9							
09	7583 X	3241	-0-	-4342	-0-	228	1	2589	3	Y	385	385	0	-0-
						424	9							
10	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	153	1	1654	3	Y	432	432	0	-0-
						475	9							
11	4140 X	784	-0-	-3356	-0-	17	1	555	3	Y	193	193	0	-0-
						212	9							
12	4278 X	8	-0-	-4270	-0-	4	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
01	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-			-0-
STRAUBE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280384 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13900 - 19402														
08	DLQ G-10	2547	-0-	2547	5310	125	1	2253	3	Y	154	154	0	-0-
						169	9							
09	7790 X	2480	-0-	-5310	-0-	166	1	2119	3	Y	177	177	0	-0-
						195	9							
10	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	185	1	2357	3	Y	198	198	0	-0-
						218	9							
11	2880 X	2865	-0-	-15	-0-	224	1	2401	3	Y	218	218	0	-0-
						240	9							
12	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	300	1	2762	3	Y	225	225	0	-0-
						248	9							
01	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	211	1	2812	3	Y	213	213	0	-0-
						234	9							

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL STRAUBE 01)		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// //CONT.// WELL #:		24492 500 525398 06H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 280385		CAPACITY COMPL. DATE 03/12/2016				CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 19802					
M 0	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
08	DLQ G-10	64	-0-	-0-	64	126		3	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	192 N	66	-0-	-0-	-126	-0-		5	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	22	-0-	-0-	-38	-0-		2	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-						Y	2					-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	100	3	Y	21	2	0	21	0	-0-
								23	9									-0-

STRAUBE 01						WELL #:	04H	RRCID -> 280458		COMPL. DATE 03/05/2016		TOTAL DEPTH 13699		PERF.13775 - 19605				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

STRAUBE 01						WELL #:	07H	RRCID -> 280505		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13738		PERF.13870 - 19572				
08	DLQ G-10	4707	-0-	-0-	4707	9503		229	1	4130	3	Y	316	316	0			-0-
								348	9									
09	14278 X	4775	-0-	-0-	-9503	-0-		323	1	4125	3	Y	297	297	0			-0-
								327	9									
10	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	-0-		313	1	3982	3	Y	305	305	0			-0-
								336	9									
11	5040 X	4261	-0-	-0-	-779	-0-		338	1	3608	3	Y	286	286	0			-0-
								315	9									
12	4929 X	4181	-0-	-0-	-748	-0-		379	1	3486	3	Y	287	287	0			-0-
								316	9									
01	4929 X	2746	-0-	-0-	-2183	-0-		177	1	2362	3	Y	188	188	0			-0-
								207	9									

WARLING 01						WELL #:	09H	RRCID -> 280506		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH 13574		PERF.13836 - 19942				
08	DLQ G-10	9865	-0-	-0-	9865	16322		734	1	8275	3	Y	778	778	0			-0-
								856	9									
09	25168 X	8846	-0-	-0-	-16322	-0-		659	1	7469	3	Y	653	653	0			-0-
								718	9									
10	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	-0-		124	1	1335	3	Y	134	134	0			-0-
								147	9									
11	12990 X	-0-	-0-	-0-	-12990	-0-						Y	-0-					-0-
12	9858 X	-0-	-0-	-0-	-9858	-0-						Y	-0-					-0-
01	9858 X	416	-0-	-0-	-9442	-0-		13	1	375	3	Y	25	25	0			-0-
								28	9									

STRAUBE 01						WELL #:	03H	RRCID -> 280511		COMPL. DATE 03/02/2016		TOTAL DEPTH 13789		PERF.14220 - 19725				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
KLEINE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280624 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13675 - 18602														
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
KLEINE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280626 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13710 PERF.14301 - 18552														
08	DLQ	G-10	3712	-0-	3712	3712	3367	3	345	9	Y	314	314 0	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3712					Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3712					Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3712					Y	-0-		-0-
12		3712 X	-0-	-0-	-3712	-0-					Y	-0-		-0-
01		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-		-0-
GARVEL 01 WELL #: 08H RRCID -> 280641 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13561 PERF.13508 - 19130														
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
KLEINE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280648 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14010 - 18232														
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6 0	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
KLEINE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280649 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13705 - 17552														
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	619	-0-	619	619	529	3	90	9	Y	82	82 0	-0-
12		737 X	-0-	-0-	-619	-0-						Y	5 0	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3	6	9	Y	-0-		-0-
KLEINE 01 WELL #: 08H RRCID -> 280653 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13712 PERF.14100 - 17302														
08	DLQ	G-10	211	-0-	211	417	135	3	76	9	Y	69	69 0	-0-
09		619 X	202	-0-	-417	-0-						Y	68 0	-0-
10		129 X	129	-0-	-0-	-0-	66	3	63	9	Y	57	57 0	-0-
11		930 X	330	-0-	-600	-0-	268	3	62	9	Y	56	56 0	-0-
12		217 X	-0-	-0-	-217	-0-						Y	1 0	-0-
01		217 X	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-	-0-
KLEINE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280770 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13705 - 18482														
08	DLQ	G-10	340	-0-	340	340	295	3	45	9	Y	41	41 0	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	340						Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	1120	-0-	1120	1460	1020	3	100	9	Y	91	91 0	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1460						Y	-0-	-0-
12		1460 X	-0-	-0-	-1460	-0-						Y	-0-	-0-
01		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-						Y	-0-	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
HOPE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280801 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13580 - 22262															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 06H RRCID -> 280847 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 13704 PERF.14005 - 17282															
08	DLQ G-10	3427	-0-	3427	7075	225	1	2996	3	Y		187	187	0	-0-
						206	9								
09	10477 X	3402	-0-	-7075	-0-	263	1	2949	3	Y		173	173	0	-0-
						190	9								
10	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	217	1	2544	3	Y		137	137	0	-0-
						151	9								
11	3420 X	456	-0-	-2964	-0-	43	1	391	3	Y		20	20	0	-0-
						22	9								
12	3534 X	235	-0-	-3299	-0-	26	1	203	3	Y		5	5	0	-0-
						6	9								
01	3503 X	134	-0-	-3369	-0-	13	1	109	3	Y		11	11	0	-0-
						12	9								
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 07H RRCID -> 280848 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13575 - 17202															
08	DLQ G-10	1445	-0-	1445	3790	83	1	1110	3	Y		229	229	0	-0-
						252	9								
09	3000 N	224	-0-	-2776	1014	16	1	176	3	Y		29	29	0	-0-
						32	9								
10	3100 N	2569	-0-	-531	483	184	1	2151	3	Y		213	213	0	-0-
						234	9								
11	3000 N	2631	-0-	-369	114	235	1	2155	3	Y		219	219	0	-0-
						241	9								
12	2911 N	2797	-0-	-114	-0-	293	1	2274	3	Y		209	209	0	-0-
						230	9								
01	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	233	1	1957	3	Y		198	198	0	-0-
						218	9								
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 08H RRCID -> 280849 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142															
08	DLQ G-10	40	-0-	40	1908	2	1	20	3	Y		16	16	0	-0-
						18	9								
09	1908 N	-0-	-0-	-1908	-0-					Y		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	115	1	960	3	Y		57	57	0	-0-
						63	9								
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 17H RRCID -> 280855 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 13663 PERF.13270 - 17264															
08	59 X	59	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y		46	46	0	-0-
						51	9								
09	6030 X	115	-0-	-5915	-0-	1	1	17	3	Y		88	88	0	-0-
						97	9								
10	6231 X	217	-0-	-6014	-0-	12	1	140	3	Y		59	59	0	-0-
						65	9								
11	3120 X	61	-0-	-3059	-0-	1	1	13	3	Y		43	43	0	-0-
						47	9								
12	187 X	187	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y		130	130	0	-0-
						143	9								
01	DLQ G-10	229	-0-	229	229	5	1	48	3	Y		160	160	0	-0-
						176	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 05H RRCID -> 280879 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222														
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
08	DLQ G-10	1951	-0-	1951	3783	121 1	1617	3	Y	194	194	0		-0-
09	3000 N	1537	-0-	-1463	2320	213 9	114 1	1284	3	Y	126	126	0	-0-
10	3100 N	1640	-0-	-1460	860	139 9	118 1	1378	3	Y	131	131	0	-0-
11	2458 N	1598	-0-	-860	-0-	144 9	143 1	1309	3	Y	133	133	0	-0-
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	146 9	180 1	1401	3	Y	132	132	0	-0-
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	145 9	157 1	1322	3	Y	133	133	0	-0-
						146 9								
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 09H RRCID -> 280880 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002														
08	DLQ G-10	1458	-0-	1458	2952	90 1	1208	3	Y	145	145	0		-0-
09	4615 X	1663	-0-	-2952	-0-	160 9	123 1	1386	3	Y	140	140	0	-0-
10	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	123 1	154 9	1533	3	Y	148	148	0	-0-
11	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	131 1	163 9	1477	3	Y	144	144	0	-0-
12	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	161 1	158 9	1467	3	Y	141	141	0	-0-
01	1705 X	1547	-0-	-158	-0-	189 1	155 9	1252	3	Y	133	133	0	-0-
						149 1	146 9							
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 10H RRCID -> 280881 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13615 - 16642														
08	DLQ G-10	3504	-0-	3504	6995	228 1	3047	3	Y	208	208	0		-0-
09	10542 X	3547	-0-	-6995	-0-	229 9	275 1	3085	3	Y	170	170	0	-0-
10	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	187 9	256 1	2993	3	Y	209	209	0	-0-
11	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	230 9	332 1	3042	3	Y	146	146	0	-0-
12	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	161 9	337 1	2608	3	Y	88	88	0	-0-
01	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	337 1	97 9	2366	3	Y	104	104	0	-0-
						282 1	114 9							
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 11H RRCID -> 280910 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13565 - 16342														
08	DLQ G-10	978	-0-	978	1940	68 1	910	3	Y	-0-				-0-
09	2342 N	402	-0-	-1940	-0-	30 1	338	3	Y	31	31	0		-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	34 9	40 1	470	3	Y	38	38	0	-0-
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	40 1	42 9	983	3	Y	18	18	0	-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	107 1	20 9	472	3	Y	629	629	0	-0-
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	58 1	692 9	580	3	Y	25	25	0	-0-
						69 1	28 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280957		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762					
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
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 08H		RRCID -> 281057		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH 13605 PERF.14030 - 18312					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 13H		RRCID -> 281116		COMPL. DATE 03/26/2024		TOTAL DEPTH 13069 PERF.16735 - 19291					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHROEDER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 281122		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13623 PERF.13950 - 22102					
08	DLQ G-10	7362	-0-	7362	12106	167 1 741 9	6454 3	Y	674	674 0			-0-
09	18239 X	6133	-0-	-12106	-0-	143 1 470 9	5520 3	Y	427	427 0			-0-
10	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	179 1 470 9	6152 3	Y	427	427 0			-0-
11	7740 X	3020	-0-	-4720	-0-	68 1 311 9	2641 3	Y	283	283 0			-0-
12	7347 X	703	-0-	-6644	-0-	14 1 147 9	542 3	Y	134	134 0			-0-
01	7347 X	5456	-0-	-1891	-0-	108 1 195 9	5153 3	Y	177	177 0			-0-

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 04H		RRCID -> 281176		COMPL. DATE 05/30/2017		TOTAL DEPTH 13595 PERF.13830 - 19052					
08	DLQ G-10	69	-0-	69	484	2 1 33 9	34 3	Y	30	30 0			-0-
09	1034 X	550	-0-	-484	-0-	26 1 183 9	341 3	Y	166	166 0			-0-
10	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	129 1 334 9	1638 3	Y	304	304 0			-0-
11	3330 X	1988	-0-	-1342	-0-	131 1 446 9	1411 3	Y	405	405 0			-0-
12	558 X	90	-0-	-468	-0-	3 1 61 9	26 3	Y	55	55 0			-0-
01	1767 X	449	-0-	-1318	-0-	16 1 204 9	229 3	Y	185	185 0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC LOUISE STRAUBE 02													//CONT.// 24492 500 525398			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DE WITT			
													WELL #: 03H			RRCID -> 281181		COMPL. DATE 06/01/2017		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13540 - 18421				
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			
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	428								Y	-0-						-0-				
09		428 N	-0-	-0-	-0-	-428									Y	-0-						-0-				
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-				1	1	11	3	Y	44		44	0				-0-				
										48	9															
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-				2	1	18	3	Y	56		56	0				-0-				
										62	9															
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-				3	1	29	3	Y	82		82	0				-0-				
										90	9															
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-				2	1	33	3	Y	98		98	0				-0-				
										108	9															

LOUISE STRAUBE 02													WELL #: 07H			RRCID -> 281182		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 13477		PERF.13650 - 17675				
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-				
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-				
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-				
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-				
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-				

LOUISE STRAUBE 02													WELL #: 05H			RRCID -> 281183		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 12519		PERF.13590 - 19002				
08	DLQ	G-10	4780	-0-	-0-	4780	9636			178	1	3219	3	Y	1257		1257	0				-0-				
										1383	9															
09		15170 X	5534	-0-	-0-	-9636	-0-			269	1	3462	3	Y	1639		1639	0				-0-				
										1803	9															
10		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	-0-			218	1	2807	3	Y	1569		1569	0				-0-				
										1726	9															
11		5100 X	688	-0-	-0-	-4412	-0-			13	1	148	3	Y	479		479	0				-0-				
										527	9															
12		5518 X	2237	-0-	-0-	-3281	-0-			52	1	523	3	Y	1511		1511	0				-0-				
										1662	9															
01		5518 X	1783	-0-	-0-	-3735	-0-			32	1	462	3	Y	1172		1172	0				-0-				
										1289	9															

LOUISE STRAUBE 02													WELL #: 06H			RRCID -> 281184		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 13448		PERF.13605 - 18995				
08	DLQ	G-10	3133	-0-	-0-	3133	7952			148	1	2671	3	Y	285		285	0				-0-				
										314	9															
09		7964 X	12	-0-	-0-	-7952	-0-			4	3	8	9	Y	7		7	0				-0-				
10		7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	-0-			486	1	6184	3	Y	773		773	0				-0-				
										850	9															
11		6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	-0-			501	1	5352	3	Y	547		547	0				-0-				
										602	9															
12		4805 X	465	-0-	-0-	-4340	-0-			6	1	61	3	Y	362		362	0				-0-				
										398	9															
01		5952 X	3846	-0-	-0-	-2106	-0-			237	1	3169	3	Y	400		400	0				-0-				
										440	9															

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
SCHROEDER 01				WELL #:	10H	RRCID ->	281295	COMPL. DATE	04/08/2016	TOTAL	DEPTH	13552	PERF.13630 -	21982	
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		
08	DLQ G-10	10320	-0-	10320	21228	223 1	8594	3	Y	1366	1366	0	-0-		
						1503 9									
09	29799 X	8571	-0-	-21228	-0-	190 1	7329	3	Y	956	956	0	-0-		
						1052 9									
10	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	202 1	6938	3	Y	1040	1040	0	-0-		
						1144 9									
11	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	117 1	4538	3	Y	431	431	0	-0-		
						474 9									
12	2852 X	2403	-0-	-449	-0-	51 1	2046	3	Y	278	278	0	-0-		
						306 9									
01	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	83 1	3993	3	Y	201	201	0	-0-		
						221 9									

DWORACZYK 01				WELL #:	12H	RRCID ->	281386	COMPL. DATE	03/24/2024	TOTAL	DEPTH	13364	PERF.13615 -	19668	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

DWORACZYK 01				WELL #:	11H	RRCID ->	281414	COMPL. DATE	09/06/2019	TOTAL	DEPTH	13387	PERF.13574 -	19969	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

SCHROEDER 01				WELL #:	07H	RRCID ->	281416	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.13830 -	21832	
08	DLQ G-10	4596	-0-	4596	9250	103 1	3965	3	Y	480	480	0	-0-		
						528 9									
09	13639 X	4389	-0-	-9250	-0-	99 1	3821	3	Y	426	426	0	-0-		
						469 9									
10	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	123 1	4232	3	Y	446	446	0	-0-		
						491 9									
11	6030 X	4349	-0-	-1681	-0-	98 1	3775	3	Y	433	433	0	-0-		
						476 9									
12	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	102 1	4076	3	Y	492	492	0	-0-		
						541 9									
01	4588 X	3837	-0-	-751	-0-	69 1	3318	3	Y	409	409	0	-0-		
						450 9									

LOUISE STRAUBE 02				WELL #:	02H	RRCID ->	281417	COMPL. DATE	06/03/2017	TOTAL	DEPTH	13607	PERF.13880 -	17901	
08	DLQ G-10	3482	-0-	3482	5470	149 1	2693	3	Y	582	582	0	-0-		
						640 9									
09	9337 X	3867	-0-	-5470	-0-	217 1	2783	3	Y	788	788	0	-0-		
						867 9									
10	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	274 1	3501	3	Y	902	902	0	-0-		
						992 9									
11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	191 1	2050	3	Y	797	797	0	-0-		
						877 9									
12	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	457 1	4228	3	Y	1221	1221	0	-0-		
						1343 9									
01	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	350 1	4688	3	Y	750	750	0	-0-		
						825 9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SCHROEDER 01 WELL #: 08H RRCID -> 281419 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	DLQ G-10	2719	-0-	2719	5849	65	1	2526	3	Y	116	116	0	-0-
						128	9							
09	8774 X	2925	-0-	-5849	-0-	69	1	2676	3	Y	164	164	0	-0-
						180	9							
10	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	50	1	1702	3	Y	119	119	0	-0-
						131	9							
11	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	92	1	3566	3	Y	128	128	0	-0-
						141	9							
12	3131 X	2296	-0-	-835	-0-	52	1	2077	3	Y	152	152	0	-0-
						167	9							
01	3038 X	1382	-0-	-1656	-0-	28	1	1330	3	Y	22	22	0	-0-
						24	9							
SCHROEDER 01 WELL #: 11H RRCID -> 281613 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-			-0-
09	79 X	-0-	-0-	-79	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	30	1	1178	3	Y	373	373	0	-0-
						410	9							
01	3100 N	4240	-0-	1140	1140	84	1	4025	3	Y	119	119	0	-0-
						131	9							
KOOPMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 283181 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KOOPMAN-LANG (A) 01 WELL #: 02H RRCID -> 283612 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13830 - 20822														
08	DLQ G-10	9141	-0-	9141	9304	436	1	7879	3	Y	751	751	0	-0-
						826	9							
09	17402 X	8098	-0-	-9304	-0-	545	1	6966	3	Y	534	534	0	-0-
						587	9							
10	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	417	1	5306	3	Y	417	417	0	-0-
						459	9							
11	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	568	1	6075	3	Y	462	462	0	-0-
						508	9							
12	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	554	1	5099	3	Y	568	568	0	-0-
						625	9							
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 16H RRCID -> 288563 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13882 - 17835														
08	DLQ G-10	12026	-0-	12026	24426	774	1	10319	3	Y	848	848	0	-0-
						933	9							
09	35783 X	11357	-0-	-24426	-0-	861	1	9659	3	Y	761	761	0	-0-
						837	9							
10	12094 X	12094	-0-	-0-	-0-	885	1	10355	3	Y	776	776	0	-0-
						854	9							
11	12000 X	11875	-0-	-125	-0-	1122	1	10271	3	Y	438	438	0	-0-
						482	9							
12	12400 X	11438	-0-	-962	-0-	1242	1	9625	3	Y	519	519	0	-0-
						571	9							
01	12028 X	10267	-0-	-1761	-0-	1041	1	8721	3	Y	459	459	0	-0-
						505	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 14H RRCID -> 288626 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13663 PERF.13924 - 17884														
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
08	DLQ G-10	7573	-0-	7573	17719	488 1	6511 3	Y	522	522 0				-0-
09	25309 X	7590	-0-	-17719	-0-	574 9	6486 3	Y	478	478 0				-0-
10	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	578 1	993 3	Y	27	27 0				-0-
11	6750 X	444	-0-	-6306	-0-	526 9	398 3	Y	3	3 0				-0-
12	6975 X	174	-0-	-6801	-0-	85 1	145 3	Y	9	9 0				-0-
01	6975 X	103	-0-	-6872	-0-	30 9	91 3	Y	1	1 0				-0-
						43 1								
						3 9								
						19 1								
						10 9								
						11 1								
						1 9								
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 12H RRCID -> 288654 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14063 - 17598														
08	DLQ G-10	4435	-0-	4435	11304	282 1	3760 3	Y	357	357 0				-0-
09	13181 X	1877	-0-	-11304	-0-	393 9	1326 3	Y	394	394 0				-0-
10	914 X	914	-0-	-0-	-0-	118 1	596 3	Y	243	243 0				-0-
11	6390 X	2186	-0-	-4204	-0-	433 9	1503 3	Y	473	473 0				-0-
12	6603 X	2981	-0-	-3622	-0-	51 1	2297 3	Y	354	354 0				-0-
01	4433 X	3068	-0-	-1365	-0-	267 9	2393 3	Y	355	355 0				-0-
						163 1								
						520 9								
						295 1								
						389 9								
						284 1								
						391 9								
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 13H RRCID -> 289875 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13942 - 17495														
08	DLQ G-10	5160	-0-	5160	5741	336 1	4474 3	Y	318	318 0				-0-
09	6101 X	360	-0-	-5741	-0-	350 9	125 3	Y	204	204 0				-0-
10	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	11 1	2247 3	Y	552	552 0				-0-
11	3630 X	429	-0-	-3201	-0-	224 9	198 3	Y	191	191 0				-0-
12	3751 X	100	-0-	-3651	-0-	192 1	58 3	Y	32	32 0				-0-
01	3751 X	100	-0-	-3651	-0-	607 9	52 3	Y	38	38 0				-0-
						21 1								
						210 9								
						7 1								
						35 9								
						6 1								
						42 9								
KOOPMAN 01 - LANG 01 D WELL #: 04H RRCID -> 290763 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13801 - 21020														
08	DLQ G-10	16438	-0-	16438	33611	378 1	14574 3	Y	1351	1351 0				-0-
09	48688 X	15077	-0-	-33611	-0-	1486 9	13731 3	Y	901	901 0				-0-
10	14161 X	14161	-0-	-0-	-0-	355 1	13055 3	Y	660	660 0				-0-
11	17190 X	14030	-0-	-3160	-0-	991 9	12634 3	Y	972	972 0				-0-
12	17174 X	14106	-0-	-3068	-0-	380 1	12698 3	Y	990	990 0				-0-
01	16430 X	14695	-0-	-1735	-0-	726 9	834	834 0						-0-
						327 1								
						1069 9								
						319 1								
						1089 9								
						282 1								
						917 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 H WELL #: 08H RRCID -> 290781 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13701 - 20360												
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	BALANCE
08	DLQ G-10	17285	-0-	17285	36161	383 1	14772	3	Y	1936	1936	0
						2130 9						-0-
09	51862 X	15701	-0-	-36161	-0-	350 1	13538	3	Y	1648	1648	0
						1813 9						-0-
10	15083 X	15083	-0-	-0-	-0-	376 1	12925	3	Y	1620	1620	0
						1782 9						-0-
11	20340 X	13383	-0-	-6957	-0-	295 1	11402	3	Y	1533	1533	0
						1686 9						-0-
12	18879 X	11993	-0-	-6886	-0-	253 1	10086	3	Y	1504	1504	0
						1654 9						-0-
01	17298 X	9456	-0-	-7842	-0-	160 1	7671	3	Y	1477	1477	0
						1625 9						-0-
KOOPMAN 01 - LANG 01 F WELL #: 06H RRCID -> 290801 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13617 - 21007												
08	DLQ G-10	21653	-0-	21653	44185	533 1	20580	3	Y	491	491	0
						540 9						-0-
09	65711 X	21526	-0-	-44185	-0-	514 1	19850	3	Y	1056	1056	0
						1162 9						-0-
10	22011 X	22011	-0-	-0-	-0-	591 1	20301	3	Y	1017	1017	0
						1119 9						-0-
11	22350 X	20801	-0-	-1549	-0-	514 1	19841	3	Y	405	405	0
						446 9						-0-
12	22537 X	14819	-0-	-7718	-0-	351 1	13974	3	Y	449	449	0
						494 9						-0-
01	22258 X	10700	-0-	-11558	-0-	205 1	9794	3	Y	637	637	0
						701 9						-0-
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 A WELL #: 01H RRCID -> 291239 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13882 PERF.13894 - 21433												
08	DLQ G-10	15606	-0-	15606	32072	828 1	14082	3	Y	633	633	0
						696 9						-0-
09	47218 X	15146	-0-	-32072	-0-	760 1	13723	3	Y	603	603	0
						663 9						-0-
10	15848 X	15848	-0-	-0-	-0-	820 1	14425	3	Y	548	548	0
						603 9						-0-
11	16740 X	14775	-0-	-1965	-0-	1064 1	13129	3	Y	529	529	0
						582 9						-0-
12	16461 X	12558	-0-	-3903	-0-	1041 1	10967	3	Y	500	500	0
						550 9						-0-
01	15655 X	13323	-0-	-2332	-0-	816 1	11901	3	Y	551	551	0
						606 9						-0-
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B WELL #: 02HR RRCID -> 291305 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13886 - 22039												
08	DLQ G-10	14287	-0-	14287	29683	757 1	12873	3	Y	597	597	0
						657 9						-0-
09	39968 X	10285	-0-	-29683	-0-	517 1	9337	3	Y	392	392	0
						431 9						-0-
10	17572 X	17572	-0-	-0-	-0-	909 1	15993	3	Y	609	609	0
						670 9						-0-
11	15210 X	11265	-0-	-3945	-0-	811 1	10006	3	Y	407	407	0
						448 9						-0-
12	15407 X	10534	-0-	-4873	-0-	878 1	9256	3	Y	364	364	0
						400 9						-0-
01	16306 X	11173	-0-	-5133	-0-	688 1	10044	3	Y	401	401	0
						441 9						-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 C WELL #: 03H RRCID -> 291311 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13912 - 22978														
M	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
08	DLQ G-10	20133	-0-	20133	39915	1073	1	18239	3	Y	746	746	0	-0-
						821	9							
09	59238 X	19323	-0-	-39915	-0-	972	1	17541	3	Y	736	736	0	-0-
						810	9							
10	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	604	1	10626	3	Y	439	439	0	-0-
						483	9							
11	21750 X	7777	-0-	-13973	-0-	558	1	6885	3	Y	304	304	0	-0-
						334	9							
12	20119 X	5384	-0-	-14735	-0-	448	1	4725	3	Y	192	192	0	-0-
						211	9							
01	20119 X	5711	-0-	-14408	-0-	351	1	5127	3	Y	212	212	0	-0-
						233	9							
ER03 - L01 - G01 A WELL #: 01H RRCID -> 291330 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13979 PERF.13899 - 23820														
08	DLQ G-10	24529	-0-	24529	50842	1305	1	22182	3	Y	947	947	0	-0-
						1042	9							
09	74631 X	23789	-0-	-50842	-0-	1195	1	21574	3	Y	927	927	0	-0-
						1020	9							
10	24914 X	24914	-0-	-0-	-0-	1289	1	22683	3	Y	856	856	0	-0-
						942	9							
11	27690 X	24879	-0-	-2811	-0-	1793	1	22114	3	Y	884	884	0	-0-
						972	9							
12	26319 X	22032	-0-	-4287	-0-	1832	1	19311	3	Y	808	808	0	-0-
						889	9							
01	24583 X	23371	-0-	-1212	-0-	1436	1	20956	3	Y	890	890	0	-0-
						979	9							
STRAUBE 01 - K01 - LS02 B WELL #: 02H RRCID -> 292191 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13898 - 23551														
08	DLQ G-10	22967	-0-	22967	46964	1127	1	20336	3	Y	1367	1367	0	-0-
						1504	9							
09	67759 X	20795	-0-	-46964	-0-	1416	1	18080	3	Y	1181	1181	0	-0-
						1299	9							
10	19459 X	19459	-0-	-0-	-0-	1334	1	16951	3	Y	1067	1067	0	-0-
						1174	9							
11	29520 X	13683	-0-	-15837	-0-	1103	1	11770	3	Y	736	736	0	-0-
						810	9							
12	23994 X	13153	-0-	-10841	-0-	1224	1	11222	3	Y	643	643	0	-0-
						707	9							
01	22971 X	12366	-0-	-10605	-0-	814	1	10841	3	Y	646	646	0	-0-
						711	9							
STRAUBE 01 - W01 B WELL #: 02H RRCID -> 292224 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 13725 PERF.16535 - 20662														
08	DLQ G-10	14389	-0-	14389	24924	712	1	12849	3	Y	753	753	0	-0-
						828	9							
09	39354 X	14430	-0-	-24924	-0-	989	1	12629	3	Y	738	738	0	-0-
						812	9							
10	16194 X	16194	-0-	-0-	-0-	1115	1	14166	3	Y	830	830	0	-0-
						913	9							
11	11760 X	11411	-0-	-349	-0-	925	1	9866	3	Y	564	564	0	-0-
						620	9							
12	12152 X	10689	-0-	-1463	-0-	1001	1	9176	3	Y	465	465	0	-0-
						512	9							
01	12152 X	6279	-0-	-5873	-0-	422	1	5614	3	Y	221	221	0	-0-
						243	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 C WELL #: 03H RRCID -> 292226 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 13694 PERF.14111 - 22406														
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
08	DLQ G-10	24529	-0-	24529	24591	1204	1	21733	3	Y	1447	1447	0	-0-
09	45587 X	20996	-0-	-24591	-0-	1592	9	18432	3	Y	1018	1018	0	-0-
10	25081 X	25081	-0-	-0-	-0-	1444	1	22133	3	Y	1096	1096	0	-0-
11	21524 X	21524	-0-	-0-	-0-	1120	9	18785	3	Y	889	889	0	-0-
12	20719 X	20719	-0-	-0-	-0-	1742	1	17911	3	Y	776	776	0	-0-
01	21178 X	21178	-0-	-0-	-0-	1206	9	18632	3	Y	1042	1042	0	-0-
						1761	1							
						978	9							
						1954	1							
						854	9							
						1400	1							
						1146	9							
STRAUBE 01 - K01 - LS02 D WELL #: 04H RRCID -> 292227 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13985 - 20561														
08	DLQ G-10	17907	-0-	17907	41279	890	1	16063	3	Y	867	867	0	-0-
09	54576 X	13297	-0-	-41279	-0-	954	9	11687	3	Y	631	631	0	-0-
10	14783 X	14783	-0-	-0-	-0-	916	1	12776	3	Y	911	911	0	-0-
11	25200 X	9311	-0-	-15889	-0-	694	9	7789	3	Y	720	720	0	-0-
12	23374 X	8917	-0-	-14457	-0-	1005	1	7418	3	Y	627	627	0	-0-
01	17918 X	8488	-0-	-9430	-0-	1002	9	7242	3	Y	638	638	0	-0-
						730	1							
						792	9							
						809	1							
						690	9							
						544	1							
						702	9							
STRAUBE 01 - LS02 A WELL #: 01H RRCID -> 292235 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13731 - 20573														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	69	0	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	63	0	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	75	0	-0-
11	DLQ G-10	370	-0-	370	370	22	1	231	3	Y	106	106	0	-0-
12	8216 X	7846	-0-	-370	-0-	117	9	6795	3	Y	282	282	0	-0-
01	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	741	1	12756	3	Y	205	205	0	-0-
						310	9							
						958	1							
						226	9							
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 08H RRCID -> 292271 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13547 PERF.16606 - 21096														
08	DLQ G-10	20326	-0-	20326	33690	955	1	17229	3	Y	1947	1947	0	-0-
09	53620 X	19930	-0-	-33690	-0-	2142	9	16418	3	Y	2024	2024	0	-0-
10	22846 X	22846	-0-	-0-	-0-	1286	1	18807	3	Y	2326	2326	0	-0-
11	18927 X	18927	-0-	-0-	-0-	2226	9	15380	3	Y	1914	1914	0	-0-
12	18107 X	18107	-0-	-0-	-0-	1480	1	14669	3	Y	1671	1671	0	-0-
01	17218 X	17218	-0-	-0-	-0-	2559	9	14282	3	Y	1694	1694	0	-0-
						1442	1							
						2105	9							
						1600	1							
						1838	9							
						1073	1							
						1863	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
STRAUBE 01 - W01 A WELL #: 01H RRCID -> 292327 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13784 - 20796														
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
08	DLQ G-10	9261	-0-	9261	24565	478 1	8623 3	Y	145	145 0				-0-
09	31679 X	7114	-0-	-24565	-0-	160 9	6561 3	Y	35	35 0				-0-
10	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	514 1	7707 3	Y	41	41 0				-0-
11	17040 X	8050	-0-	-8990	-0-	39 9	7207 3	Y	153	153 0				-0-
12	15314 X	11884	-0-	-3430	-0-	607 1	10245 3	Y	474	474 0				-0-
01	10630 X	10630	-0-	-0-	-0-	45 9	9428 3	Y	449	449 0				-0-
						675 1								
						168 9								
						1118 1								
						521 9								
						708 1								
						494 9								
STRAUBE 01 - K01 - LS02 A WELL #: 01H RRCID -> 292419 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14028 - 24617														
08	DLQ G-10	22928	-0-	22928	49449	1127 1	20337 3	Y	1331	1331 0				-0-
09	74428 X	24979	-0-	-49449	-0-	1464 9	21796 3	Y	1342	1342 0				-0-
10	21979 X	21979	-0-	-0-	-0-	1707 1	19126 3	Y	1225	1225 0				-0-
11	29610 X	18306	-0-	-11304	-0-	1476 9	15703 3	Y	1028	1028 0				-0-
12	26536 X	21941	-0-	-4595	-0-	1505 1	18669 3	Y	1123	1123 0				-0-
01	25823 X	20824	-0-	-4999	-0-	1348 9	18202 3	Y	1140	1140 0				-0-
						1472 1								
						1131 9								
						2037 1								
						1235 9								
						1368 1								
						1254 9								
AFFLERBACH 01 - R01 - G01 A WELL #: 01H RRCID -> 292488 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13784 PERF.14016 - 20148														
08	DLQ G-10	8123	-0-	8123	19137	412 1	7438 3	Y	248	248 0				-0-
09	33809 X	14672	-0-	-19137	-0-	273 9	13242 3	Y	357	357 0				-0-
10	10532 X	10532	-0-	-0-	-0-	1037 1	9449 3	Y	309	309 0				-0-
11	13028 X	13028	-0-	-0-	-0-	393 9	11529 3	Y	381	381 0				-0-
12	15159 X	11243	-0-	-3916	-0-	743 1	9842 3	Y	298	298 0				-0-
01	15159 X	8138	-0-	-7021	-0-	340 9	7342 3	Y	223	223 0				-0-
						1080 1								
						419 9								
						1073 1								
						328 9								
						551 1								
						245 9								
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 A WELL #: 01H RRCID -> 292489 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13988 - 20594														
08	DLQ G-10	12087	-0-	12087	23194	618 1	11150 3	Y	290	290 0				-0-
09	30688 X	7494	-0-	-23194	-0-	319 9	6797 3	Y	150	150 0				-0-
10	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	532 1	7841 3	Y	234	234 0				-0-
11	11700 X	8521	-0-	-3179	-0-	165 9	7552 3	Y	238	238 0				-0-
12	12090 X	8706	-0-	-3384	-0-	617 1	7631 3	Y	221	221 0				-0-
01	12090 X	4811	-0-	-7279	-0-	257 9	4365 3	Y	107	107 0				-0-
						707 1								
						262 9								
						832 1								
						243 9								
						328 1								
						118 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 C WELL #: 03H RRCID -> 292494										COMPL. DATE 04/01/2022	TOTAL	DEPTH 13794	PERF.13969 - 21133
M O	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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	DLQ G-10	15278	-0-	15278	30758	781	1	14097	3	Y	364	364	0
09	40159 X	9401	-0-	-30758	-0-	400	9	8542	3	Y	173	173	0
10	12848 X	12848	-0-	-0-	-0-	669	1	11603	3	Y	302	302	0
11	13260 X	11378	-0-	-1882	-0-	190	9	10180	3	Y	222	222	0
12	13702 X	34	-0-	-13668	-0-	913	1	27	3	Y	4	4	0
01	13702 X	9627	-0-	-4075	-0-	332	9	8713	3	Y	236	236	0
						954	1						
						244	9						
						3	1						
						4	9						
						654	1						
						260	9						
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 D WELL #: 04H RRCID -> 292591										COMPL. DATE 04/01/2022	TOTAL	DEPTH 13777	PERF.14012 - 21213
08	DLQ G-10	11477	-0-	11477	35868	588	1	10605	3	Y	258	258	0
09	48715 X	12847	-0-	-35868	-0-	284	9	11643	3	Y	265	265	0
10	10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	912	1	9778	3	Y	306	306	0
11	17100 X	10012	-0-	-7088	-0-	292	9	8920	3	Y	233	233	0
12	17670 X	22	-0-	-17648	-0-	769	1	9	3	Y	11	11	0
01	29360 X	29360	-0-	-0-	-0-	337	9	26533	3	Y	758	758	0
						836	1						
						256	9						
						1	1						
						12	9						
						1993	1						
						834	9						
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 B WELL #: 02H RRCID -> 292844										COMPL. DATE 04/01/2022	TOTAL	DEPTH 13766	PERF.13906 - 17408
08	DLQ G-10	5702	-0-	5702	12160	290	1	5233	3	Y	163	163	0
09	19157 X	6997	-0-	-12160	-0-	179	9	6310	3	Y	175	175	0
10	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	494	1	3778	3	Y	107	107	0
11	7140 X	6328	-0-	-812	-0-	193	9	5646	3	Y	139	139	0
12	10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	297	1	9364	3	Y	236	236	0
01	7223 X	6557	-0-	-666	-0-	118	9	5972	3	Y	124	124	0
						529	1						
						153	9						
						1021	1						
						260	9						
						449	1						
						136	9						
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 A WELL #: 01H RRCID -> 293312										COMPL. DATE 08/04/2022	TOTAL	DEPTH 13943	PERF.13768 - 21068
08	DLQ G-10	23068	-0-	23068	49936	1207	1	20509	3	Y	1229	1229	0
09	75479 X	25543	-0-	-49936	-0-	1352	9	23079	3	Y	1077	1077	0
10	30535 X	22288	-0-	-8247	-0-	1279	1	19884	3	Y	1158	1158	0
11	28140 X	18765	-0-	-9375	-0-	1185	9	16340	3	Y	1001	1001	0
12	26877 X	2905	-0-	-23972	-0-	1130	1	2482	3	Y	171	171	0
01	26381 X	177	-0-	-26204	-0-	1274	9	164	3	Y	2	2	0
						1324	1						
						1101	9						
						235	1						
						188	9						
						11	1						
						2	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 B WELL #: 02H RRCID -> 293341 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 13903 PERF.13710 - 20361														
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
08	DLQ G-10	15312	-0-	15312	30830	800 1	13603 3	Y	826	826	0			-0-
09	44942 X	14112	-0-	-30830	-0-	909 9	12757 3	Y	589	589	0			-0-
10	15252 X	14520	-0-	-732	-0-	707 1	12722 3	Y	977	977	0			-0-
11	14760 X	2257	-0-	-12503	-0-	648 9	1608 3	Y	472	472	0			-0-
12	15252 X	8202	-0-	-7050	-0-	723 1	6969 3	Y	520	520	0			-0-
01	19527 X	19527	-0-	-0-	-0-	1075 9	17061 3	Y	1180	1180	0			-0-
						130 1								
						519 9								
						661 1								
						572 9								
						1168 1								
						1298 9								
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 C WELL #: 03H RRCID -> 293342 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13770 - 19630														
08	DLQ G-10	16863	-0-	16863	33214	881 1	14980 3	Y	911	911	0			-0-
09	47703 X	14489	-0-	-33214	-0-	1002 9	13116 3	Y	587	587	0			-0-
10	17980 X	15335	-0-	-2645	-0-	727 1	13887 3	Y	599	599	0			-0-
11	17400 X	11124	-0-	-6276	-0-	646 9	9915 3	Y	369	369	0			-0-
12	19208 X	19208	-0-	-0-	-0-	789 1	16201 3	Y	1338	1338	0			-0-
01	16864 X	15456	-0-	-1408	-0-	659 9	13430 3	Y	1005	1005	0			-0-
						803 1								
						406 9								
						1535 1								
						1472 9								
						920 1								
						1106 9								
HAROLD GOHMERT 01 - W01 - H01 C WELL #: 03H RRCID -> 293964 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13927 - 19951														
08	DLQ G-10	17380	-0-	17380	35561	16821 3	559 9	Y	508	508	0			-0-
09	50939 X	15378	-0-	-35561	-0-	14870 3	508 9	Y	462	462	0			-0-
10	16587 X	16587	-0-	-0-	-0-	16108 3	479 9	Y	435	435	0			-0-
11	18120 X	6268	-0-	-11852	-0-	6106 3	162 9	Y	147	147	0			-0-
12	21155 X	21155	-0-	-0-	-0-	20412 3	743 9	Y	675	675	0			-0-
01	17391 X	16819	-0-	-572	-0-	16248 3	571 9	Y	519	519	0			-0-
HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 A WELL #: 01H RRCID -> 294005 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13944 - 20574														
08	DLQ G-10	22406	-0-	22406	45842	21754 3	652 9	Y	593	593	0			-0-
09	65667 X	19825	-0-	-45842	-0-	19232 3	593 9	Y	539	539	0			-0-
10	21549 X	21549	-0-	-0-	-0-	20987 3	562 9	Y	511	511	0			-0-
11	23340 X	8088	-0-	-15252	-0-	7899 3	189 9	Y	172	172	0			-0-
12	27266 X	27266	-0-	-0-	-0-	26399 3	867 9	Y	788	788	0			-0-
01	22413 X	18266	-0-	-4147	-0-	17705 3	561 9	Y	510	510	0			-0-
HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 B WELL #: 02H RRCID -> 294043 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13911 - 20085														
08	DLQ G-10	20704	-0-	20704	42375	19913 3	791 9	Y	719	719	0			-0-
09	60700 X	18325	-0-	-42375	-0-	17604 3	721 9	Y	655	655	0			-0-
10	20160 X	20160	-0-	-0-	-0-	19468 3	692 9	Y	629	629	0			-0-
11	21600 X	7460	-0-	-14140	-0-	7230 3	230 9	Y	209	209	0			-0-
12	25220 X	25220	-0-	-0-	-0-	24167 3	1053 9	Y	957	957	0			-0-
01	20708 X	20044	-0-	-664	-0-	19235 3	809 9	Y	735	735	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SAGER 01 WELL #: 02H RRCID -> 294998 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13707 - 18710															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	DLQ G-10	27029	-0-	-0-	27029	57224	26500	3	529	9	Y	481	481	0	-0-
09	85519 X	28295	-0-	-0-	-57224	-0-	27757	3	538	9	Y	489	489	0	-0-
10	25358 X	25358	-0-	-0-	-0-	-0-	24668	3	690	9	Y	627	627	0	-0-
11	32400 X	5717	-0-	-0-	-26683	-0-	5255	3	462	9	Y	420	420	0	-0-
12	30194 X	1826	-0-	-0-	-28368	-0-	1374	3	452	9	Y	411	411	0	-0-
01	29233 X	1508	-0-	-0-	-27725	-0-	1182	3	326	9	Y	296	296	0	-0-
SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA1 WELL #: 01H RRCID -> 295785 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 14000 PERF.15528 - 24022															
08	DLQ G-10	48566	-0-	-0-	48566	102813	47730	3	836	9	Y	760	760	0	-0-
09	152936 X	50123	-0-	-0-	-102813	-0-	49319	3	804	9	Y	731	731	0	-0-
10	45830 X	45830	-0-	-0-	-0-	-0-	45222	3	608	9	Y	553	553	0	-0-
11	52500 X	37680	-0-	-0-	-14820	-0-	37129	3	551	9	Y	501	501	0	-0-
12	54250 X	21470	-0-	-0-	-32780	-0-	21164	3	306	9	Y	278	278	0	-0-
01	51801 X	20095	-0-	-0-	-31706	-0-	19854	3	241	9	Y	219	219	0	-0-
SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA2 WELL #: 02H RRCID -> 295804 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13956 PERF.14654 - 23215															
08	DLQ G-10	48322	-0-	-0-	48322	102327	47079	3	1243	9	Y	1130	1130	0	-0-
09	142790 X	40463	-0-	-0-	-102327	-0-	39602	3	861	9	Y	783	783	0	-0-
10	42548 X	42548	-0-	-0-	-0-	-0-	41976	3	572	9	Y	520	520	0	-0-
11	57990 X	34531	-0-	-0-	-23459	-0-	33927	3	604	9	Y	549	549	0	-0-
12	54002 X	23644	-0-	-0-	-30358	-0-	23182	3	462	9	Y	420	420	0	-0-
01	48329 X	19440	-0-	-0-	-28889	-0-	19093	3	347	9	Y	315	315	0	-0-
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B WELL #: 02H RRCID -> 295952 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 13731 PERF. N/A															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KOOPMAN 01-L 01-S 01-A 01 SA1 WELL #: 01H RRCID -> 296667 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13634 - 23984															
08	DLQ G-10	103759	-0-	-0-	103759	214999	2407	1	92969	3	Y	7621	7621	0	-0-
							8383	9							
09	311041 X	96042	-0-	-0-	-214999	-0-	2243	1	86690	3	Y	6463	6463	0	-0-
							7109	9							
10	93485 X	93485	-0-	-0-	-0-	-0-	2442	1	83905	3	Y	6489	6489	0	-0-
							7138	9							
11	117720 X	85097	-0-	-0-	-32623	-0-	1981	1	76578	3	Y	5944	5944	0	-0-
							6538	9							
12	111228 X	84350	-0-	-0-	-26878	-0-	1911	1	76165	3	Y	5704	5704	0	-0-
							6274	9							
01	103757 X	78018	-0-	-0-	-25739	-0-	1478	1	70702	3	Y	5307	5307	0	-0-
							5838	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																		
KOOPMAN 01-L 01-S 01-A 01 SA2 WELL #: 02H RRCID -> 296675 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13543 - 22359																		
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
08	DLQ G-10	138672		-0-	138672		283278	3155	1	121885	3	Y	12393	12393	0			-0-
								13632	9									
09	409485 X	126207		-0-	-283278		-0-	2884	1	111470	3	Y	10775	10775	0			-0-
								11853	9									
10	123911 X	123911		-0-	-0-		-0-	3200	1	109956	3	Y	9777	9777	0			-0-
								10755	9									
11	139950 X	111474		-0-	-28476		-0-	2560	1	98990	3	Y	9022	9022	0			-0-
								9924	9									
12	144615 X	109824		-0-	-34791		-0-	2455	1	97874	3	Y	8632	8632	0			-0-
								9495	9									
01	138663 X	100398		-0-	-38265		-0-	1876	1	89756	3	Y	7969	7969	0			-0-
								8766	9									
RESSMAN-JAMES GANO SA1 WELL #: 1H RRCID -> 297996 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13893 - 20474																		
08	95387 X	49704		-0-	-45683		-0-	43523	3	6181	9	Y	5619	5619	0			-0-
09	74850 X	44561		-0-	-30289		-0-	879	1	38677	3	Y	4550	4550	0			-0-
								5005	9									
10	67704 X	42648		-0-	-25056		-0-	1653	1	36168	3	Y	4388	4388	0			-0-
								4827	9									
11	60540 X	38100		-0-	-22440		-0-	1408	1	32503	3	Y	3808	3808	0			-0-
								4189	9									
12	55180 X	38709		-0-	-16471		-0-	1146	1	33341	3	Y	3838	3838	0			-0-
								4222	9									
01	DLQ G-10	45496		-0-	45496		45496	922	1	39435	3	Y	4672	4672	0			-0-
								5139	9									
HOPE-BRUNS SA1 WELL #: 1H RRCID -> 298042 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13891 - 21203																		
08	DLQ G-10	68545		-0-	68545		147322	59149	3	9396	9	Y	8542	8542	0			-0-
09	199296 X	51974		-0-	-147322		-0-	995	1	43768	3	Y	6555	6555	0			-0-
								7211	9									
10	62293 X	62293		-0-	-0-		-0-	2357	1	51588	3	Y	7589	7589	0			-0-
								8348	9									
11	61735 X	61735		-0-	-0-		-0-	2267	1	52329	3	Y	6490	6490	0			-0-
								7139	9									
12	53601 X	53601		-0-	-0-		-0-	1562	1	45462	3	Y	5979	5979	0			-0-
								6577	9									
01	47833 X	44897		-0-	-2936		-0-	886	1	37880	3	Y	5574	5574	0			-0-
								6131	9									
EDWARD ROEDER-JAMES GANO SA1 WELL #: 1H RRCID -> 300902 COMPL. DATE 08/09/2025 TOTAL DEPTH 13509 PERF. N/A																		
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
EDWARD ROEDER-MIGURA A SA1 WELL #: 1H RRCID -> 300923 COMPL. DATE 08/21/2025 TOTAL DEPTH 13550 PERF. N/A																		
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462														
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266145 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	8	1	158	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUNGE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 280410 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUNGE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 280452 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13893 - 19821														
08	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	115	1	4167	3	Y	636	634	0	177
						20	4	700	9					
09	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	135	1	4167	3	Y	648	650	0	175
						19	4	713	9					
10	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	124	1	3677	3	Y	591	638	0	128
						10	4	650	9					
11	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	138	1	4064	3	Y	725	553	0	300
						11	4	798	9					
12	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	173	1	4347	3	Y	753	770	0	283
						22	4	828	9					
01	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	310	1	2267	3	Y	1335	1368	0	73
						12	4	1469	9					

RUNGE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 281480 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13620 PERF.14126 - 20013														
08	6417 X	5398	-0-	-1019	-0-	134	1	4853	3	Y	352	374	0	93
						24	4	387	9					
09	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	186	1	5724	3	Y	597	529	0	161
						27	4	657	9					
10	6541 X	6300	-0-	-241	-0-	191	1	5647	3	Y	405	478	0	88
						16	4	446	9					
11	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	195	1	5739	3	Y	673	482	0	279
						16	4	740	9					
12	6820 X	1507	-0-	-5313	-0-	52	1	1295	3	Y	139	366	0	52
						7	4	153	9					
01	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	1086	1	7937	3	Y	2987	2815	0	224
						42	4	3286	9					

RUNGE 2 (SL) WELL #: A 2H RRCID -> 281630 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13639 PERF.14142 - 19712														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	4167	-0-	4167	4167	243	1	1779	3	Y	1942	2018	0	100
						9	4	2136	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ROSEWOOD RESOURCES, INC. MOUNTAIN VIEW RANCH														
		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
				728874										
		WELL #:		1H	RRCID ->	290849	COMPL. DATE	03/20/2021	TOTAL	DEPTH	13932	PERF.	14264 - 19647	
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	CODE	BALANCE	
08	30504 X	24715	-0-	-5789	-0-	1853	1	22353	3	N	463	557	1	172
						509	9							
09	28050 X	22841	-0-	-5209	-0-	1780	1	20472	3	N	535	552	1	151
						589	9					4	8	
10	27900 X	23405	-0-	-4495	-0-	1790	1	21089	3	N	478	384	1	240
						526	9					5	8	
11	25500 X	21837	-0-	-3663	-0-	1702	1	19606	3	N	481	568	1	151
						529	9					2	8	
12	25885 X	22053	-0-	-3832	-0-	1781	1	19759	3	N	466	388	1	224
						513	9					5	8	
01	24707 X	22153	-0-	-2554	-0-	1786	1	19828	3	N	490	569	1	143
						539	9					2	8	

YORKTOWN														
		WELL #:		1H	RRCID ->	292802	COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL	DEPTH	13984	PERF.	14559 - 19438	
08	33976 X	29143	-0-	-4833	-0-	1116	1	27752	3	Y	250	279	1	25
						275	9							
09	32880 X	26983	-0-	-5897	-0-	1010	1	25672	3	Y	274	231	1	66
						301	9					2	8	
10	31837 X	27489	-0-	-4348	-0-	1052	1	26162	3	Y	250	265	1	49
						275	9					2	8	
11	30930 X	26227	-0-	-4703	-0-	999	1	24863	3	Y	332	347	1	29
						365	9					5	8	
12	31961 X	26030	-0-	-5931	-0-	1077	1	24600	3	Y	321	306	1	32
						353	9					12	8	
01	29140 X	25415	-0-	-3725	-0-	950	1	24051	3	Y	376	320	1	82
						414	9					6	8	

YORKTOWN														
		WELL #:		2H	RRCID ->	292818	COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL	DEPTH	13974	PERF.	14205 - 19912	
08	31031 X	28750	-0-	-2281	-0-	1097	1	27276	3	Y	343	369	1	33
						377	9							
09	31650 X	29444	-0-	-2206	-0-	1094	1	27787	3	Y	512	423	1	118
						563	9					4	8	
10	32705 X	29358	-0-	-3347	-0-	1118	1	27794	3	Y	405	438	1	81
						446	9					4	8	
11	31650 X	28130	-0-	-3520	-0-	1072	1	26697	3	Y	328	378	1	29
						361	9					2	8	
12	31682 X	27403	-0-	-4279	-0-	1126	1	25718	3	Y	508	478	1	53
						559	9					6	8	
01	30801 X	30801	-0-	-0-	-0-	1150	1	29111	3	Y	491	433	1	109
						540	9					2	8	

YORKTOWN														
		WELL #:		3H	RRCID ->	292819	COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL	DEPTH	13945	PERF.	14222 - 20901	
08	36828 X	33697	-0-	-3131	-0-	1252	1	31148	3	Y	1179	1228	1	122
						1297	9							
09	35640 X	28034	-0-	-7606	-0-	1031	1	26198	3	Y	732	648	1	200
						805	9					6	8	
10	36828 X	35433	-0-	-1395	-0-	1322	1	32871	3	Y	1127	1102	1	216
						1240	9					9	8	
11	36900 X	29364	-0-	-7536	-0-	1092	1	27192	3	Y	982	1110	1	87
						1080	9					1	8	
12	38130 X	31889	-0-	-6241	-0-	1297	1	29621	3	Y	883	877	1	93
						971	9							
01	35433 X	27805	-0-	-7628	-0-	1018	1	25765	3	Y	929	814	1	206
						1022	9					2	8	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ROSEWOOD RESOURCES, INC. YORKTOWN				//CONT.// 24492 500 //CONT.// 728874 WELL #:	4H	RRCID -> 292820	COMPL. DATE 07/29/2022	TOTAL	DEPTH 13939	PERF.14095 - 20972			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	38967 X	37510	-0-	-1457		-0-	1406 1 1136 9	34968 6	Y	1033	1106 1		101
09	38220 X	37485	-0-	-735		-0-	1373 1 1230 9	34882 3	Y	1118	934 1	9 8	276
10	39494 X	31670	-0-	-7824		-0-	1183 1 1067 9	29420 3	Y	970	1039 1	8 8	199
11	41511 X	41511	-0-	-0-		-0-	1556 1 1232 9	38723 3	Y	1120	1219 1	1 8	99
12	39246 X	31932	-0-	-7314		-0-	1296 1 1033 9	29603 3	Y	939	938 1	2 8	98
01	38750 X	35481	-0-	-3269		-0-	1314 1 902 9	33265 3	Y	820	735 1	1 8	182
BEAR				WELL #:	1H	RRCID -> 295335	COMPL. DATE 02/28/2024	TOTAL	DEPTH 13989	PERF.14180 - 22821			
08	76446 X	48305	-0-	-28141		-0-	316 1 1187 9	46802 3	Y	1079	1122 1		121
09	57060 X	44552	-0-	-12508		-0-	299 1 1188 9	43065 3	Y	1080	1076 1	12 8	113
10	58125 X	44393	-0-	-13732		-0-	359 1 1123 9	42911 3	Y	1021	1049 1	11 8	74
11	52110 X	40342	-0-	-11768		-0-	370 1 1147 9	38825 3	Y	1043	1052 1		65
12	50716 X	39410	-0-	-11306		-0-	404 1 997 9	38009 3	Y	906	829 1		142
01	47430 X	38013	-0-	-9417		-0-	416 1 975 9	36622 3	Y	886	847 1		181
BEAR				WELL #:	2H	RRCID -> 295336	COMPL. DATE 02/28/2024	TOTAL	DEPTH 14001	PERF.14164 - 21905			
08	71703 X	51103	-0-	-20600		-0-	334 1 1433 9	49336 3	Y	1303	1358 1		147
09	63480 X	46964	-0-	-16516		-0-	314 1 1418 9	45232 3	Y	1289	1285 1	14 8	137
10	65596 X	45035	-0-	-20561		-0-	363 1 1300 9	43372 3	Y	1182	1221 1	12 8	86
11	59910 X	39475	-0-	-20435		-0-	360 1 1326 9	37789 3	Y	1205	1216 1		75
12	55459 X	37919	-0-	-17540		-0-	387 1 1112 9	36420 3	Y	1011	928 1		158
01	50716 X	35991	-0-	-14725		-0-	393 1 1060 9	34538 3	Y	964	925 1		197
ANT				WELL #:	1H	RRCID -> 295391	COMPL. DATE 02/28/2024	TOTAL	DEPTH 13910	PERF.14288 - 20409			
08	64418 X	45142	-0-	-19276		-0-	294 1 1312 9	43536 3	Y	1193	1241 1		134
09	51900 X	41619	-0-	-10281		-0-	278 1 1295 9	40046 3	Y	1177	1173 1	13 8	125
10	53630 X	40761	-0-	-12869		-0-	328 1 1233 9	39200 3	Y	1121	1153 1	12 8	81
11	48780 X	36907	-0-	-11873		-0-	338 1 1102 9	35467 3	Y	1002	1012 1	9 8	62
12	48112 X	35988	-0-	-12124		-0-	366 1 1129 9	34493 3	Y	1026	913 1	17 8	158
01	44857 X	34385	-0-	-10472		-0-	374 1 1091 9	32920 3	Y	992	930 1	22 8	198

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ROSEWOOD RESOURCES, INC. CRICKET A				//CONT.// //CONT.//	24492 500 728874	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT				
				WELL #:	1H	RRCID ->	300047	COMPL. DATE	06/06/2025	TOTAL	DEPTH	14086	PERF.	14177	-	21803		
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
08	375935 X	161361	-0-	-214574	-0-	-0-		1675 3072	1 9	156614	3	Y	2793	2856	1			209
09	337920 X	124176	-0-	-213744	-0-	-0-		1659 2710	1 9	119807	3	Y	2464	2481	1	58	8	134
10	349184 X	108243	-0-	-240941	-0-	-0-		1702 2336	1 9	104205	3	Y	2124	1960	1	67	8	231
11	337920 X	92208	-0-	-245712	-0-	-0-		1787 1998	1 9	88423	3	Y	1816	1841	1	24	8	182
12	222363 X	85891	-0-	-136472	-0-	-0-		1895 1571	1 9	82425	3	Y	1428	1312	1	83	8	215
01	161355 X	75993	-0-	-85362	-0-	-0-		1714 1528	1 9	72751	3	Y	1389	1274	1	87	8	243
CRICKET B				WELL #:	1H	RRCID ->	300048	COMPL. DATE	06/06/2025	TOTAL	DEPTH	14124	PERF.	14065	-	23084		
08	392374 X	178847	-0-	-213527	-0-	-0-		1855 3509	1 9	173483	3	Y	3190	3255	1			237
09	317760 X	140197	-0-	-177563	-0-	-0-		1871 3257	1 9	135069	3	Y	2961	2969	1	69	8	160
10	328352 X	122376	-0-	-205976	-0-	-0-		1919 2917	1 9	117540	3	Y	2652	2442	1	83	8	287
11	317760 X	102023	-0-	-215737	-0-	-0-		1973 2374	1 9	97676	3	Y	2158	2222	1	4	8	219
12	236003 X	91254	-0-	-144749	-0-	-0-		2000 2287	1 9	86967	3	Y	2079	1965	1			333
01	178839 X	79654	-0-	-99185	-0-	-0-		1787 1991	1 9	75876	3	Y	1810	1801	1	6	8	336
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC LANGHOFF UNIT B				WELL #:	781915 1	RRCID ->	266701	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL	DEPTH	13201	PERF.	13288	-	17894		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
HOERMANN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	270400	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL	DEPTH	12525	PERF.	12880	-	17094		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
LANGHOFF UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	271117	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL	DEPTH	13009	PERF.	13188	-	19648		
08	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	-0-		374 79	1 9	5515	3	Y	72	37	1			162
09	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	-0-		581 12	1 9	4703	3	Y	11	152	1			21
10	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	-0-		300 15	1 9	4746	3	Y	14	16	1			19
*11	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	-0-		201 11	1 9	3439	3	Y	10					29
12	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	3810	3	Y	-0-	16	1			13
01	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	-0-		107 29	1 9	3431	3	Y	26	35	1			4

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 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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				10
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				10
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
JANAK UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271124	COMPL. DATE 06/03/2013	TOTAL	DEPTH 12722	PERF.13080 - 17682
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				243
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				243
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				243
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				243
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				243
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				243
CHUMCHAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271347	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL	DEPTH 12534	PERF.12846 - 17170
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				175
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				175
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				175
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				175
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				175
BOENING UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271613	COMPL. DATE 01/19/2014	TOTAL	DEPTH 12631	PERF.13105 - 16908
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				10
09	109 X	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1 75 3	2 5	1 1 2 1	13
10	21 X	21	-0-	-0-	-0-	6 9 20 1 1 9	1	4 1	10
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		10
12	121 X	121	-0-	-0-	-0-	2 1 119 3	-0-	8 1	2
01	580 X	580	-0-	-0-	-0-	23 1 551 3	5	6 1	1
RATHKAMP UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 271614	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL	DEPTH 12609	PERF.13103 - 17376
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				62
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				62
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				62
GERDES UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271792	COMPL. DATE 08/03/2013	TOTAL	DEPTH 12747	PERF.12807 - 17409
08	447 X	447	-0-	-0-	-0-	156 1 127 9 164 3	115	15 1	207
09	624 X	624	-0-	-0-	-0-	406 1 50 9 168 3	45	183 1	69
10	494 X	494	-0-	-0-	-0-	234 1 67 9 193 3	61	8 1	122
11	380 X	380	-0-	-0-	-0-	163 1 56 9 161 3	51	99 1	74
12	53 X	53	-0-	-0-	-0-	28 1 14 9 11 3	13	7 1	80
01	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	31 1 20 9 1287 3	18	10 1	88

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC GERDES UNIT														CNTY: DE WITT		
		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								
		//CONT.//		781915												
		WELL #:		2H		RRCID -> 272177		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 12592		PERF.13025 - 17105				
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	EOM BALANCE
08		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			228
09		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	41	1	187
10		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			187
11		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			187
*12		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			187
*01		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			187
JANAK UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 272780		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 12786		PERF.13557 - 18037				
08	17476	X		17476	-0-	-0-		-0-	334	1	16770	3	Y	338	374	157
									372	9						
09	17847	X		17847	-0-	-0-		-0-	473	1	16875	3	Y	454	539	72
									499	9						
10	4561	X		4561	-0-	-0-		-0-	206	1	4202	3	Y	139	74	137
									153	9						
11	4697	X		4697	-0-	-0-		-0-	188	1	4167	3	Y	311	330	118
									342	9						
12	4290	X		4290	-0-	-0-		-0-	92	1	3953	3	Y	223	238	103
									245	9						
01	3771	X		3771	-0-	-0-		-0-	83	1	3521	3	Y	152	217	38
									167	9						
JANAK UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 273210		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 12713		PERF.13167 - 19088				
08	8179	X		8179	-0-	-0-		-0-	157	1	7895	3	Y	115		156
									127	9						
09	14161	X		14161	-0-	-0-		-0-	382	1	13627	3	Y	138	181	113
									152	9						
10	1302	X		228	-0-	-1074		-0-	133	1	95	9	Y	86	101	98
11	1260	X		1240	-0-	-20		-0-	142	1	847	3	Y	228	163	163
									251	9						
12	1302	X		1157	-0-	-145		-0-	62	1	960	3	Y	123	233	53
									135	9						
01	1352	X		1352	-0-	-0-		-0-	68	1	1121	3	Y	148	129	72
									163	9						
JANAK UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 273528		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 12705		PERF.13336 - 19497				
08	3100	N		12237	-0-	9137		9137	234	1	11775	3	Y	207	157	198
									228	9						
09	21059	X		11922	-0-	-9137		-0-	319	1	11397	3	Y	187	342	43
									206	9						
10	2774	X		2774	-0-	-0-		-0-	144	1	2414	3	Y	196	149	90
									216	9						
11	1650	X		1348	-0-	-302		-0-	114	1	1007	3	Y	206	186	110
									227	9						
12	1705	X		785	-0-	-920		-0-	58	1	510	3	Y	197	244	63
									217	9						
01	1705	X		1514	-0-	-191		-0-	76	1	1260	3	Y	162	220	5
									178	9						
CHUMCHAL UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 275079		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 12629		PERF.12749 - 16750				
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC GERDES UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24492 500 781915 3H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 275125		CAPACITY COMPL. DATE 10/22/2014				CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339						
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
08	561 X	561	-0-	-0-	-0-			189 128	1 9	244	3	N	116	204	1			76
09	860 X	860	-0-	-0-	-0-			403 188	1 9	269	3	N	171	181	1			66
10	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-			235 326	1 9	2202	3	N	296	196	1			166
11	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-			187 243	1 9	1620	3	N	221	346	1			41
12	381 X	381	-0-	-0-	-0-			52 32	1 9	297	3	N	29	6	1			64
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-			1	1			N	-0-	2	1			62
GERDES UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 275126	COMPL. DATE 10/25/2014	TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891										
08	398 X	398	-0-	-0-	-0-	60 8	1 9	330	3	Y		7	9	1				120
09	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	176 1	1 9	1426	3	Y		1						121
10	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	57 3	1 9	1009	3	Y		3	3	1				121
11	969 X	969	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	930	3	Y		1						122
12	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	1002	3	Y		1	2	1				121
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9				Y	-0-	3	1				118
LANGHOFF UNIT A				WELL #:	3H	RRCID -> 275165	COMPL. DATE 10/08/2014	TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435										
08	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	162 110	1 9	748	3	Y		100	185	1				78
09	292 X	292	-0-	-0-	-0-	273 9	1 9	10	3	Y		8	64	1				22
10	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	28 18	1 9	1024	3	Y		16	4	1				34
11	225 X	225	-0-	-0-	-0-	129 56	1 9	40	3	Y		51						85
12	119 X	119	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	115	3	Y		3	4	1				84
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1				83
RATHKAMP UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 275166	COMPL. DATE 10/09/2014	TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006										
08	3100 N	3549	-0-	449	449	198 452	1 9	2899	3	Y		411	348	1				242
09	3000 N	2808	-0-	-192	257	394 184	1 9	2230	3	Y		167	369	1				40
10	1741 N	1484	-0-	-257	-0-	221 175	1 9	1088	3	Y		159	173	1				26
11	2520 X	621	-0-	-1899	-0-	126 117	1 9	378	3	Y		106						132
12	2604 X	551	-0-	-2053	-0-	2 87	1 9	462	3	Y		79	192	1				19
01	2604 X	312	-0-	-2292	-0-	17 78	1 9	217	3	Y		71	5	1				85

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
LANGHOFF UNIT A		WELL #:		2H		RRCID -> 275763		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12614		PERF.13172 - 17823			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	422 X	422	-0-	-0-	-0-	44	1	228	3	Y	136	24	1	116	
						150	9								
09	168 X	168	-0-	-0-	-0-	133	1	35	9	Y	32	104	1	44	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	43	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			45	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43	
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	43	
CHUMCHAL UNIT															
		WELL #:		4H		RRCID -> 275764		COMPL. DATE 01/10/2015		TOTAL DEPTH 12742		PERF.13236 - 17015			
08	69 X	69	-0-	-0-	-0-	62	1	7	9	Y	6	6	1	322	
09	685 X	685	-0-	-0-	-0-	186	1	492	3	Y	6	110	1	218	
						7	9								
10	169 X	169	-0-	-0-	-0-	130	1	32	3	Y	6	4	1	220	
						7	9								
11	289 X	289	-0-	-0-	-0-	52	1	228	3	Y	8			228	
						9	9								
*12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-	124	1	104	
*01	173 X	173	-0-	-0-	-0-	54	1	119	3	Y	-0-	4	1	100	
RATHKAMP UNIT															
		WELL #:		1H		RRCID -> 276090		COMPL. DATE 02/06/2015		TOTAL DEPTH 12624		PERF.13092 - 18255			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137	
HOERMANN UNIT															
		WELL #:		2H		RRCID -> 276210		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 12738		PERF.13178 - 17774			
08	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	300	1	3939	3	Y	827	744	1	228	
						910	9								
09	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	401	1	1257	3	Y	303	444	1	87	
						333	9								
10	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	208	1	2148	3	Y	269	194	1	162	
						296	9								
11	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	206	1	1809	3	Y	231	172	1	221	
						254	9								
12	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	76	1	1319	3	Y	219	263	1	177	
						241	9								
01	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	95	1	927	3	Y	162	178	1	161	
						178	9								
LOOS UNIT															
		WELL #:		2H		RRCID -> 276275		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 12673		PERF.13190 - 18081			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	110				Y	-0-			70	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	110				Y	-0-			70	
10	110 X	-0-	-0-	-110	-0-					Y	-0-			70	
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			70	
*12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			70	
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
LOOS UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 276293														
COMPL. DATE 10/10/2014														
TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067														
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
08	325 X	325	-0-	-0-	-0-	62	1	228	3	Y	32	6	1	119
09	527 X	527	-0-	-0-	-0-	35	9	165	1	Y	20			139
10	474 X	474	-0-	-0-	-0-	22	9	78	1	Y	9	118	1	30
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9			Y	5			35
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	6	1	87
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	85
CHUMCHAL UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 276301														
COMPL. DATE 08/01/2014														
TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
LANGHOFF UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 276302														
COMPL. DATE 01/19/2015														
TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641														
08	176 X	176	-0-	-0-	-0-	109	1	67	9	N	61	11	1	164
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	162
11	752 X	752	-0-	-0-	-0-	49	1	699	3	N	4			166
						4	9							
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1	162
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	161
LOOS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 276303														
COMPL. DATE 01/25/2015														
TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	850					Y	-0-			125
09	DLQ G-10	213	-0-	213	1063	7	1	206	3	Y	-0-			125
10	1063 X	-0-	-0-	-1063	-0-					Y	-0-			125
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	1			126
12	837 X	499	-0-	-338	-0-	2	1	403	3	Y	85	183	1	28
						94	9							
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1	27
RATHKAMP UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 276304														
COMPL. DATE 02/18/2015														
TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252														
08	3100 N	5411	-0-	2311	4395	418	1	4904	3	Y	81	45	1	165
						89	9							
09	9652 X	5257	-0-	-4395	-0-	557	1	4621	3	Y	72	185	1	52
						79	9							
10	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	242	1	4609	3	Y	27	16	1	63
						30	9							
11	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	117	1	3303	3	Y	59	84	1	38
						65	9							
12	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	63	1	3709	3	Y	63	10	1	91
						69	9							
01	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	87	1	4034	3	Y	61	36	1	116
						67	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
BOENING UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	418 327 9	1	3873	3	Y	297	432	1	162
09	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	519 256 9	1	3386	3	Y	233	181	1	214
10	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	299 265 9	1	4943	3	Y	241	376	1	79
11	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	186 241 9	1	4514	3	Y	219	102	1	196
12	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	94 231 9	1	4351	3	Y	210	381	1	25
01	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	120 237 9	1	3869	3	Y	215	38	1	202
HOERMANN UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202														
08	DLQ G-10	3523	-0-	3523	7290	376 820 9	1	2327	3	Y	745	561	1	346
09	DLQ G-10	3192	-0-	3192	10482	513 716 9	1	1963	3	Y	651	731	1	266
10	13944 X	3462	-0-	-10482	-0-	281 791 9	1	2390	3	Y	719	806	1	179
11	3750 X	3100	-0-	-650	-0-	189 719 9	1	2192	3	Y	654	626	1	207
12	3782 X	3459	-0-	-323	-0-	78 716 9	1	2665	3	Y	651	725	1	133
01	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	113 701 9	1	2800	3	Y	637	697	1	73
HOERMANN UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 286378 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197														
08	DLQ G-10	1822	-0-	1822	4053	299 538 9	1	985	3	Y	489	563	1	241
09	DLQ G-10	2378	-0-	2378	6431	413 468 9	1	1497	3	Y	425	364	1	302
10	8914 X	2483	-0-	-6431	-0-	254 513 9	1	1716	3	Y	466	503	1	265
11	2160 X	1426	-0-	-734	-0-	168 463 9	1	795	3	Y	421	278	1	408
12	2449 X	1841	-0-	-608	-0-	77 419 9	1	1345	3	Y	381	515	1	274
01	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	118 475 9	1	2204	3	Y	432	420	1	286
LOOS UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 287445 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12666 - 18160														
08	DLQ G-10	4621	-0-	4621	9468	332 954 9	1	3335	3	Y	867	954	1	151
09	DLQ G-10	4255	-0-	4255	13723	457 848 9	1	2950	3	Y	771	741	1	181
10	18686 X	4963	-0-	-13723	-0-	256 435 9	1	4272	3	Y	395	446	1	130
11	5160 X	4839	-0-	-321	-0-	171 890 9	1	3778	3	Y	809	736	1	203
12	4836 X	4778	-0-	-58	-0-	80 871 9	1	3827	3	Y	792	936	1	59
01	4960 X	4863	-0-	-97	-0-	125 895 9	1	3843	3	Y	814	782	1	91

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 246

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC LOOS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24492 500 781915 10H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
						RRCID ->	287894	COMPL.	DATE	05/04/2019	TOTAL	DEPTH	12715	PERF.	12646 - 19175			
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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		250					Y	-0-	3	1			75
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		250					Y	-0-					75
10		13182 X	12932	-0-	-250		-0-	310	1	12605	3	Y	15	6	1			84
								17	9									
11		19507 X	19507	-0-	-0-		-0-	328	1	19162	3	Y	15					99
								17	9									
12		4674 X	4674	-0-	-0-		-0-	50	1	4622	3	Y	2	19	1			82
								2	9									
01		12927 X	3279	-0-	-9648		-0-	32	1	3222	3	Y	23	35	1			70
								25	9									
BOENING UNIT					WELL #:	4H	RRCID ->	288201	COMPL.	DATE	08/02/2019	TOTAL	DEPTH	12868	PERF.	13200 - 19454		
08	DLQ	G-10	3682	-0-	3682		7736	438	1	2598	3	Y	587	601	1			134
								646	9									
09	DLQ	G-10	3286	-0-	3286		11022	606	1	2172	3	Y	462	444	1			152
								508	9									
10		14691 X	3669	-0-	-11022		-0-	361	1	2655	3	Y	594	605	1			141
								653	9									
11		3930 X	3045	-0-	-885		-0-	194	1	2455	3	Y	360	259	1			242
								396	9									
12		4061 X	2844	-0-	-1217		-0-	95	1	2333	3	Y	378	551	1			69
								416	9									
01		3689 X	2916	-0-	-773		-0-	140	1	2347	3	Y	390	310	1			149
								429	9									
GERDES UNIT					WELL #:	5H	RRCID ->	288224	COMPL.	DATE	06/10/2019	TOTAL	DEPTH	12858	PERF.	12806 - 17462		
08	DLQ	G-10	229	-0-	229		229	28	1	116	3	Y	77	3	1			212
								85	9									
09	DLQ	G-10	95	-0-	95		324	26	1	33	3	Y	33					245
								36	9									
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		324					Y	1	1	1			245
11	DLQ	G-10	122	-0-	122		446	1	1	121	3	Y	-0-	79	1			166
12		446 X	-0-	-0-	-446		-0-					Y	-0-					166
01		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					166
GERDES UNIT					WELL #:	6H	RRCID ->	288225	COMPL.	DATE	06/09/2019	TOTAL	DEPTH	12899	PERF.	12913 - 17980		
08	DLQ	G-10	276	-0-	276		276	32	1	240	3	Y	4	4	1			79
								4	9									
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		276					Y	-0-					79
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		276					Y	-0-	1	1			78
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		276					Y	-0-					78
12		276 N	-0-	-0-	-276		-0-					Y	-0-					78
01		18 N	18	-0-	-0-		-0-	18	1			Y	-0-					78
BOENING UNIT					WELL #:	3H	RRCID ->	288232	COMPL.	DATE	08/03/2019	TOTAL	DEPTH	12940	PERF.	13301 - 20362		
08	DLQ	G-10	8026	-0-	8026		16512	422	1	6658	3	Y	860	985	1			186
								946	9									
09	DLQ	G-10	7695	-0-	7695		24207	585	1	6301	3	Y	735	843	1			78
								809	9									
10		32836 X	8629	-0-	-24207		-0-	312	1	7464	3	Y	775	667	1			186
								853	9									
11		8220 X	7652	-0-	-568		-0-	212	1	7102	3	Y	307	284	1			209
								338	9									
12		8789 X	8789	-0-	-0-		-0-	116	1	7829	3	Y	767	901	1			75
								844	9									
01		10026 X	10026	-0-	-0-		-0-	170	1	9713	3	Y	130	172	1			33
								143	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
LANGHOFF UNIT A														
WELL #: 8L RRCID -> 288768 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 13167 PERF.13215 - 19864														
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				
08	DLQ G-10	9859	-0-	9859	19850	434	1	9179	3	Y	224	106	1	177
09	DLQ G-10	9542	-0-	9542	29392	246	9	8636	3	Y	267	344	1	100
10	48299 X	18907	-0-	-29392	-0-	612	1	18161	3	Y	277	241	1	136
11	9660 X	8774	-0-	-886	-0-	294	9	8341	3	Y	245	216	1	165
12	9982 X	8291	-0-	-1691	-0-	441	1	7937	3	Y	236	308	1	93
01	11997 X	7196	-0-	-4801	-0-	305	9	6812	3	Y	217	207	1	103
						163	1							
						270	9							
						94	1							
						260	9							
						145	1							
						239	9							
BOENING UNIT														
WELL #: 6L RRCID -> 288772 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13307 - 17920														
08	DLQ G-10	4380	-0-	4380	7646	328	1	3472	3	Y	527	503	1	107
09	DLQ G-10	4525	-0-	4525	12171	580	9	3428	3	Y	560	589	1	78
10	16095 X	3924	-0-	-12171	-0-	481	1	3280	3	Y	368	350	1	96
11	4350 X	3849	-0-	-501	-0-	616	9	3149	3	Y	497	455	1	138
12	4681 X	4438	-0-	-243	-0-	239	1	3742	3	Y	545	472	1	211
01	4681 X	3936	-0-	-745	-0-	405	9	3172	3	Y	571	548	1	234
						153	1							
						547	9							
						96	1							
						600	9							
						136	1							
						628	9							
LANGHOFF UNIT A														
WELL #: 9L RRCID -> 288773 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13141 - 18880														
08	DLQ G-10	7031	-0-	7031	14857	427	1	6455	3	Y	135	71	1	107
09	DLQ G-10	7520	-0-	7520	22377	149	9	6715	3	Y	143	196	1	54
10	30208 X	7831	-0-	-22377	-0-	648	1	7352	3	Y	127	119	1	62
11	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	157	9	7332	3	Y	193	126	1	129
12	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	339	1	8055	3	Y	202	252	1	79
01	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	140	9	8070	3	Y	167	167	1	79
						199	1							
						212	9							
						120	1							
						222	9							
						144	1							
						184	9							
BOENING UNIT														
WELL #: 6U RRCID -> 288774 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13392 - 18362														
08	DLQ G-10	10670	-0-	10670	23068	469	1	8834	3	Y	1243	1469	1	253
09	DLQ G-10	10640	-0-	10640	33708	1367	9	8755	3	Y	1136	1108	1	281
10	45198 X	11490	-0-	-33708	-0-	635	1	9707	3	Y	1254	1204	1	331
11	12000 X	9904	-0-	-2096	-0-	1250	9	8563	3	Y	1004	1265	1	70
12	12400 X	10270	-0-	-2130	-0-	404	1	9088	3	Y	951	831	1	190
01	11501 X	10976	-0-	-525	-0-	1379	9	9486	3	Y	1169	1104	1	255
						237	1							
						1104	9							
						136	1							
						1046	9							
						204	1							
						1286	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)															CNTY: DE WITT																								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																																							
CHUMCHAL UNIT																																							
WELL #: 6L															RRCID -> 288866					COMPL. DATE 12/18/2019					TOTAL DEPTH 12944					PERF.13164 - 22004									
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																			
08	DLQ G-10	2037	-0-		2037	4480		60	1	1728	3	Y	226	366	1					329																			
								249	9																														
09	DLQ G-10	1283	-0-		1283	5763		949	3	334	9	Y	304	515	1					118																			
10	8956 X	3193	-0-		-5763	-0-		12	1	2282	3	Y	817	658	1					277																			
								899	9																														
11	5520 X	2200	-0-		-3320	-0-		1829	3	371	9	Y	337	504	1					110																			
12	3968 X	3968	-0-		-0-	-0-		3377	3	591	9	Y	537	577	1					70																			
01	3193 X	2479	-0-		-714	-0-		1679	3	800	9	Y	727	506	1					291																			
CHUMCHAL UNIT															WELL #: 7L					RRCID -> 288867					COMPL. DATE 12/21/2019					TOTAL DEPTH 12905					PERF.13085 - 20349				
08	DLQ G-10	2612	-0-		2612	4906		65	1	1863	3	Y	622	728	1					214																			
								684	9																														
09	DLQ G-10	1540	-0-		1540	6446		1081	3	459	9	Y	417	524	1					107																			
10	9682 X	3236	-0-		-6446	-0-		12	1	2263	3	Y	874	715	1					266																			
								961	9																														
11	6870 X	2437	-0-		-4433	-0-		2081	3	356	9	Y	324	509	1					81																			
12	4854 X	4854	-0-		-0-	-0-		4122	3	732	9	Y	665	597	1					149																			
01	3224 X	2466	-0-		-758	-0-		1844	3	622	9	Y	565	564	1					150																			
JANAK UNIT															WELL #: 7L					RRCID -> 288870					COMPL. DATE 03/15/2020					TOTAL DEPTH 12997					PERF.13238 - 18404				
08	DLQ G-10	13119	-0-		13119	15985		250	1	12584	3	Y	259	369	1					187																			
								285	9																														
09	DLQ G-10	12974	-0-		12974	28959		349	1	12451	3	Y	158	189	1					156																			
								174	9																														
10	32868 X	3909	-0-		-28959	-0-		185	1	3691	3	Y	30	92	1					94																			
								33	9																														
11	12690 X	4068	-0-		-8622	-0-		111	1	3691	3	Y	242	177	1					159																			
								266	9																														
12	13392 X	5634	-0-		-7758	-0-		59	1	5329	3	Y	224	185	1					198																			
								246	9																														
01	13392 X	2505	-0-		-10887	-0-		65	1	2272	3	Y	153	171	1					180																			
								168	9																														
JANAK-L00S															WELL #: 6L					RRCID -> 288871					COMPL. DATE 03/13/2020					TOTAL DEPTH 12963					PERF.13207 - 20352				
08	DLQ G-10	16667	-0-		16667	21364		317	1	15940	3	Y	373	365	1					164																			
								410	9																														
09	DLQ G-10	16376	-0-		16376	37740		437	1	15607	3	Y	302	375	1					91																			
								332	9																														
10	39850 X	2110	-0-		-37740	-0-		217	1	1842	3	Y	46	93	1					44																			
								51	9																														
11	13680 X	5957	-0-		-7723	-0-		137	1	5416	3	Y	367	190	1					221																			
								404	9																														
12	14136 X	6361	-0-		-7775	-0-		79	1	5820	3	Y	420	537	1					104																			
								462	9																														
01	14136 X	5777	-0-		-8359	-0-		77	1	5469	3	Y	210	176	1					138																			
								231	9																														

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
LOOS UNIT														
WELL #: 12L RRCID -> 288931 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13160 - 19205														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	5505	-0-	5505	11342	437	1	4360	3	Y	644	738	1	229
09	DLQ G-10	5523	-0-	5523	16865	708	9	4269	3	Y	584	709	1	104
10	23551 X	6686	-0-	-16865	-0-	612	1	5652	3	Y	626	519	1	211
11	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	642	9	6194	3	Y	621	743	1	89
12	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	345	1	6073	3	Y	626	470	1	245
01	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	689	9	6064	3	Y	583	703	1	125
						244	1	641	9					
						683	9							
						120	1							
						689	9							
						158	1							
						960	4							
LOOS UNIT WELL #: 11L RRCID -> 288992 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13139 - 21052														
08	DLQ G-10	5411	-0-	5411	11278	368	1	4134	3	Y	826	927	1	201
09	DLQ G-10	5137	-0-	5137	16415	909	9	3790	3	Y	763	743	1	221
10	DLQ G-10	6158	-0-	6158	22573	508	1	4954	3	Y	829	920	1	130
11	28176 X	5603	-0-	-22573	-0-	839	9	4561	3	Y	765	838	1	57
12	5859 X	5756	-0-	-103	-0-	292	1	4801	3	Y	777	738	1	96
01	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	912	9	4662	3	Y	756	706	1	146
						200	1	832	9					
						842	9							
						100	1							
						855	9							
						131	1							
						796	4							
GERDES-LANGHOFF WELL #: 1L RRCID -> 289035 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12673 - 19742														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			143
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	138
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	137
GERDES-RATHKAMP WELL #: 1L RRCID -> 289147 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 12878 PERF.12701 - 19362														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			162
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	161
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			161
RATHKAMP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 299953 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12766 - 22766														
08	733263 X	73520	-0-	-659743	-0-	1598	1	56063	3	Y	13454	13481	1	307
09	162000 X	56581	-0-	-105419	-0-	1060	4	41235	3	Y	10831	10894	1	244
10	167400 X	56225	-0-	-111175	-0-	1387	1	41235	3	Y	10053	9925	1	372
11	162000 X	52351	-0-	-109649	-0-	2045	4	11914	9	Y	8152	8206	1	318
*12	167400 X	50492	-0-	-116908	-0-	1502	1	43310	3	Y	7161	7363	1	116
01	73532 X	44412	-0-	-29120	-0-	355	4	41029	3	Y	5915	5903	1	128
						1508	1	8967	9					
						195	4	7877	9					
						1481	1	6507	9					
						105	4							
						1579	1							
						300	4							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915														
HOERMANN-KOLM				WELL #:	1H	RRCID -> 300147		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL	DEPTH 12650	PERF.13305 - 21036							
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	
08	52762 X	-0-	-0-	-52762	-0-							Y	-0-					-0-	
09	51060 X	-0-	-0-	-51060	-0-							Y	-0-					-0-	
10	52762 X	-0-	-0-	-52762	-0-							Y	-0-					-0-	
11	51060 X	-0-	-0-	-51060	-0-							Y	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

HOERMANN-KOLM A				WELL #:	2H	RRCID ->	300148	COMPL. DATE	10/21/2024	TOTAL	DEPTH	12592	PERF.12533 - 19541
*02	35110 X	35110	-0-	-0-	-0-			692 1	21698 2	Y	11564	11584 1	87
								12720 9					
*03	40486 X	40486	-0-	-0-	-0-			608 1	27560 2	Y	10992	10819 1	260
								227 4	12091 9				
*04	39075 X	39075	-0-	-0-	-0-			532 1	26483 3	Y	10669	10876 1	53
								324 4	11736 9				
*05	42520 X	42520	-0-	-0-	-0-			622 1	30811 3	Y	9914	9719 1	248
								182 4	10905 9				
*06	37435 X	37435	-0-	-0-	-0-			648 1	27840 3	Y	7917	8070 1	95
								238 4	8709 9				
*07	34101 X	34101	-0-	-0-	-0-			708 1	25199 3	Y	7123	7072 1	146
								359 4	7835 9				
*08	26189 X	26189	-0-	-0-	-0-			634 1	18218 3	Y	6357	6358 1	145
								344 4	6993 9				
*09	21668 X	21668	-0-	-0-	-0-			631 1	14349 3	Y	5433	5456 1	122
								712 4	5976 9				
*10	27590 X	23629	-0-	-3961	-0-			768 1	16579 3	Y	5587	5502 1	207
								136 4	6146 9				
*11	26700 X	20179	-0-	-6521	-0-			700 1	14054 3	Y	4872	4889 1	190
								66 4	5359 9				
*12	19380 X	19380	-0-	-0-	-0-			580 1	12667 3	Y	5546	5646 1	90
								32 4	6101 9				
01	26195 X	17728	-0-	-8467	-0-			704 1	11574 3	Y	4867	4852 1	105
								96 4	5354 9				

HOERMANN-KOLM B				WELL #:	3H	RRCID ->	300149	COMPL. DATE	10/21/2024	TOTAL	DEPTH	12735	PERF.12562 - 22876
*02	59795 X	59795	-0-	-0-	-0-			1260 1	39508 2	Y	17297	17334 1	131
								19027 9					
*03	62540 X	62540	-0-	-0-	-0-			982 1	44538 2	Y	15138	14911 1	358
								368 4	16652 9				
*04	57295 X	57295	-0-	-0-	-0-			842 1	41940 3	Y	12727	13022 1	63
								513 4	14000 9				
*05	54224 X	54224	-0-	-0-	-0-			828 1	41017 3	Y	11033	10820 1	276
								243 4	12136 9				
*06	42072 X	42072	-0-	-0-	-0-			737 1	31681 3	Y	8530	8704 1	102
								271 4	9383 9				
*07	39904 X	39904	-0-	-0-	-0-			840 1	30654 3	Y	7249	7202 1	149
								436 4	7974 9				
*08	27082 X	27082	-0-	-0-	-0-			731 1	19448 3	Y	5941	5954 1	136
								368 4	6535 9				
*09	16259 X	16259	-0-	-0-	-0-			571 1	10974 3	Y	3791	3842 1	85
								544 4	4170 9				
*10	50189 X	10758	-0-	-39431	-0-			489 1	7389 3	Y	2563	2553 1	95
								61 4	2819 9				
*11	48570 X	9241	-0-	-39329	-0-			514 1	5739 3	Y	2692	2682 1	105
								27 4	2961 9				
*12	12106 X	12106	-0-	-0-	-0-			473 1	8231 3	Y	3074	3129 1	50
								21 4	3381 9				
01	27094 X	26549	-0-	-545	-0-			914 1	19209 3	Y	5696	5623 1	123
								160 4	6266 9				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915									
LGM B				WELL #:	2H	RRCID ->	300182	COMPL. DATE	12/09/2023	TOTAL	DEPTH	12753	PERF.13258	- 22492
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	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	52500 X	28348	-0-	-24152	-0-	985	1	22171	3	Y	4720	4492	1	409
						5192	9							
*03	58125 X	30503	-0-	-27622	-0-	2055	1	23859	3	Y	4172	4370	1	211
						4589	9							
*04	56250 X	27104	-0-	-29146	-0-	1289	1	21203	3	Y	4193	4236	1	168
						4612	9							
*05	58125 X	26999	-0-	-31126	-0-	641	1	21916	3	Y	4038	4006	1	200
						4442	9							
*06	56250 X	23972	-0-	-32278	-0-	614	1	19310	3	Y	3680	3713	1	167
						4048	9							
*07	58125 X	27474	-0-	-30651	-0-	544	1	22942	3	Y	3625	3663	1	129
						3988	9							
*08	58125 X	23427	-0-	-34698	-0-	650	1	19085	3	Y	3356	3373	1	112
						3692	9							
*09	56250 X	21961	-0-	-34289	-0-	890	1	17543	3	Y	3207	3178	1	141
						3528	9							
*10	58125 X	23815	-0-	-34310	-0-	464	1	19873	3	Y	3162	3254	1	49
						3478	9							
*11	56250 X	23204	-0-	-33046	-0-	315	1	19108	3	Y	3437	3202	1	284
						3781	9							
*12	22848 X	22848	-0-	-0-	-0-	156	1	19106	3	Y	3260	3384	1	160
						3586	9							
01	23808 X	22067	-0-	-1741	-0-	226	1	18378	3	Y	3148	3139	1	169
						3463	9							
LGM A				WELL #:	1H	RRCID ->	300183	COMPL. DATE	12/08/2023	TOTAL	DEPTH	12777	PERF.13120	- 22173
*02	51184 X	29124	-0-	-22060	-0-	933	1	22462	3	Y	5208	4938	1	451
						5729	9							
*03	56668 X	30449	-0-	-26219	-0-	1917	1	23521	3	Y	4555	4776	1	230
						5011	9							
*04	54840 X	26549	-0-	-28291	-0-	1173	1	20463	3	Y	4466	4517	1	179
						4913	9							
*05	56668 X	26376	-0-	-30292	-0-	584	1	21116	3	Y	4251	4219	1	211
						4676	9							
*06	54840 X	23416	-0-	-31424	-0-	556	1	18592	3	Y	3880	3915	1	176
						4268	9							
*07	56668 X	24458	-0-	-32210	-0-	474	1	19677	3	Y	3915	3952	1	139
						4307	9							
*08	56668 X	22859	-0-	-33809	-0-	598	1	18228	3	Y	3666	3683	1	122
						4033	9							
*09	54840 X	21548	-0-	-33292	-0-	819	1	16916	3	Y	3466	3436	1	152
						3813	9							
*10	56668 X	23182	-0-	-33486	-0-	432	1	19407	3	Y	3039	3144	1	47
						3343	9							
*11	54840 X	22285	-0-	-32555	-0-	290	1	18345	3	Y	3318	3091	1	274
						3650	9							
*12	22376 X	22376	-0-	-0-	-0-	145	1	18680	3	Y	3228	3344	1	158
						3551	9							
01	23188 X	22096	-0-	-1092	-0-	239	1	18533	3	Y	3022	3017	1	163
						3324	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
HOERMANN-LANGHOFF B															
WELL #: 1H															
RRCID -> 300186															
COMPL. DATE 09/19/2023															
TOTAL DEPTH 13123														PERF.12914 - 23861	
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	
08	73284 X	17285	-0-	-55999	-0-	564 1	13365 3	Y	2821	2816	1			64	
						253 4	3103 9								
09	70920 X	15378	-0-	-55542	-0-	566 1	11452 3	Y	2538	2545	1			57	
						568 4	2792 9								
10	73284 X	17718	-0-	-55566	-0-	670 1	13984 3	Y	2681	2639	1			99	
						115 4	2949 9								
11	70920 X	15665	-0-	-55255	-0-	600 1	12222 3	Y	2533	2533	1			99	
						57 4	2786 9								
*12	14B2 EXT	16538	-0-	16538	16538	656 1	12504 3	Y	3042	3092	1			49	
						32 4	3346 9								
01	14B2 EXT	13647	-0-	13647	30185	636 1	10480 3	Y	2222	2223	1			48	
						87 4	2444 9								
HOERMANN-LANGHOFF B A															
WELL #: 2H															
RRCID -> 300188															
COMPL. DATE 09/23/2023															
TOTAL DEPTH 13098														PERF.13258 - 22964	
08	29016 X	8042	-0-	-20974	-0-	384 1	6114 3	Y	1298	1295	1			30	
						116 4	1428 9								
09	28080 X	7406	-0-	-20674	-0-	386 1	5421 3	Y	1209	1212	1			27	
						269 4	1330 9								
10	29016 X	7920	-0-	-21096	-0-	467 1	6189 3	Y	1103	1089	1			41	
						51 4	1213 9								
11	28080 X	7010	-0-	-21070	-0-	416 1	5473 3	Y	995	997	1			39	
						26 4	1095 9								
*12	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	452 1	5513 3	Y	1001	1024	1			16	
						14 4	1101 9								
01	8029 X	6942	-0-	-1087	-0-	418 1	5349 3	Y	1027	1021	1			22	
						45 4	1130 9								
CHUMCHAL-MARTINEZ															
WELL #: 1H															
RRCID -> 300192															
COMPL. DATE 10/21/2024															
TOTAL DEPTH 12555														PERF.12623 - 23954	
*02	48440 X	42566	-0-	-5874	-0-	808 1	25337 2	Y	14928	14964	1			113	
						16421 9									
*03	53630 X	53613	-0-	-17	-0-	828 1	37548 2	Y	13570	13362	1			321	
						310 4	14927 9								
04	54884 X	54884	-0-	-0-	-0-	790 1	39325 3	Y	12989	13246	1			64	
						481 4	14288 9								
05	56813 X	56813	-0-	-0-	-0-	877 1	43401 3	Y	11162	10947	1			279	
						257 4	12278 9								
06	51900 X	43316	-0-	-8584	-0-	756 1	32333 3	Y	9046	9217	1			108	
						276 4	9951 9								
07	53630 X	38673	-0-	-14957	-0-	821 1	28518 3	Y	8116	8057	1			167	
						406 4	8928 9								
08	53630 X	30322	-0-	-23308	-0-	752 1	21113 3	Y	7325	7325	1			167	
						399 4	8058 9								
09	51900 X	24723	-0-	-27177	-0-	734 1	16413 3	Y	6147	6176	1			138	
						814 4	6762 9								
10	53630 X	25417	-0-	-28213	-0-	850 1	17803 3	Y	6016	5931	1			223	
						146 4	6618 9								
11	51900 X	21855	-0-	-30045	-0-	777 1	15089 3	Y	5380	5393	1			210	
						71 4	5918 9								
*12	20352 X	20352	-0-	-0-	-0-	726 1	13516 3	Y	5523	5643	1			90	
						35 4	6075 9								
01	30318 X	19652	-0-	-10666	-0-	775 1	13078 3	Y	5173	5151	1			112	
						109 4	5690 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
CHUMCHAL-GERDES														
WELL #: 1H RRCID -> 300713 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 12729 PERF. 12622 - 21721														
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
*02	49293 X	49293	-0-	-0-	-0-	1066 1	33423 2	Y	13458	13490	1			102
						14804 9								
*03	55522 X	55522	-0-	-0-	-0-	913 1	41408 2	Y	11690	11516	1			276
						342 4	12859 9							
04	48861 X	48861	-0-	-0-	-0-	755 1	37617 3	Y	9117	9348	1			45
						460 4	10029 9							
05	45862 X	45862	-0-	-0-	-0-	739 1	36600 3	Y	7551	7407	1			189
						217 4	8306 9							
06	38640 X	37405	-0-	-1235	-0-	688 1	29394 3	Y	6429	6541	1			77
						251 4	7072 9							
07	39928 X	34552	-0-	-5376	-0-	777 1	26693 3	Y	6093	6045	1			125
						380 4	6702 9							
08	39928 X	27326	-0-	-12602	-0-	721 1	19999 3	Y	5662	5658	1			129
						378 4	6228 9							
09	38640 X	22260	-0-	-16380	-0-	715 1	15829 3	Y	4483	4511	1			101
						785 4	4931 9							
10	39928 X	23002	-0-	-16926	-0-	834 1	17348 3	Y	4253	4196	1			158
						142 4	4678 9							
11	38640 X	20077	-0-	-18563	-0-	772 1	14949 3	Y	3896	3902	1			152
						70 4	4286 9							
*12	39928 X	18300	-0-	-21628	-0-	723 1	13423 3	Y	3745	3836	1			61
						34 4	4120 9							
01	39928 X	17525	-0-	-22403	-0-	764 1	12777 3	Y	3525	3510	1			76
						106 4	3878 9							

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE)														
BLUEBONNET OIL & GAS														
SANGER HEIRS 392														
WELL #: 1UT RRCID -> 118975 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 9620 - 9668														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

SANGER HEIRS 391														
WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

DIAMOND T (2800)														
BLUEBONNET OIL & GAS														
SANGER HEIRS 391														
WELL #: 3 RRCID -> 112643 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

DINERO, W. (COOK MOUNTAIN)														24888 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
SUE-ANN OPERATING, L.C.														828352									
LAS ARENAS														WELL #: 2		RRCID -> 294129		COMPL. DATE 12/06/2022		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5724 - 5726	
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					
08	17169	12320	-0-	-4849	-0-		1110	1	11165	2	N		41					126					
							45	9															
09	17985	10755	-0-	-7230	-0-		999	1	9716	2	N		36					162					
							40	9															
10	11991	9731	-0-	-2260	-0-		616	1	9070	2	N		41	148	1			55					
							45	9															
11	10528	8879	-0-	-1649	-0-		585	1	8244	2	N		45					100					
							50	9															
12	9921	8696	-0-	-1225	-0-		580	1	8053	2	N		57					157					
							63	9															
01	7471	7195	-0-	-276	-0-		554	1	6629	2	N		11					168					
							12	9															
DINERO, WEST (HOCKLEY 4900)														24888 510		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
CASKIDS OPERATING COMPANY														139584									
HARKINS ESTATE														WELL #: 1		RRCID -> 231909		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 4710		PERF. 4496 - 4563	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
DINERO, WEST (PETTUS)														24888 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
SUE-ANN OPERATING, L.C.														828352									
MCNEILL														WELL #: 1A		RRCID -> 300998		COMPL. DATE 09/26/2025		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5008 - 5012	
09	0	942	-0-	942	942		88	1	854	2	N		-0-					-0-					
10	0	9052	-0-	9052	9994		572	1	8423	2	N		52	4	1			48					
							57	9															
11	0	9286	-0-	9286	19280		612	1	8623	2	N		46					94					
							51	9															
12	0	9328	-0-	9328	28608		622	1	8649	2	N		52					146					
							57	9															
01	0	9362	-0-	9362	37970		718	1	8593	2	N		46					192					
							51	9															
DINERO, W. (WILCOX 13600)														24888 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
CBN OPERATING CORP.														140558									
MCNEIL														WELL #: 1		RRCID -> 172263		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 16580		PERF.12966 - 13326	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
MCNEIL														WELL #: 4		RRCID -> 180781		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 17530		PERF.13268 - 13364	
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
FINALY RESOURCES LLC			268323								
DOBIE			WELL #: 3		RRCID -> 236805		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		75
PALEO OIL COMPANY LLC			635131								
LFW			WELL #: 3		RRCID -> 257631		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		75
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		75
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		75
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		75
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		75
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		75
DINERO, W. (5600)			24888 890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
CBN OPERATING CORP.			140558								
PARKER, EMILY H.			WELL #: 1 L		RRCID -> 082790		COMPL. DATE 03/19/1979		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 5640 - 5648		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DIRKS (HOCKLEY 2700)			24950 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.			093620								
ROBERTS, MORRIS ET AL			WELL #: 2 C		RRCID -> 117177		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3084 - 3113		
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-		10
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	195 2		Y	-0-		10
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2		Y	-0-		10
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 2		Y	-0-		10
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-		10
01	0 N	NO RPT	-0-	-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		
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		Y	-0-		-0-
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	587 2		Y	-0-		-0-
10	620 N	619	-0-	-1	-0-	619 2		Y	-0-		-0-
11	600 N	598	-0-	-2	-0-	598 2		Y	-0-		-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DIRKS (1850)														
BRITANCO, L.L.C.														
GINGERICH, GEORGE C.														
24950 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE														
093620														
WELL #: 1D RRCID -> 190456 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775														
M	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
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-				-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-				-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-				-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-				-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DOLAN (HOSTETTER)														
TIDEWATER MINERALS CORPORATION														
DOLAN														
25177 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
859552														
WELL #: 1A RRCID -> 102613 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10711 - 10783														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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 11/19/2025														
DOLAN (LULING SAND)														
TIDEWATER MINERALS CORPORATION														
PRASEK 139														
25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
859552														
WELL #: RRCID -> 198382 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280														
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2019														
DREYER (VICKSBURG 3600)														
PREMIER MINERALS, INC.														
ROGER														
26106 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA														
676033														
WELL #: 1R RRCID -> 191812 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DRY HOLLOW (11024)														
B D PRODUCTION CO., INC.														
EICHHORN GAS UNIT														
26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
040190														
WELL #: 1 RRCID -> 245567 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529														
08	310 N	225	-0-	-85 B	-0-	223	2	2 9	N	2				126
09	300 N	140	-0-	-160 B	-0-	114	2	26 9	N	24				150
10	679 N	679	-0-	-0 B	-0-	678	2	1 9	N	1				151
*11	927 N	927	-0-	-0 B	-0-	927	2		N	-0-				151
12	602 N	602	-0-	-0 B	-0-	602	2		N	-0-				151
01	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	299	2	2 9	N	2				153
MERIT ENERGY COMPANY														
O.A. LAMPLEY GU 1														
561136														
WELL #: 9 RRCID -> 279477 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 16985 PERF.11016 - 11044														
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-				17
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-				17
10	534 N	534	-0-	-0 B	-0-	96	1	438 2	N	-0-				17
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-	16	1		1
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-				1
*01	496 N	91	-0-	-405 B	-0-	18	1	73 2	N	-0-				1

DRY HOLLOW (11024)										26214 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136											
O. A. LAMPLEY GU 1										WELL #: 11		RRCID -> 281464		COMPL. DATE 11/23/2015		TOTAL DEPTH 16543		PERF.10466 - 12026			
M	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
O. A. LAMPLEY GU 1					WELL #: 7		RRCID -> 281618		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 14120		PERF.10526 - 11464								
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
FRANK GU					WELL #: 3		RRCID -> 281641		COMPL. DATE 01/24/2016		TOTAL DEPTH 12462		PERF.10423 - 11475								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
O. A. LAMPLEY GU 1					WELL #: 6		RRCID -> 281642		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 15360		PERF.10545 - 12088								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
GARRETT					WELL #: 2		RRCID -> 281673		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 16600		PERF. 9190 - 11905								
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
DRY HOLLOW (GILSTRAP)										26214 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327											
ROCHELLE										WELL #: 1		RRCID -> 203594		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 15348		PERF.12316 - 13858			
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	N	-0-							-0-	
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-							-0-	
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	1			N	-0-							-0-	
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	-0-	11	1			N	-0-							-0-	
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-							-0-	
*01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-							-0-	

DRY HOLLOW (GILSTRAP)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
ROCHELLE GAS UNIT														
				//CONT.//	26214 528	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LAVACA		
				//CONT.//	681327									
				WELL #:	9	RRCID -> 238034				COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748		
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
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8 1	2 2	N	-0-				-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-				-0-
10	10	N	8	-0-	-2	-0-	8 1		N	-0-				-0-
11	10	N	8	-0-	-2	-0-	8 1		N	-0-				-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-				-0-
*01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-				-0-
DRY HOLLOW (RAINBOW SAND)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
ROCHELLE														
				WELL #:	2	RRCID -> 172034				COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 15608 PERF.13308 - 13338		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
ROCHELLE														
				WELL #:	4	RRCID -> 212420				COMPL. DATE 02/05/2012		TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)														
MERIT ENERGY COMPANY														
O.A. LAMPLEY GU 1														
				WELL #:	5	RRCID -> 171822				COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 14083		
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	277 1	1631 2	N	-0-				-0-
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	354 1	1748 2	N	-0-				-0-
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	337 1	1542 2	N	-0-				-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	327 1	1353 2	N	-0-				-0-
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	418 1	1742 2	N	-0-				-0-
*01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	373 1	1492 2	N	-0-				-0-
O. A. LAMPLEY GU 1														
				WELL #:	7	RRCID -> 173951				COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
*01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
O. A. LAMPLEY GU 1														
				WELL #:	8	RRCID -> 175280				COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)			//CONT.// 26214 537			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136																
EDWARDS GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 184523			COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800							
M	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1					WELL #: 14		RRCID -> 188640			COMPL. DATE 12/02/2001			TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825						
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	19	1	115	2	N	-0-							2
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	99	2	N	1							3
							1	9											
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	2	N	-0-							3
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	21	1	88	2	N	-0-	3	1					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	23	1	94	2	N	-0-							-0-
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	26	1	103	2	N	1							1
							1	9											

PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327		RRCID -> 174438			COMPL. DATE 06/11/1999			TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226						
ROCHELLE					WELL #: 3														
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-							-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-							-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-							-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-							-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-							-0-
*01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-							-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)					26214 543		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY					561136														
O.A. LAMPLEY GU 1					WELL #: 5		RRCID -> 176842			COMPL. DATE 02/08/2000			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 13764						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

O. A. LAMPLEY GU 1					WELL #: 13		RRCID -> 178752			COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

EDWARDS GAS UNIT					WELL #: 2		RRCID -> 184533			COMPL. DATE 05/23/2001			TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)		//CONT.//		26214 543	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
DAGG RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 198350		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 16066 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	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		8	RRCID -> 218985		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE)				26214 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		13	RRCID -> 237961		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
ROCHELLE GAS UNIT		WELL #:		1R	RRCID -> 231373		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-	-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-	-0-
*01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			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		
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-	51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY)		//CONT.// 26214 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221963		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	18	1	104	2	Y	-0-					2
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	87	2	Y	-0-					2
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	2	Y	-0-					2
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	18	1	73	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	16	1	69	2	Y	-0-					-0-
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	21	1	84	2	Y	1					1
						1	9									
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 9	RRCID -> 277235	COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 16985 PERF.12230 - 12779								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 11	RRCID -> 281602	COMPL. DATE 11/23/2015		TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026								
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-					-0-
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 6	RRCID -> 281672	COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088								
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-					-0-
DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		26214 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
DRY HOLLOW SWD		WELL #: 1		RRCID -> 176499		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904								
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EDWARDS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 181571	COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135								
08	310 N	256	-0-	-54	-0-	37	1	219	2	N	-0-					-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	67	1	331	2	N	-0-					-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	67	1	308	2	N	-0-					-0-
11	240 N	183	-0-	-57	-0-	36	1	147	2	N	-0-					-0-
12	403 N	333	-0-	-70	-0-	64	1	269	2	N	-0-					-0-
*01	372 N	268	-0-	-104	-0-	54	1	214	2	N	-0-					-0-

[illegible]

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

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST)				26214 611	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327				
BRUSHY CREEK				WELL #:	1	RRCID -> 162212	COMPL. DATE 01/12/1999	TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
*01	14B	DENY	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

HILDA DAGG GAS UNIT 2				WELL #:	1	RRCID -> 277337	COMPL.	DATE 01/23/2015	TOTAL	DEPTH 15775	PERF.11040 - 11072
08	961 N	892	-0-	-69	-0-	129	1	761 2 N	2		158
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	137	1	674 2 N	11		169
10	868 N	749	-0-	-119	-0-	134	1	614 2 N	1		170
11	870 N	717	-0-	-153	-0-	140	1	577 2 N	-0-	20 1	150
12	837 N	715	-0-	-122	-0-	138	1	575 2 N	2		152
*01	744 N	632	-0-	-112	-0-	126	1	505 2 N	1		153

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	12	RRCID -> 278670	COMPL.	DATE	10/09/2015	TOTAL	DEPTH	16700	PERF.10550	- 10896
08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	299	1	1763	2	N	14			170
09	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	336	1	1660	2	N	12			182
10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	339	1	1552	2	N	18			200
11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	358	1	1480	2	N	-0-	23	1	177
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	379	1	1579	2	N	28			205
*01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	386	1	1544	2	N	17			222

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)				//CONT.//		26214 650		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136														
HILDA DAGG				WELL #:		1		RRCID -> 278676				COMPL. DATE 11/05/2014				TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569				
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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
O. A. LAMPLEY GU 1																				
					WELL #:	1	RRCID -> 281319				COMPL. DATE 01/13/2016				TOTAL DEPTH 13606 PERF.10408 - 10845					
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	62	1	365	2	N	1								115	
						1	9													
09	420 N	376	-0-	-44	-0-	63	1	313	2	N	-0-								115	
10	341 N	317	-0-	-24	-0-	57	1	259	2	N	1								116	
						1	9													
11	420 N	339	-0-	-81	-0-	66	1	273	2	N	-0-					10	1		106	
12	403 N	247	-0-	-156	-0-	48	1	198	2	N	1								107	
						1	9													
*01	310 N	295	-0-	-15	-0-	59	1	234	2	N	2								109	
						2	9													
O. A. LAMPLEY GU 1																				
					WELL #:	6	RRCID -> 281362				COMPL. DATE 12/16/2015				TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088					
08	1178 N	1177	-0-	-1	-0-	171	1	1005	2	N	1								78	
						1	9													
09	1260 N	1134	-0-	-126	-0-	191	1	943	2	N	-0-								78	
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	192	1	879	2	N	2								80	
						2	9													
11	1140 N	1049	-0-	-91	-0-	201	1	834	2	N	13					5	1		87	
						14	9													
12	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	212	1	883	2	N	1								88	
						1	9													
*01	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	203	1	814	2	N	1								89	
						1	9													
O. A. LAMPLEY GU 1																				
					WELL #:	11	RRCID -> 281379				COMPL. DATE 11/23/2015				TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026					
08	124 N	48	-0-	-76	-0-	7	1	41	2	N	-0-								3	
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	17	1	83	2	N	-0-								3	
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	N	-0-								3	
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	2	N	-0-					2	1		1	
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	15	1	63	2	N	-0-								1	
*01	93 N	92	-0-	-1	-0-	18	1	74	2	N	-0-								1	
FRANK GU																				
					WELL #:	3	RRCID -> 281465				COMPL. DATE 01/24/2016				TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475					
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	168	1	992	2	N	25								356	
						28	9													
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	197	1	974	2	N	5					176	1		185	
						6	9													
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	198	1	907	2	N	22								207	
						24	9													
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	231	1	957	2	N	6					127	1		86	
						7	9													
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	276	1	1149	2	N	4								90	
						4	9													
*01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	284	1	1135	2	N	22								112	
						24	9													

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)										CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY														
GARRETT														
WELL #: 1										RRCID -> 281520		COMPL. DATE 05/11/2016		
												TOTAL DEPTH 11850		
												PERF.10617 - 10767		
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

VESELY GU 1										WELL #: 2		RRCID -> 281585		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 15592		PERF.10074 - 10604	
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-								223
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	20	1	97	2	N	2							225
10	124	N	20	-0-	-104	-0-	2	9	15	2	N	2							227
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	178	1						49
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	21	1	86	2	N	-0-							49
*01	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	13	2	N	1							50
							1	9											

O. A. LAMPLEY GU 1										WELL #: 7		RRCID -> 281586		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 14120		PERF.10526 - 11464	
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	206	2	N	1							44
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	32	1	159	2	N	-0-							44
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	50	1	228	2	N	-0-							44
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	47	1	193	2	N	-0-	3	1					41
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	52	1	217	2	N	-0-							41
*01	279	N	232	-0-	-47	-0-	46	1	186	2	N	-0-							41

GARRETT										WELL #: 2		RRCID -> 281612		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 16600		PERF. 9190 - 11905	
08	1023	N	971	-0-	-52	-0-	136	1	804	2	N	28	171	1					127
09	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	31	9	912	2	N	13							140
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	185	1	842	2	N	8							148
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	14	9	768	2	N	-0-	36	1					112
12	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	186	1	805	2	N	30							142
*01	1023	N	976	-0-	-47	-0-	193	1	769	2	N	14							156
							33	9											
							15	9											

O. A. LAMPLEY GU 1										WELL #: 16		RRCID -> 281631		COMPL. DATE 05/28/2016		TOTAL DEPTH 16000		PERF. N/A	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)										26214 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY										561136								
EDWARDS GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 191554		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686		
M	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
EDWARDS GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 192439		COMPL. DATE 10/12/2002		TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308		
08	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	174	1	1027	2	Y	2					24	
							2	9										
09	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	212	1	1045	2	Y	2					26	
							2	9										
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	210	1	962	2	Y	2					28	
							2	9										
11	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	213	1	881	2	Y	-0-	25	1			3	
12	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	218	1	911	2	Y	3					6	
							3	9										
*01	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	228	1	911	2	Y	4					10	
							4	9										
EDWARDS GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 198402		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420		
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
VESELY										WELL #: 1		RRCID -> 198767		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484		
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1	
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-					-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327								
ROCHELLE										WELL #: 4		RRCID -> 183156		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ROCHELLE										WELL #: 6		RRCID -> 197995		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063		
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-	
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-	
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-	
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-	
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-	
*01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-	

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
ROCHELLE														
WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248														
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
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	1			N	-0-			-0-
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	1			N	-0-			-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
*01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
DRY HOLLOW (14100 WILCOX)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
ROCHELLE														
WELL #: 5 RRCID -> 202584 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131														
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
*12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DRY HOLLOW, NORTH (11,024)														
MERIT ENERGY COMPANY														
LAMPLEY, O. A. GU														
WELL #: 4 RRCID -> 277120 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11012 - 11038														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
DUNN (SLICK-WILCOX)														
SOCO ATX LLC														
DUNN "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400														
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
MIGURA														
WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787														
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			79
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			79
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			79
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			79
*12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
LANIK A														
WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020														
08	1643 N	331	-0-	-1312	-0-	144	3	187	9	N	170	187	1	129
09	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			129
10	744 N	16	-0-	-728	-0-	16	3			N	-0-			129
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			129
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			129

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BXP OPERATING COMPANY				//CONT.//		085408													
KICKENDAHL UNIT 1				WELL #:		1H		RRCID -> 256985		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 13488		PERF.13412 - 17879					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANIK B				WELL #:		1H		RRCID -> 259780		COMPL. DATE 09/08/2010		TOTAL DEPTH 13050		PERF.13285 - 18725					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROW A				WELL #:		1H		RRCID -> 261062		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 13525		PERF.13395 - 17773					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

POKLUDA A - RAYES A (AW)				WELL #:		1H		RRCID -> 261095		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 13722		PERF.13650 - 19210					
08	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	1	1174	3	N	312	377	1			253
									343	9									
09	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	680	1	1062	3	N	318	185	1			386
									350	9									
10	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	667	1	1185	3	N	258	563	1			81
									284	9									
11	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	745	1	1247	3	N	319	192	1			208
									351	9									
*12	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	3	326	9	N	296	348	1			156
01	791 X	791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	580	1	211	9	N	192	182	1			166

NATHO A				WELL #:		1H		RRCID -> 263734		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 13789		PERF.13869 - 16819					
08	806 X	806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	727	3	79	9	N	72	183	1			272
09	53 X	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3	3	9	N	3					275
10	722 X	722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	720	3	2	9	N	2	2	1			275
11	740 X	740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	709	3	31	9	N	28	171	1			132
*12	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	982	3	100	9	N	91	2	1			221
01	574 X	574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					221

LP-BUTLER A				WELL #:		1H		RRCID -> 263747		COMPL. DATE 12/19/2018		TOTAL DEPTH 13571		PERF.13509 - 18629					
08	652 X	652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	420	3	Y	101	104	1			12
									111	9									
09	546 X	546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	332	3	Y	86	88	1			10
									95	9									
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
11	932 X	932	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	590	3	Y	161	148	1			13
									177	9									
*12	581 X	581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	451	3	130	9	Y	118	124	1			7
01	601 X	601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	398	3	Y	92	91	1			8
									101	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
RAYES A														
WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACKWELL A														
WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			65
LP BUTLER B														
WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849														
08	31672 X	31672	-0-	-0-	-0-	1704	1	24180	3	Y	5262	5065	0	106
						5788	9							
09	26260 X	26260	-0-	-0-	-0-	1478	1	21437	3	Y	3041	2966	0	106
						3345	9							
10	25751 X	25751	-0-	-0-	-0-	1677	1	20473	3	Y	3274	3183	0	89
						3601	9							
11	23440 X	23440	-0-	-0-	-0-	1239	1	17661	3	Y	4127	4001	0	95
						4540	9							
*12	20602 X	20602	-0-	-0-	-0-	16122	3	4480	9	Y	4073	3937	0	94
01	19334 X	19334	-0-	-0-	-0-	1135	1	15162	3	Y	2761	2562	0	122
						3037	9							
CASKEY A														
WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201														
08	494 X	494	-0-	-0-	-0-	164	1	7	3	Y	294	304	1	109
						323	9							
09	55 X	55	-0-	-0-	-0-	21	1	34	9	Y	31			140
10	450 X	450	-0-	-0-	-0-	153	1	297	9	Y	270	375	1	35
11	323 X	323	-0-	-0-	-0-	42	1	117	3	Y	149			184
						164	9							
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	313	337	1	160
01	409 X	409	-0-	-0-	-0-	69	1	340	9	Y	309	284	1	185
SCHENDEL A														
WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854														
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
HARTMAN A														
WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																												
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																										
JORDAN A															WELL #: 1H															RRCID -> 264956															COMPL. DATE 01/20/2020															TOTAL DEPTH 13332															PERF.13658 - 19015														
M	O		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		M						AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE																																															
08	3357 X		3357		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		628		1		2074		3		Y		595		568		1										180																																																		
09	3398 X		3398		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		655		9		2215		3		Y		507		568		1										119																																																		
10	3666 X		3666		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		558		9		2258		3		Y		581		569		1										131																																																		
11	3772 X		3772		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		769		1		2068		3		Y		685		580		1										236																																																		
*12	2637 X		2637		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		639		9		490		9		Y		445		396		1										285																																																		
01	3823 X		3823		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		950		1		2482		3		Y		406		540		1										151																																																		
																754																																																																									
																2147																																																																									
																894																																																																									
																447																																																																									
WAGNER B															WELL #: 1H															RRCID -> 264992															COMPL. DATE 12/06/2011															TOTAL DEPTH 13380															PERF.13321 - 18575														
08	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		809												N		353		353		1												28																																																
09	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		809												N		183		183		1												28																																																
10	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		809												N		-0-																28																																																
11	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		809												N		-0-																28																																																
*12	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		809												N		-0-																28																																																
01	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		809												N		-0-																28																																																
JORDAN B															WELL #: 1H															RRCID -> 265194															COMPL. DATE 01/25/2020															TOTAL DEPTH 13776															PERF.13773 - 19233														
08	9320 X		9320		-0-		-0-		-0-		-0-		1921		1		6348		3		Y		955		1098		1														105																																																
09	8190 X		8190		-0-		-0-		-0-		-0-		1051		9		5352		3		Y		909		924		1														90																																																
10	7856 X		7856		-0-		-0-		-0-		-0-		1838		1		5102		3		Y		817		742		1														165																																																
11	6386 X		6386		-0-		-0-		-0-		-0-		1000		9		3928		3		Y		593		550		1														208																																																
*12	4821 X		4821		-0-		-0-		-0-		-0-		1855		1		866		9		Y		787		744		1														251																																																
01	6971 X		6971		-0-		-0-		-0-		-0-		899		9		4485		3		Y		790		882		1														159																																																
														1806		1																																																																									
														652		9																																																																									
														3955		3																																																																									
														1617		1																																																																									
														869		9																																																																									
CASKEY B															WELL #: 1H															RRCID -> 265196															COMPL. DATE 08/10/2011															TOTAL DEPTH 13656															PERF.13484 - 17626														
08	385 X		385		-0-		-0-		-0-		-0-		101		1		11		3		Y		248		248		1														223																																																
09	8 X		8		-0-		-0-		-0-		-0-		273		9																																																																										
10	430 X		430		-0-		-0-		-0-		-0-		8		1		186		9		Y		-0-																		223																																																
11	339 X		339		-0-		-0-		-0-		-0-		244		1		203		3		Y		169		364		1														28																																																
*12	0 X		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		57		1																										99																																																
01	227 X		227		-0-		-0-		-0-		-0-		79		9		161		9		Y		302		213		1														188																																																
														66		1								146		66		1														268																																															
E. BUTLER A															WELL #: 1H															RRCID -> 265520															COMPL. DATE 08/02/2011															TOTAL DEPTH 13227															PERF.13648 - 19083														
08	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-																		-0-																																														
09	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-																-0-																																																
10	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-																-0-																																																
11	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-																-0-																																																
*12	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-																-0-																																																
01	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-																-0-																																																

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
LANDGREBE A														
WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	186	186	1	278
09	300 X	300	-0-	-0-	-0-	19	1	91	3	N	173	164	1	287
						190	9							
10	334 X	334	-0-	-0-	-0-	49	1	81	3	N	185	196	1	276
						204	9							
11	230 X	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	9	N	189	184	1	281
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	179	1	241
01	417 X	417	-0-	-0-	-0-	122	1	82	3	N	194	189	1	246
						213	9							
P. FRISBIE B														
WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
CROW A														
WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275														
08	404 X	404	-0-	-0-	-0-	40	1	303	3	Y	55	53	1	8
						61	9							
09	473 X	473	-0-	-0-	-0-	40	1	381	3	Y	47	50	1	5
						52	9							
10	358 X	358	-0-	-0-	-0-	35	1	269	3	Y	49	48	1	6
						54	9							
11	269 X	269	-0-	-0-	-0-	30	1	192	3	Y	43	45	1	4
						47	9							
*12	348 X	348	-0-	-0-	-0-	274	3	74	9	Y	67	66	1	5
01	216 X	216	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	Y	36	38	1	3
						40	9							
CIACCIO A														
WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398														
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112			254
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
H SISTERS A														
WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MIGURA B														
WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 09/10/2018 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570														
08	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	1			N	-0-			118
09	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	1			N	-0-			118
10	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-			118
11	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	633	1	796	9	N	724	733	1	109
*12	385 X	385	-0-	-0-	-0-	219	3	166	9	N	151			260
01	513 X	513	-0-	-0-	-0-	340	1	173	9	N	157	185	1	232

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										CNTY: KARNES									
BPX OPERATING COMPANY																			
FISHER A																			
WELL #: 1H										RRCID -> 267627									
COMPL. DATE 03/01/2012										TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262									
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	EOM BALANCE				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64				
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64				
IBROM A										WELL #: 1H									
COMPL. DATE 08/21/2013										TOTAL DEPTH 13087 PERF.13724 - 18225									
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			139				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139				
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139				
IBROM B										WELL #: 1H									
COMPL. DATE 03/18/2012										TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
M. CUSACK B										WELL #: 1H									
COMPL. DATE 02/15/2012										TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483									
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	413	1	682	3	N	2	2	1	225				
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	555	1	713	3	N	18	3	1	240				
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	586	1	850	3	N	58	190	1	108				
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	64	9	644	3	N	55	4	1	159				
*12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-	61	9			N	-0-			159				
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	253	1	592	3	N	69			228				
M. CUSACK A										WELL #: 1H									
COMPL. DATE 02/08/2012										TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-			19				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-			19				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-			19				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-			19				
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-			19				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-			19				
H SISTERS B										WELL #: 1H									
COMPL. DATE 05/27/2012										TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223									
08	403	N	297	-0-	-106	-0-	121	1	176	9	N	160	192	1	94				
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	145	192	1	47				
10	899	N	221	-0-	-678	-0-	81	1	140	9	N	127	81	1	93				
11	300	N	142	-0-	-158	-0-	29	1	113	9	N	103			196				
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	185	1	159				
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	61	191	1	29				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
BPX OPERATING COMPANY															
D. WARZECHA A															
WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	6	N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-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-
DZIUUK A															
WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13275 - 17591															
08	2635	X	1839	-0-	-796	-0-	232	1	1203	3	Y	367	331	0	26
							404	9							
09	2520	X	2079	-0-	-441	-0-	367	1	1282	3	Y	391	348	0	34
							430	9							
10	2604	X	2362	-0-	-242	-0-	347	1	1472	3	Y	494	457	0	54
							543	9							
11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	435	1	2254	3	Y	602	179	0	32
							662	9							
*12	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2004	3	724	9	Y	658	590	0	31
01	2418	X	2226	-0-	-192	-0-	286	1	1431	3	Y	463	330	0	75
							509	9							
MOY A															
WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554															
08	527	X	122	-0-	-405	-0-	6	1	65	3	Y	46	46	0	-0-
							51	9							
09	936	X	936	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	654	556	0	98
							719	9							
10	527	X	24	-0-	-503	-0-	2	1	18	3	Y	4	4	0	62
							4	9							
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	4	3	0	34
*12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	19	1	15
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	15	1	-0-
SFS UNIT 16															
WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375															
08	9672	X	7952	-0-	-1720	-0-	7952	3			N	-0-			98
*09	9360	X	9212	-0-	-148	-0-	9212	3			N	-0-			98
10	9672	X	4991	-0-	-4681	-0-	4991	3			N	-0-			98
11	9360	X	4939	-0-	-4421	-0-	4939	3			N	-0-			98
*12	8866	X	7170	-0-	-1696	-0-	7170	3			N	-0-			98
01	8866	X	7005	-0-	-1861	-0-	7005	3			N	-0-			98
NATHO B															
WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825															
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	75	1	116	3	Y	24	26	1	20
							26	9							
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	86	1	107	3	Y	19	18	1	21
							21	9							
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	105	1	130	3	Y	21	28	1	14
							23	9							
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			14
*12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			14
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			14

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
OEHLKE A		WELL #:		6H		RRCID -> 281861		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL		DEPTH 13630		PERF.13668 - 18173	
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	
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	5	1	13	9	Y	12	12	1	62	
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	87	1	291	3	Y	18	52	1	28	
						20	9								
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	136	1	291	3	Y	13	1	1	40	
						14	9								
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			40	
*12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			40	
01	279 N	22	-0-	-257	-0-	22	3			Y	-0-			40	
WARWAS A		WELL #:		1H		RRCID -> 281899		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL		DEPTH 13681		PERF.14097 - 18739	
08	T. A.	44	-0-	44	-0-	9	1	35	3	Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	67	-0-	67	-0-	10	1	57	3	Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	8	-0-	8	-0-	2	1	6	3	Y	-0-			-0-	
11	2161 X	2042	-0-	-119	-0-	333	1	1686	3	Y	21	21	1	-0-	
						23	9								
*12	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3287	3	461	9	Y	419	362	1	57	
01	3100 N	3498	-0-	398	-0-	741	1	2441	3	Y	287	295	1	49	
						316	9								
OEHLKE A		WELL #:		3H		RRCID -> 281900		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL		DEPTH 13534		PERF.13623 - 18671	
08	12462 X	795	-0-	-11667	-0-	460	1	166	3	Y	154			509	
						169	9								
09	12060 X	190	-0-	-11870	-0-	50	1	33	3	Y	97	171	1	435	
						107	9								
10	8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	-0-			435	
11	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-			435	
*12	3162 X	28	-0-	-3134	-0-	27	3	1	9	Y	1	176	1	260	
01	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			260	
BLACKWELL A		WELL #:		6H		RRCID -> 281904		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL		DEPTH 13218		PERF.13489 - 20133	
08	18135 X	141	-0-	-17994	-0-	77	1	30	3	Y	31	311	1	92	
						34	9								
09	13530 X	135	-0-	-13395	-0-	46	1	79	3	Y	9			101	
						10	9								
10	13981 X	-0-	-0-	-13981	-0-					Y	54			155	
11	8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-			155	
*12	2387 X	83	-0-	-2304	-0-	83	3			Y	-0-	75	1	80	
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			80	
H. MUELLER 18A		WELL #:		5H		RRCID -> 281905		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL		DEPTH 13214		PERF.13220 - 16733	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
IBROM A		WELL #:		6H		RRCID -> 281906		COMPL. DATE 04/05/2014		TOTAL		DEPTH 13367		PERF.13213 - 18517	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY																
IBROM A																
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 085408																
WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510																
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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29			
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29			
BLACKWELL A													WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894			
*08	1891 N	1501	-0-	-390	-0-	444	1	831 3	Y	205	183	1	118			
						226	9									
09	1860 N	642	-0-	-1218	-0-	127	1	409 3	Y	96	1	1	213			
						106	9									
10	2015 N	158	-0-	-1857	-0-	1	1	105 3	Y	47	188	1	72			
						52	9									
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-				Y	-0-			72			
*12	682 N	366	-0-	-316	-0-	347	3	19 9	Y	17	1	1	88			
01	3100 N	25434	-0-	22334	22334	22035	3	3399 9	Y	3090	2839	1	339			
DLUGOSCH A													WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
BLACKWELL A													WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737			
08	2728 N	2071	-0-	-657	-0-	746	1	1058 3	Y	243	202	1	134			
						267	9									
09	2700 N	1223	-0-	-1477	-0-	249	1	756 3	Y	198	270	1	62			
						218	9									
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	535	1	1136 3	Y	232	221	1	73			
						255	9									
11	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-				Y	-0-			73			
*12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	-0-			73			
01	2015 N	32	-0-	-1983	-0-	5	1	27 3	Y	-0-			73			
DLUGOSCH A													WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308			
08	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	1451	1	2068 3	Y	129	66	1	292			
						142	9									
09	2610 X	1726	-0-	-884	-0-	470	1	1060 3	Y	178	382	1	88			
						196	9									
10	1984 X	1770	-0-	-214	-0-	489	1	1057 3	Y	204	195	1	97			
						224	9									
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-				Y	-0-			97			
*12	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-				Y	-0-			97			
01	3286 X	41	-0-	-3245	-0-	41	3		Y	-0-			97			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY															
NATHO B															
WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140															
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	3472 X	1524	-0-	-1948	-0-	614	1	711	3	Y	181	190	1		137
09	3150 X	1012	-0-	-2138	-0-	199	9	466	3	Y	5	74	1		68
10	2604 X	81	-0-	-2523	-0-	540	1	37	3	Y	25				93
11	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-	6	9			Y	-0-				93
*12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-	16	1			Y	-0-				93
01	1519 X	170	-0-	-1349	-0-	28	9	153	3	Y	-0-				93
OEHLKE A														WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148	
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	134	1	118	3	Y	49	43	1		170
09	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	54	9	1862	3	Y	99	144	1		125
10	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	529	1	1420	3	Y	54	5	1		174
11	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-	109	9			Y	-0-				174
*12	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-	664	1			Y	-0-				174
01	1395 X	126	-0-	-1269	-0-	59	9	118	3	Y	-0-				174
P. FRISBIE B														WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858	
08	961 N	220	-0-	-741	-0-	217	1	3	9	Y	3	48	1		63
09	450 N	55	-0-	-395	-0-	55	1			Y	-0-				63
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	120	1	2	9	Y	2				65
11	210 N	14	-0-	-196	-0-	14	1			Y	-0-				65
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	10	47	1		28
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	263	1	4	9	Y	4				32
P. FRISBIE B														WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951	
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	40	1	2	9	Y	2	20	1		26
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	1			Y	-0-				26
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-				26
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				26
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	19	1		7
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				7
P. FRISBIE B														WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124	
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1273	1	10	9	Y	9	113	1		147
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1281	1	4	9	Y	4				151
10	1457 N	1255	-0-	-202	-0-	1243	1	12	9	Y	11				162
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1385	1	10	9	Y	9				171
*12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	129	124	1		176
01	1240 N	988	-0-	-252	-0-	978	1	10	9	Y	9				185

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
FISHER B				WELL #:		3H	RRCID -> 281919	COMPL.	DATE 04/06/2014	TOTAL	DEPTH 13084	PERF.13389	- 18286		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	651 N	468	-0-	-183	-0-	243	1	133	3	Y	84	161	1		112
						92	9								
09	540 N	204	-0-	-336	-0-	81	1	105	3	Y	16				128
						18	9								
10	651 N	526	-0-	-125	-0-	155	1	181	3	Y	173	214	1		87
						190	9								
*11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-				87
*12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1	46	1		42
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	42	1		-0-
WAGNER A				WELL #:		2H	RRCID -> 281924	COMPL.	DATE 02/05/2014	TOTAL	DEPTH 13001	PERF.13535	- 19462		
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	653	1	759	3	Y	2	2	1		28
						2	9								
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	581	1	503	3	Y	1	1	1		28
						1	9								
10	279 N	16	-0-	-263	-0-	4	1	12	3	Y	-0-				28
*11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				28
*12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				28
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				28
WAGNER B				WELL #:		3H	RRCID -> 281925	COMPL.	DATE 02/05/2014	TOTAL	DEPTH 13034	PERF.13422	- 19412		
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	438	1	510	3	Y	6	1	1		155
						7	9								
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	503	1	434	3	Y	123	187	1		91
						135	9								
10	124 N	14	-0-	-110	-0-	3	1	11	3	Y	-0-				91
*11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				91
*12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				91
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	36	1	117	3	Y	4				95
						4	9								
FISHER B				WELL #:		6H	RRCID -> 281927	COMPL.	DATE 04/05/2014	TOTAL	DEPTH 13069	PERF.13429	- 17754		
08	3379 X	2138	-0-	-1241	-0-	805	1	1069	3	Y	240	321	1		30
						264	9								
09	3210 X	2275	-0-	-935	-0-	754	1	1235	3	Y	260	251	1		39
						286	9								
10	3255 X	1977	-0-	-1278	-0-	779	1	915	3	Y	257	252	1		44
						283	9								
11	3150 X	304	-0-	-2846	-0-	136	1	102	3	Y	60				104
						66	9								
*12	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-				104
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-				104
FISHER B				WELL #:		7H	RRCID -> 281928	COMPL.	DATE 04/05/2014	TOTAL	DEPTH 13031	PERF.13356	- 17972		
08	2232 N	1639	-0-	-593	-0-	525	1	756	3	Y	325	429	1		41
						358	9								
09	2280 N	2055	-0-	-225	-0-	532	1	1165	3	Y	325	317	1		49
						358	9								
10	1891 N	1637	-0-	-254	-0-	593	1	695	3	Y	317	311	1		55
						349	9								
11	1650 N	280	-0-	-1370	-0-	134	1	81	3	Y	59				114
						65	9								
*12	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-				114
01	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-				114

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
FISHER B				WELL #:	5H	RRCID -> 281931		COMPL. DATE 04/05/2014		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13702 - 18699						
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						84
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						84
LP BUTLER B				WELL #:	5H	RRCID -> 281934		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 13421		PERF.13467 - 19243						
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	183	1	21 9	Y	19	41 1							62
09	210 N	119	-0-	-91	-0-	106	1	13 9	Y	12	17 1							57
10	310 N	102	-0-	-208	-0-	54 1	1	48 9	Y	44	15 1							86
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	334	1	10 9	Y	9	21 1							74
*12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					-0-	44 1							30
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	1		Y	-0-	12 1							18
M. CUSACK B				WELL #:	5H	RRCID -> 281936		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13566 - 17595						
08	1705 N	1386	-0-	-319	-0-	455 196 9	1	735 3	Y	178	159 1							112
09	1500 N	1097	-0-	-403	-0-	418 149 9	1	530 3	Y	135	158 1							89
10	1426 N	1073	-0-	-353	-0-	371 174 9	1	528 3	Y	158	155 1							92
11	1410 N	784	-0-	-626	-0-	267 152 9	1	365 3	Y	138	102 1							128
*12	1209 N	760	-0-	-449	-0-	660 3		100 9	Y	91	104 1							115
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	262 160 9	1	810 3	Y	145	103 1							157
MUSICK A				WELL #:	7H	RRCID -> 281937		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 13235		PERF.13175 - 16754						
08	1581 X	1269	-0-	-312	-0-	704 418 9	1	147 3	Y	380	375 1							163
09	1530 X	927	-0-	-603	-0-	649 169 9	1	109 3	Y	154	176 1							141
10	1581 X	1090	-0-	-491	-0-	608 384 9	1	98 3	Y	349	352 1							138
11	1230 N	882	-0-	-348	-0-	604 219 9	1	59 3	Y	199	252 1							85
*12	992 N	272	-0-	-720	-0-	7 3		265 9	Y	241	235 1							91
01	1209 N	802	-0-	-407	-0-	571 1		231 9	Y	210	194 1							107
BLACKWELL A				WELL #:	4H	RRCID -> 281939		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 13303		PERF.13542 - 18425						
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	5 3 9	1	5 3	Y	3	8 1							1
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	17 34 9	1	111 3	Y	31	22 1							10
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	18 10 9	1	39 3	Y	9	16 1							3
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-							3
*12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-							3
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3			Y	-0-								3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408															
LP BUTLER B				WELL #:	2H	RRCID	->	281940	COMPL.	DATE	12/05/2014	TOTAL	DEPTH	13374	PERF.13435	-	19209			
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	
08	2201	N	1842	-0-	-359	-0-			1581	1	261	9	Y	237	305	1			552	
09	2070	N	1766	-0-	-304	-0-			1545	1	221	9	Y	201	154	1			599	
10	2201	N	1701	-0-	-500	-0-			1500	1	201	9	Y	183	161	1			621	
11	1770	N	1487	-0-	-283	-0-			1452	1	35	9	Y	32	150	1			503	
*12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-							Y	165	301	1			367	
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-			1637	1	150	9	Y	136	142	1			361	
MUSICK A					WELL #:	5H	RRCID	->	281941	COMPL.	DATE	12/11/2013	TOTAL	DEPTH	13210	PERF.13201	-	16278		
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-			118	1	24	3	Y	63	49	1			27	
									69	9										
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-			112	1	15	3	Y	26	29	1			24	
									29	9										
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-			125	1	24	3	Y	66	64	1			26	
									73	9										
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-			101	1	7	3	Y	33	45	1			14	
									36	9										
*12	62	N	42	-0-	-20	-0-			2	3	40	9	Y	36	36	1			14	
01	62	N	37	-0-	-25	-0-			27	1	10	9	Y	9	18	1			5	
MUSICK A					WELL #:	3H	RRCID	->	281942	COMPL.	DATE	12/26/2013	TOTAL	DEPTH	13209	PERF.13227	-	16100		
08	992	N	901	-0-	-91	-0-			500	1	101	3	Y	273	267	1			117	
									300	9										
09	960	N	605	-0-	-355	-0-			432	1	60	3	Y	103	126	1			94	
									113	9										
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-			507	1	80	3	Y	298	274	1			118	
									328	9										
11	870	N	681	-0-	-189	-0-			464	1	48	3	Y	154	206	1			66	
									169	9										
*12	651	N	206	-0-	-445	-0-			5	3	201	9	Y	183	180	1			69	
01	992	N	701	-0-	-291	-0-			497	1	204	9	Y	185	160	1			94	
BLACKWELL A					WELL #:	5H	RRCID	->	281943	COMPL.	DATE	06/15/2014	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.13567	-	18379		
08	9703	X	973	-0-	-8730	-0-			329	1	498	3	Y	133	240	1			63	
									146	9										
09	9390	X	2686	-0-	-6704	-0-			504	1	1562	3	Y	564	450	1			177	
									620	9										
10	9052	X	3171	-0-	-5881	-0-			859	1	1831	3	Y	437	476	1			138	
									481	9										
11	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-							Y	-0-					138	
*12	2635	X	66	-0-	-2569	-0-			66	3			Y	-0-					138	
01	3286	X	322	-0-	-2964	-0-			281	3	41	9	Y	37					175	
M. CUSACK B					WELL #:	6H	RRCID	->	281944	COMPL.	DATE	02/03/2015	TOTAL	DEPTH	13570	PERF.13799	-	17206		
08	2635	X	1782	-0-	-853	-0-			582	1	962	3	Y	216	201	1			136	
									238	9										
09	2550	X	1388	-0-	-1162	-0-			529	1	681	3	Y	162	191	1			107	
									178	9										
10	2418	X	1511	-0-	-907	-0-			516	1	765	3	Y	209	195	1			121	
									230	9										
11	2100	X	1034	-0-	-1066	-0-			352	1	493	3	Y	172	134	1			159	
									189	9										
*12	1953	X	848	-0-	-1105	-0-			735	3	113	9	Y	103	129	1			133	
01	1767	X	1382	-0-	-385	-0-			310	1	892	3	Y	164	120	1			177	
									180	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
NATHO B														
WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	7037 X	2421	-0-	-4616	-0-		827 1	1263 3	Y	301	318 1			252
09	6810 X	2085	-0-	-4725	-0-		331 9							
10	5363 X	2646	-0-	-2717	-0-		834 1	1014 3	Y	215	227 1			240
11	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-		237 9							
*12	2883 X	305	-0-	-2578	-0-		1062 1	1310 3	Y	249	330 1			159
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-		274 9							
							209 3	96 9	Y	-0-	1 1			159
									Y	87				245
									Y	-0-				245
HAMILTON A														
WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930														
08	3844 X	1860	-0-	-1984	-0-		538 1	920 3	Y	365	377 1			331
09	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-		402 9							
10	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-				Y	-0-				331
11	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-		313 1	4940 3	Y	680	758 1			253
*12	2573 X	2438	-0-	-135	-0-		748 9							
01	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-		2083 3	355 9	Y	323	390 1			186
									Y	95	105 1			176
FISHER C														
WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465														
08	3100 N	3743	-0-	643	1169		1434 1	1936 3	Y	339	339 1			170
09	3000 N	2919	-0-	-81	1088		373 9							
10	4341 X	3253	-0-	-1088	-0-		959 1	1495 3	Y	423	483 1			110
11	2640 X	1679	-0-	-961	-0-		465 9							
*12	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-		1316 1	1535 3	Y	365	258 1			217
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-		402 9							
							1230 1	196 3	Y	230	323 1			124
							253 9							
									Y	-0-				124
									Y	-0-				124
FISHER C														
WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577														
08	465 N	461	-0-	-4	-0-		259 1	136 3	Y	60	49 1			60
09	420 N	119	-0-	-301	-0-		66 9							
10	310 N	1	-0-	-309	-0-		47 1	46 3	Y	24				84
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		26 9							
*12	124 N	65	-0-	-59	-0-		1 1		Y	-0-	42 1			42
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
							59 3	6 9	Y	5				47
							12 1	16 3	Y	3	34 1			16
							3 9							
FISHER C														
WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915														
08	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-		942 1	471 3	Y	220	231 1			221
09	1440 X	751	-0-	-689	-0-		242 9							
10	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-		337 1	392 3	Y	20				241
11	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-		22 9							
*12	1519 X	1349	-0-	-170	-0-		805 1	938 3	Y	170	120 1			291
01	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-		187 9							
									Y	-0-				291
							1220 3	129 9	Y	117	1 1			407
							1903 1	2323 3	Y	309	288 1			428
							340 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY																													
FISHER C																													
WELL #: 3H															RRCID -> 281959														
COMPL. DATE 04/06/2014															TOTAL DEPTH 13375														
PERF.13419															- 18312														
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												
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-		242	1	124	3	Y	62	87	1			62												
09	210 N	99	-0-	-111	-0-		68	9	47	3	Y	5					67												
10	527 N	320	-0-	-207	-0-		46	1	145	3	Y	31	34	1			64												
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		6	9			Y	-0-					64												
*12	93 N	77	-0-	-16	-0-		34	9	10	9	Y	9					73												
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-		67	3	179	3	Y	26	52	1			47												
							148	1																					
							29	9																					
NATHO B															WELL #: 8H														
RRCID -> 281961															COMPL. DATE 03/18/2014														
TOTAL DEPTH 13540															PERF.13464 - 17818														
08	3751 X	1567	-0-	-2184	-0-		629	1	734	3	Y	185	186	1			140												
09	3630 X	945	-0-	-2685	-0-		204	9	498	3	Y	5	76	1			69												
10	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-		441	1			Y	-0-					69												
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-		6	9			Y	-0-					69												
*12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-						Y	-0-					69												
01	1581 X	209	-0-	-1372	-0-		34	1	175	3	Y	-0-					69												
NATHO B															WELL #: 6H														
RRCID -> 281962															COMPL. DATE 05/11/2014														
TOTAL DEPTH 13438															PERF.13670 - 18630														
08	3813 X	3184	-0-	-629	-0-		1101	1	1673	3	Y	373	357	1			312												
09	3690 X	2819	-0-	-871	-0-		410	9	1358	3	Y	289	281	1			320												
10	3813 X	492	-0-	-3321	-0-		1143	1	252	3	Y	52	339	1			33												
11	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-		318	9			Y	-0-					33												
*12	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-		183	1			Y	-0-					33												
01	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-		57	9			Y	-0-					33												
SEIFERT B															WELL #: 8H														
RRCID -> 281964															COMPL. DATE 10/10/2013														
TOTAL DEPTH 12912															PERF.12902 - 16954														
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		760	1	43	3	N	412	385	1			172												
09	1140 N	911	-0-	-229	-0-		453	9	57	3	N	384	362	1			194												
10	1054 N	622	-0-	-432	-0-		432	1	520	9	N	473	568	1			99												
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-		422	9			N	429	375	1			153												
*12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-		102	1			N	259	193	1			219												
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						N	486	570	1			135												
FISHER C															WELL #: 7H														
RRCID -> 281966															COMPL. DATE 04/05/2014														
TOTAL DEPTH 13379															PERF.13448 - 17197														
*07	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-						Y	-0-	108	1			-0-												
08	1550 X	53	-0-	-1497	-0-		16	1	37	3	Y	-0-					-0-												
09	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-		574	1	1244	3	Y	282	209	1			73												
10	1023 X	360	-0-	-663	-0-		310	9	181	3	Y	36	88	1			21												
11	60 N	5	-0-	-55	-0-		139	1	2	3	Y	1	22	1			-0-												
*12	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-		40	9			Y	-0-					-0-												
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		2	1			Y	-0-					-0-												
							1	9																					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY															
OEHLKE A															
WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253															
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	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	1361	1	1724	3	N	334	193	1		284
09	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	367	9	1264	3	N	252	381	1		155
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-				155
11	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	277	9	2385	3	N	334	199	1		290
*12	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	367	9	793	9	N	721	767	1		244
01	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	2930	3	1004	3	N	355	377	1		222
						95	1								
						391	9								
OEHLKE A															
WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13552 - 17960															
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	7	1	4	9	Y	4				6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		4
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				4
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				4
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	2	1		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
OEHLKE A															
WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983															
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	22	3	Y	9				38
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	10	9			Y	7	13	1		32
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	6	1	8	9	Y	-0-				32
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				32
*12	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-	13	1		19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
BLACKWELL A															
WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 18264															
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	19	1	26	9	Y	24	25	1		29
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	9	Y	3				32
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	6				38
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				38
*12	31 N	17	-0-	-14	-0-	16	3	1	9	Y	1	19	1		20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
D. WARZECHA A															
WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173															
08	3565 X	2198	-0-	-1367	-0-	137	1	1992	3	Y	63	95	1		51
09	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-	69	9			Y	63				114
10	1891 X	96	-0-	-1795	-0-	96	3			Y	-0-				114
11	2250 X	4	-0-	-2246	-0-	3	1	1	9	Y	1	82	1		33
*12	2201 X	108	-0-	-2093	-0-	108	3			Y	-0-				33
01	2201 X	32	-0-	-2169	-0-	1	1	31	3	Y	-0-				33

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
D. WARZECHA A				WELL #:	3H	RRCID	-> 282075	COMPL.	DATE 08/03/2013	TOTAL	DEPTH	13729	PERF.15058	- 19205		
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	5828 X	3234	-0-	-2594	-0-		216	1	2911	3	Y	97	101	1		76
09	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-		107	9			Y	63				139
10	5828 X	121	-0-	-5707	-0-		121	3			Y	-0-				139
11	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-						Y	-0-	99	1		40
*12	3224 X	105	-0-	-3119	-0-		105	3			Y	-0-				40
01	3224 X	31	-0-	-3193	-0-		31	3			Y	-0-				40

KICKENDAHL UNIT 1				WELL #:	2H	RRCID	-> 282076	COMPL.	DATE 09/18/2013	TOTAL	DEPTH	13132	PERF.13484	- 17232		
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-		164	1	290	3	Y	22	6	1		24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		24	9			Y	-0-				24
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-				24
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-		113	1	792	3	Y	44	63	1		5
							48	9								
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-		7	3	1	9	Y	1	6	1		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	74				74

HAMILTON A				WELL #:	2H	RRCID	-> 282077	COMPL.	DATE 06/30/2019	TOTAL	DEPTH	13377	PERF.13518	- 18485		
*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	3317	-0-	3317	3317		373	1	2942	3	Y	2	2	1		-0-
							2	9								
*12	14B2 EXT	1197	-0-	1197	4514		1195	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4514						Y	-0-				-0-

HAMILTON A				WELL #:	3H	RRCID	-> 282078	COMPL.	DATE 08/13/2013	TOTAL	DEPTH	13367	PERF.13501	- 18468		
08	T. A.	1116	-0-	1116	1116		452	1	663	3	Y	1	1	1		203
							1	9								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1116						Y	-0-				203
10	T. A.	225	-0-	225	1341		19	1	206	3	Y	-0-				203
11	4455 X	3114	-0-	-1341	-0-		386	1	2720	3	Y	7	4	1		206
							8	9								
*12	987 X	987	-0-	-0-	-0-		986	3	1	9	Y	1	1	1		206
01	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-		1057	1	829	3	Y	-0-				206

KICKENDAHL UNIT 1				WELL #:	3H	RRCID	-> 282079	COMPL.	DATE 09/18/2013	TOTAL	DEPTH	13097	PERF.13425	- 17620		
08	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-		705	1	1192	3	Y	216	184	1		307
							238	9								
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-						Y	-0-				307
10	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-						Y	-0-				307
11	12938 X	12938	-0-	-0-	-0-		297	1	9962	3	Y	2435	2446	1		296
							2679	9								
*12	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-		5303	3	1747	9	Y	1588	1540	1		344
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-						Y	74	112	1		306

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
BLACKWELL A				WELL #:	8H	RRCID ->	282080	COMPL.	DATE 09/05/2013	TOTAL	DEPTH	13330	PERF.13636	- 16476	
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	T. A.	623	-0-	623	623	335	1	94	3	Y	176	41	1		184
						194	9								
09	T. A.	96	-0-	96	719	51	1	35	3	Y	9				193
						10	9								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	719					Y	5				198
11	719 X	-0-	-0-	-719	-0-					Y	-0-				198
*12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	96	1		102
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				102

D. WARZECHA A				WELL #:	7H	RRCID ->	282081	COMPL.	DATE 08/13/2013	TOTAL	DEPTH	13715	PERF.13539	- 18824	
08	2604 X	1529	-0-	-1075	-0-	512	1	831	3	Y	169	204	1		58
						186	9								
09	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	1				59
10	1240 X	163	-0-	-1077	-0-	1	1	78	3	Y	76	131	1		4
						84	9								
11	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	19	23	1		-0-
*12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-				-0-
01	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-				-0-

D. WARZECHA A				WELL #:	6H	RRCID ->	282082	COMPL.	DATE 08/13/2013	TOTAL	DEPTH	13698	PERF.14169	- 18952	
08	23648 X	1875	-0-	-21773	-0-	629	1	1015	3	Y	210	314	1		72
						231	9								
09	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-	187	1	4433	3	Y	1				73
10	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	532	9			Y	484	333	1		224
						1556	1	13728	3	Y	2356	2372	1		208
11	17876 X	17876	-0-	-0-	-0-	2592	9								
*12	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	1995	3	785	9	Y	714	736	1		186
01	5208 X	3280	-0-	-1928	-0-	1586	1	1233	3	Y	419	372	1		233
						461	9								

KICKENDAHL UNIT 1				WELL #:	5H	RRCID ->	282083	COMPL.	DATE 09/03/2013	TOTAL	DEPTH	13176	PERF.13400	- 18452	
08	T. A.	3	-0-	3	3	3	1			Y	-0-				327
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-				327
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-				327
11	162 X	159	-0-	-3	-0-	13	1	145	3	Y	1	1	1		327
						1	9								
*12	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1058	3	4	9	Y	4	4	1		327
01	749 X	749	-0-	-0-	-0-	63	1	686	3	Y	-0-				327

KICKENDAHL UNIT 1				WELL #:	6H	RRCID ->	282084	COMPL.	DATE 09/03/2013	TOTAL	DEPTH	13219	PERF.13460	- 17647	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAMILTON A				WELL #:	6H	RRCID ->	282085	COMPL.	DATE 08/20/2013	TOTAL	DEPTH	13445	PERF.13616	- 18077	
*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	6	3	1		3
11	14B2 EXT	60	-0-	60	60	52	1	8	3	Y	-0-				3
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-	3	1		-0-
01	14B2 EXT	142	-0-	142	202	142	1			Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY										//CONT.//		085408									
HAMILTON A										WELL #:		7H		RRCID -> 282088		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 13444		PERF.13603 - 18129	
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				
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	865	1	655	9	Y	595	534	1			421				
09	900 N	474	-0-	-0-	-426	-0-	462	1	12	9	Y	11					432				
10	961 N	-0-	-0-	-0-	-961	-0-					Y	173	180	1			425				
11	930 N	333	-0-	-0-	-597	-0-	57	1	253	3	Y	21					446				
							23	9													
*12	496 N	-0-	-0-	-0-	-496	-0-					Y	1	380	1			67				
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	678	1	339	9	Y	308					375				
NATHO B										WELL #:		5H		RRCID -> 282139		COMPL. DATE 05/11/2014		TOTAL DEPTH 13453		PERF.13730 - 19070	
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	259	3	Y	56	53	1			46				
							62	9													
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	233	3	Y	42	41	1			47				
							46	9													
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	291	3	Y	49	65	1			31				
							54	9													
11	510 N	-0-	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					31				
*12	527 N	-0-	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					31				
01	589 N	-0-	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					31				
FISHER B										WELL #:		2H		RRCID -> 282140		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 13040		PERF.13385 - 18577	
08	309 N	46	-0-	-0-	-263	-0-	24	1	14	3	Y	7	14	1			9				
							8	9													
09	30 N	19	-0-	-0-	-11	-0-	8	1	10	3	Y	1					10				
							1	9													
10	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	10	1			-0-				
11	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-				
*12	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
GWOSDZ A										WELL #:		1H		RRCID -> 282141		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 13123		PERF.13519 - 18092	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28				
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28				
D. WARZECHA A										WELL #:		4H		RRCID -> 282282		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 13679		PERF.13517 - 18849	
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	70	3	Y	17	44	1			6				
							19	9													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7				
10	372 N	106	-0-	-0-	-266	-0-	3	1	89	3	Y	13	15	1			5				
							14	9													
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	210	3	Y	47	48	1			4				
							52	9													
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3	17	9	Y	15	15	1			4				
01	124 N	85	-0-	-0-	-39	-0-	26	1	46	3	Y	12	9	1			7				
							13	9													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
GWOSDZ A				WELL #:	7H	RRCID	-> 282722	COMPL.	DATE 01/12/2017	TOTAL	DEPTH	13131	PERF.13472	- 18935					
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	CODE	BALANCE	
08	3565 X	2160	-0-	-1405		-0-	438	1	1341	3	Y	346	358	1				50	
09	3450 X	1406	-0-	-2044		-0-	381	9	961	3	Y	169	175	1				44	
10	10400 X	10400	-0-	-0-		-0-	259	1	7112	3	Y	1933	1734	1				243	
11	6620 X	6620	-0-	-0-		-0-	186	9	4291	3	Y	1096	1164	1				175	
*12	4797 X	4797	-0-	-0-		-0-	1162	1	926	9	Y	842	831	1				186	
01	8804 X	6410	-0-	-2394		-0-	2126	9	4764	3	Y	871	904	1				153	
							1123	1											
							1206	9											
							3871	3											
							688	1											
							958	9											

GWOSDZ A				WELL #:	10H	RRCID	-> 282779	COMPL.	DATE 01/12/2017	TOTAL	DEPTH	13239	PERF.13538	- 18910					
08	1820 N	1820	-0-	-0-		-0-	542	1	1278	3	Y	-0-						123	
09	2753 N	2753	-0-	-0-		-0-	536	1	1625	3	Y	538	410	1				251	
10	3100 N	3388	-0-	288		288	592	9	2034	3	Y	750	786	1				215	
11	2207 N	1919	-0-	-288		-0-	529	1	1147	3	Y	290	426	1				79	
*12	1085 N	1085	-0-	-0-		-0-	825	9	100	9	Y	91	2	1				168	
01	1836 X	1836	-0-	-0-		-0-	453	1	1187	3	Y	87	39	1				216	
							319	9											
							985	3											
							553	1											
							96	9											

IBROM B				WELL #:	6H	RRCID	-> 282946	COMPL.	DATE 01/20/2017	TOTAL	DEPTH	13361	PERF.13958	- 19177					
08	6727 X	-0-	-0-	-6727		-0-					N	-0-						92	
09	4800 X	-0-	-0-	-4800		-0-					N	-0-						92	
10	4061 X	-0-	-0-	-4061		-0-					N	-0-						92	
11	2640 X	-0-	-0-	-2640		-0-					N	-0-						92	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						92	
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						92	

GWOSDZ A				WELL #:	8H	RRCID	-> 282955	COMPL.	DATE 01/12/2017	TOTAL	DEPTH	13218	PERF.13438	- 18946					
08	5171 X	5171	-0-	-0-		-0-	1053	1	3265	3	Y	775	851	1				113	
09	3703 X	3703	-0-	-0-		-0-	853	9	2558	3	Y	459	451	1				121	
10	8108 X	8108	-0-	-0-		-0-	640	1	5576	3	Y	1471	1407	1				185	
11	5355 X	5355	-0-	-0-		-0-	505	9	3642	3	Y	841	892	1				134	
*12	6824 X	6824	-0-	-0-		-0-	914	1	1308	9	Y	1189	1061	1				262	
01	7323 X	7323	-0-	-0-		-0-	1618	9	5412	3	Y	997	1084	1				175	
							788	1											
							925	9											
							5516	3											
							814	1											
							1097	9											

GWOSDZ A				WELL #:	14H	RRCID	-> 282993	COMPL.	DATE 01/11/2017	TOTAL	DEPTH	13082	PERF.13404	- 18643					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 27135 750 085408																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
MIGURA A															WELL #: 7H															RRCID -> 283193															COMPL. DATE 01/05/2017															TOTAL DEPTH 13356															PERF.13503 - 15679																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
H SISTERS A														
WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165														
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
08	11935 X	7470	-0-	-4465	-0-	740	1	6295	3	Y	395	446	1	76
						435	9							
09	11550 X	6940	-0-	-4610	-0-	677	1	5907	3	Y	324	301	1	99
						356	9							
10	11935 X	7482	-0-	-4453	-0-	764	1	6357	3	Y	328	352	1	75
						361	9							
11	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	1070	1	7852	3	Y	474	459	1	90
						521	9							
*12	8649 X	5529	-0-	-3120	-0-	5215	3	314	9	Y	285	313	1	62
01	7936 X	6570	-0-	-1366	-0-	587	1	5636	3	Y	315	308	1	69
						347	9							
H SISTERS B														
WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139														
08	8401 X	7766	-0-	-635	-0-	762	1	5952	3	Y	956	878	1	171
						1052	9							
09	7380 X	7215	-0-	-165	-0-	677	1	5578	3	Y	873	906	1	138
						960	9							
10	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	738	1	6084	3	Y	1008	997	1	149
						1109	9							
11	7890 X	5334	-0-	-2556	-0-	526	1	4119	3	Y	626	666	1	109
						689	9							
*12	7781 X	5579	-0-	-2202	-0-	4676	3	903	9	Y	821	803	1	127
01	8370 X	7934	-0-	-436	-0-	677	1	6268	3	Y	899	841	1	185
						989	9							
H SISTERS A														
WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012														
08	8959 X	8393	-0-	-566	-0-	834	1	7040	3	Y	472	513	1	91
						519	9							
09	8580 X	8318	-0-	-262	-0-	826	1	7046	3	Y	405	370	1	126
						446	9							
10	8866 X	8241	-0-	-625	-0-	845	1	6975	3	Y	383	421	1	88
						421	9							
11	8580 X	7575	-0-	-1005	-0-	850	1	6281	3	Y	404	415	1	77
						444	9							
*12	8432 X	6817	-0-	-1615	-0-	6404	3	413	9	Y	375	370	1	82
01	8742 X	7734	-0-	-1008	-0-	715	1	6586	3	Y	394	390	1	86
						433	9							
H SISTERS B														
WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900														
08	4991 X	4188	-0-	-803	-0-	388	1	3265	3	Y	486	464	1	87
						535	9							
09	4710 X	3814	-0-	-896	-0-	400	1	2849	3	Y	514	520	1	81
						565	9							
10	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	438	1	3604	3	Y	597	590	1	88
						657	9							
11	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	457	1	3406	3	Y	518	516	1	90
						570	9							
*12	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	4258	3	817	9	Y	743	718	1	115
01	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	483	1	4473	3	Y	640	623	1	132
						704	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
H SISTERS B														
WELL #: 9H RRCID -> 283757 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984														
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	
08	5239 X	4009	-0-	-1230	-0-	364	1	3121	3	Y	476	446	1	85
						524	9							
09	6960 X	4089	-0-	-2871	-0-	420	1	3057	3	Y	556	553	1	88
						612	9							
10	7192 X	4178	-0-	-3014	-0-	387	1	3196	3	Y	541	549	1	80
						595	9							
11	6960 X	4344	-0-	-2616	-0-	451	1	3324	3	Y	517	507	1	90
						569	9							
*12	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	3506	3	688	9	Y	625	618	1	97
01	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	383	1	3606	3	Y	524	513	1	108
						576	9							
H SISTERS B														
WELL #: 5H RRCID -> 283982 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13710 - 20136														
08	8494 X	7893	-0-	-601	-0-	726	1	6148	3	Y	926	896	1	165
						1019	9							
09	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	877	1	7573	3	Y	1150	1134	1	181
						1265	9							
10	8494 X	8490	-0-	-4	-0-	787	1	6503	3	Y	1091	1111	1	161
						1200	9							
11	8220 X	6124	-0-	-2096	-0-	590	1	4736	3	Y	725	760	1	126
						798	9							
*12	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	8624	3	1725	9	Y	1568	1451	1	243
01	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	785	1	7102	3	Y	1055	1081	1	217
						1161	9							
H SISTERS B														
WELL #: 12H RRCID -> 284050 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 19122														
08	3596 X	2861	-0-	-735	-0-	310	1	2122	3	Y	390	367	1	70
						429	9							
09	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	318	1	3161	3	Y	414	419	1	65
						455	9							
10	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	338	1	2787	3	Y	466	462	1	69
						513	9							
11	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	339	1	2513	3	Y	385	387	1	67
						424	9							
*12	3720 X	3033	-0-	-687	-0-	2543	3	490	9	Y	445	443	1	69
01	3720 X	3403	-0-	-317	-0-	288	1	2684	3	Y	392	380	1	81
						431	9							
H SISTERS B														
WELL #: 10H RRCID -> 284053 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13969 - 18999														
08	6324 X	5218	-0-	-1106	-0-	524	1	3961	3	Y	666	643	1	119
						733	9							
09	6120 X	3529	-0-	-2591	-0-	374	1	2612	3	Y	494	535	1	78
						543	9							
10	6448 X	6270	-0-	-178	-0-	580	1	4811	3	Y	799	759	1	118
						879	9							
11	6240 X	3266	-0-	-2974	-0-	330	1	2512	3	Y	385	436	1	67
						424	9							
*12	6448 X	2105	-0-	-4343	-0-	1764	3	341	9	Y	310	329	1	48
01	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	602	1	5567	3	Y	797	681	1	164
						877	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
H SISTERS B														
WELL #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080														
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	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	4991 X	4282	-0-	-709	-0-	395	1	3335	3	Y	502	471	1	90
09	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	552	9	3936	3	Y	519	527	1	82
10	4991 X	4424	-0-	-567	-0-	396	1	3389	3	Y	567	565	1	84
11	4350 X	4132	-0-	-218	-0-	571	9	3167	3	Y	488	487	1	85
*12	4805 X	3918	-0-	-887	-0-	411	1	634	9	Y	576	572	1	89
01	5053 X	4196	-0-	-857	-0-	624	9	3312	3	Y	480	470	1	99
						428	1							
						537	9							
						3284	3							
						356	1							
						528	9							
H SISTERS B														
WELL #: 6H RRCID -> 284055 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836														
08	7006 X	2688	-0-	-4318	-0-	242	1	2112	3	Y	304	312	1	54
09	7260 X	5808	-0-	-1452	-0-	334	9	4505	3	Y	691	636	1	109
10	7502 X	6579	-0-	-923	-0-	543	1	5083	3	Y	804	794	1	119
11	7260 X	4918	-0-	-2342	-0-	760	9	3825	3	Y	555	577	1	97
*12	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	612	1	1047	9	Y	952	901	1	148
01	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	884	9	5929	3	Y	1189	1092	1	245
						482	1							
						611	9							
						5673	3							
						681	1							
						1308	9							
H SISTERS B														
WELL #: 7H RRCID -> 284056 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13739 - 18813														
08	5828 X	5359	-0-	-469	-0-	496	1	4183	3	Y	618	584	1	110
09	5640 X	4769	-0-	-871	-0-	680	9	3617	3	Y	614	627	1	97
10	5456 X	4631	-0-	-825	-0-	477	1	3559	3	Y	586	596	1	87
11	5460 X	3391	-0-	-2069	-0-	675	9	2636	3	Y	395	413	1	69
*12	5363 X	144	-0-	-5219	-0-	427	1	26	9	Y	24	89	1	4
01	5363 X	365	-0-	-4998	-0-	645	9	292	3	Y	42	37	1	9
						320	1							
						435	9							
						118	3							
						27	1							
						46	9							
H SISTERS A														
WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770														
08	8463 X	7786	-0-	-677	-0-	771	1	6556	3	Y	417	453	1	82
09	8190 X	7059	-0-	-1131	-0-	459	9	5978	3	Y	334	312	1	104
10	8463 X	6486	-0-	-1977	-0-	714	1	5501	3	Y	288	326	1	66
11	8040 X	5935	-0-	-2105	-0-	367	9	4933	3	Y	303	311	1	58
*12	7843 X	4965	-0-	-2878	-0-	668	1	287	9	Y	261	262	1	57
01	7781 X	5294	-0-	-2487	-0-	317	9	4517	3	Y	259	259	1	57
						669	1							
						333	9							
						4678	3							
						492	1							
						285	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)												CNTY: KARNES		
BPX OPERATING COMPANY														
H SISTERS A														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 085408														
WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747														
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
08	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	925 1	7893 3	Y	557	591 1				108
						613 9								
09	8850 X	7508	-0-	-1342	-0-	751 1	6330 3	Y	388	375 1				121
						427 9								
10	8897 X	6419	-0-	-2478	-0-	657 1	5418 3	Y	313	362 1				72
						344 9								
11	9120 X	8943	-0-	-177	-0-	1001 1	7394 3	Y	498	475 1				95
						548 9								
*12	9424 X	7336	-0-	-2088	-0-	6873 3	463 9	Y	421	424 1				92
01	9424 X	6856	-0-	-2568	-0-	635 1	5819 3	Y	365	377 1				80
						402 9								

JORDAN B												WELL #: 5H RRCID -> 285632 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13574 - 19147		
08	279 X	136	-0-	-143	-0-	28 1	93 3	Y	14	20 1				2
						15 9								
09	240 X	172	-0-	-68	-0-	32 1	122 3	Y	16	16 1				2
						18 9								
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	65 1	189 3	Y	29	25 1				6
						32 9								
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	58 1	125 3	Y	18	18 1				6
						20 9								
*12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	175 3	37 9	Y	34	29 1				11
01	310 N	233	-0-	-77	-0-	54 1	151 3	Y	25	31 1				5
						28 9								

JORDAN A												WELL #: 2H RRCID -> 285647 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13528 PERF.13444 - 18701		
08	31 X	13	-0-	-18	-0-	4 1	7 3	Y	2	2 1				-0-
						2 9								
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	13 1	43 3	Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-					-0-
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

JORDAN A												WELL #: 5H RRCID -> 285648 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13496 - 19033		
08	13082 X	5095	-0-	-7987	-0-	1320 1	2715 3	Y	964	1136 1				109
						1060 9								
09	11460 X	4257	-0-	-7203	-0-	1025 1	2240 3	Y	902	804 1				207
						992 9								
10	6758 X	4448	-0-	-2310	-0-	1223 1	2491 3	Y	667	769 1				105
						734 9								
11	5160 X	4059	-0-	-1101	-0-	1267 1	1978 3	Y	740	588 1				257
						814 9								
*12	5084 X	2218	-0-	-2866	-0-	1552 3	666 9	Y	605	772 1				90
01	5084 X	4062	-0-	-1022	-0-	1195 1	1662 3	Y	1095	988 1				197
						1205 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
RAYES A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285656 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13435 - 20043														
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
08	15686 X	7315	-0-	-8371	-0-	844 1299	1 9	5172	3	Y	1181	1385	1	209
09	15030 X	6372	-0-	-8658	-0-	982 1322	1 9	4068	3	Y	1202	1126	1	285
10	11749 X	6424	-0-	-5325	-0-	1057 1473	1 9	3894	3	Y	1339	1334	1	290
11	10290 X	5552	-0-	-4738	-0-	972 1348	1 9	3232	3	Y	1225	1348	1	167
*12	9982 X	4899	-0-	-5083	-0-	2797	3	2102	9	Y	1911	1655	1	423
01	7316 X	5416	-0-	-1900	-0-	1122 1183	1 9	3111	3	Y	1075	1324	1	174
RAYES A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285657 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13405 - 20071														
08	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	677 74	1 9	4115	3	Y	67	37	1	140
09	3000 N	4272	-0-	1272	1272	828 14	1 9	3430	3	Y	13	13	1	140
10	5302 X	4030	-0-	-1272	-0-	855 17	1 9	3158	3	Y	15	15	1	140
11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	706 21	1 9	2345	3	Y	19	19	1	140
*12	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1885	3	56	9	Y	51	51	1	140
01	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	627	1	1741	3	Y	-0-			140
RAYES A - POKLUDA A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 285658 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13339 - 19885														
08	20119 X	2422	-0-	-17697	-0-	334 35	1 9	2053	3	Y	32	32	1	-0-
09	18690 X	3018	-0-	-15672	-0-	359 1195	1 9	1464	3	Y	1086	941	1	145
10	10230 X	2308	-0-	-7922	-0-	436 267	1 9	1605	3	Y	243	197	1	191
11	7380 X	1874	-0-	-5506	-0-	403 131	1 9	1340	3	Y	119	200	1	110
*12	4247 X	1755	-0-	-2492	-0-	1489	3	266	9	Y	242	238	1	114
01	3131 X	2235	-0-	-896	-0-	565 95	1 9	1575	3	Y	86			200
RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927														
08	37200 X	7677	-0-	-29523	-0-	802 1916	1 9	4959	3	Y	1742	1735	1	248
09	36000 X	6114	-0-	-29886	-0-	882 1520	1 9	3712	3	Y	1382	1510	1	120
10	21018 X	5418	-0-	-15600	-0-	906 1114	1 9	3398	3	Y	1013	960	1	173
11	16110 X	4598	-0-	-11512	-0-	758 1315	1 9	2525	3	Y	1195	1161	1	207
*12	8649 X	3856	-0-	-4793	-0-	2636	3	1220	9	Y	1109	1087	1	229
01	7688 X	4432	-0-	-3256	-0-	848 1084	1 9	2500	3	Y	985	1147	1	67

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535														
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
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	61	1	128	3	Y	91	78	1	183
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	100	9	150	3	Y	34	2	1	215
10	713 N	31	-0-	-682	-0-	59	1	14	3	Y	9			224
11	300 N	50	-0-	-250	-0-	37	9	20	3	Y	16			240
*12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	7	1							246
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	9	44	3	Y	23	2	1	267
						12	1							
						18	9							
						24	1							
						25	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672														
08	29822 X	8204	-0-	-21618	-0-	788	1	4836	3	Y	2345	2212	1	213
09	28860 X	5987	-0-	-22873	-0-	2580	9	3391	3	Y	1629	1699	1	143
10	29822 X	5282	-0-	-24540	-0-	804	1	2938	3	Y	1407	1343	1	207
11	18390 X	4361	-0-	-14029	-0-	1792	9	2524	3	Y	984	1009	1	182
*12	8277 X	3299	-0-	-4978	-0-	796	1	876	9	Y	796	661	1	317
01	8215 X	4689	-0-	-3526	-0-	1548	9	2658	3	Y	993	958	1	352
						755	1							
						1082	9							
						2423	3							
						939	1							
						1092	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160														
08	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	11			155
09	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-			155
10	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-			155
11	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			155
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	64	1	155
BYERLY A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13974 - 20874														
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			171
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	52	1	78	3	Y	76			247
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	84	9	182	3	Y	14	190	1	71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1			Y	-0-			71
*12	217 N	72	-0-	-145	-0-	15	9			Y	-0-			71
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	72	3			Y	8	8	1	71
BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875														
08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	7			206
09	1710 X	176	-0-	-1534	-0-	53	1	77	3	Y	42			248
10	1767 X	255	-0-	-1512	-0-	46	9	160	3	Y	13	189	1	72
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-	81	1			Y	-0-			72
*12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	14	9			Y	-0-			72
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	44	44	1	72

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BYERLY A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285735 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 13526 PERF.14267 - 20797														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	15469 X	-0-	-0-	-15469	-0-					Y	4	188	1	95
09	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	13			108
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	28			136
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			136
*12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			136
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	77	1	136
JORDAN B WELL #: 2H RRCID -> 285739 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13673 - 19249														
08	1085 X	671	-0-	-414	-0-	150	1	500	3	Y	19	19	1	2
						21	9							
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RAYES A WELL #: 2H RRCID -> 285740 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214														
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
BYERLY A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
RAYES A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285885 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13430 - 21348														
08	39060 X	14466	-0-	-24594	-0-	4051	1	8415	3	Y	1818	1899	1	477
						2000	9							
09	37800 X	11564	-0-	-26236	-0-	3039	1	6594	3	Y	1755	2041	1	191
						1931	9							
10	35991 X	10149	-0-	-25842	-0-	2727	1	5469	3	Y	1775	1708	1	258
						1953	9							
11	25470 X	10070	-0-	-15400	-0-	3287	1	5122	3	Y	1510	1553	1	215
						1661	9							
*12	17608 X	6002	-0-	-11606	-0-	4771	3	1231	9	Y	1119	1170	1	164
01	14477 X	9653	-0-	-4824	-0-	3082	1	4409	3	Y	1965	1846	1	283
						2162	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY															
RAYES A - POKLUDA A SA 8															
WELL #: 8H RRCID -> 285886															
COMPL. DATE 03/21/2019															
TOTAL DEPTH 13583 PERF.13492 - 21292															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE				CODE		
08	493 X	493	-0-	-0-	-0-	69	1	146	3	Y	253	246	1		170
						278	9								
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	57	1	133	3	Y	12	3	1		179
						13	9								
10	465 N	28	-0-	-437	-0-	7	1	15	3	Y	5				184
						6	9								
11	480 N	17	-0-	-463	-0-	3	1	5	3	Y	8				192
						9	9								
*12	217 N	23	-0-	-194	-0-	14	3	9	9	Y	8				200
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	26	3	Y	19	2	1		217
						21	9								
LP-BUTLER A															
WELL #: 4H RRCID -> 285961															
COMPL. DATE 06/21/2019															
TOTAL DEPTH 13651 PERF.13887 - 19196															
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	220	1	764	3	Y	184	189	1		22
						202	9								
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	316	1	637	3	Y	188	187	1		23
						207	9								
10	1147 N	1041	-0-	-106	-0-	666	1	142	3	Y	212	165	1		70
						233	9								
11	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	170	1	722	3	Y	188	242	1		16
						207	9								
*12	1209 N	975	-0-	-234	-0-	758	3	217	9	Y	197	201	1		12
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	179	1	778	3	Y	199	193	1		18
						219	9								
LP-BUTLER A															
WELL #: 5H RRCID -> 285974															
COMPL. DATE 06/26/2019															
TOTAL DEPTH 13683 PERF.13472 - 18865															
08	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	997	1	3553	3	Y	823	845	1		97
						905	9								
09	6060 X	3844	-0-	-2216	-0-	693	1	2513	3	Y	580	607	1		70
						638	9								
10	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-	88	1	382	3	Y	-0-	70	1		-0-
11	6060 X	572	-0-	-5488	-0-	102	9				93	85	1		8
*12	5456 X	91	-0-	-5365	-0-	71	3	20	9	Y	18	25	1		1
01	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
LP-BUTLER A															
WELL #: 9H RRCID -> 285976															
COMPL. DATE 06/18/2019															
TOTAL DEPTH 13570 PERF.13738 - 19111															
08	5394 X	4821	-0-	-573	-0-	891	1	3117	3	Y	739	819	1		87
						813	9								
09	5220 X	4459	-0-	-761	-0-	1204	1	2466	3	Y	717	718	1		86
						789	9								
10	5394 X	3910	-0-	-1484	-0-	2516	1	524	3	Y	791	616	1		261
						870	9								
11	5220 X	4736	-0-	-484	-0-	742	1	3112	3	Y	802	997	1		66
						882	9								
*12	5394 X	4383	-0-	-1011	-0-	3339	3	1044	9	Y	949	959	1		56
01	4836 X	4630	-0-	-206	-0-	702	1	3083	3	Y	768	756	1		68
						845	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
BPX OPERATING COMPANY															
LP-BUTLER A															
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 085408															
WELL #: 10H RRCID -> 285977 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13691 - 19082															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7657 X	5465	-0-	-2192	-0-	1015	1	3524	3	Y	842	855	1		99
09	7410 X	4151	-0-	-3259	-0-	926	9	2702	3	Y	639	661	1		77
10	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-	746	1			Y	-0-	77	1		-0-
11	17850 X	17850	-0-	-0-	-0-	703	9	12651	3	Y	2979	2733	1		246
*12	11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	1922	1	2461	9	Y	2237	2350	1		133
01	12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	3277	9	8015	3	Y	2043	1995	1		181
						8621	3								
						1865	1								
						2247	9								
POKLUDA A - BYERLY A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346															
08	10044 X	4755	-0-	-5289	-0-	748	1	3706	3	Y	274	380	1		136
09	9720 X	4880	-0-	-4840	-0-	301	9	3310	3	Y	631	572	1		195
10	10044 X	4076	-0-	-5968	-0-	876	1	2848	3	Y	314	386	1		123
11	8040 X	3876	-0-	-4164	-0-	694	9	2595	3	Y	460	392	1		191
*12	5456 X	2894	-0-	-2562	-0-	883	1	338	9	Y	307	204	1		294
01	5053 X	4249	-0-	-804	-0-	345	9	3148	3	Y	290	381	1		203
						775	1								
						506	9								
						2556	3								
						782	1								
						319	9								
POKLUDA A - BYERLY A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253															
08	33263 X	5265	-0-	-27998	-0-	777	1	3583	3	Y	823	749	1		208
09	29670 X	3995	-0-	-25675	-0-	905	9	2682	3	Y	552	571	1		189
10	18569 X	4851	-0-	-13718	-0-	706	1	3038	3	Y	785	764	1		210
11	13230 X	4301	-0-	-8929	-0-	607	9	2702	3	Y	713	776	1		147
*12	5270 X	3365	-0-	-1905	-0-	949	1	757	9	Y	688	585	1		250
01	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	864	9	3957	3	Y	461	564	1		147
						815	1								
						784	9								
						2608	3								
						983	1								
						507	9								
POKLUDA A WELL #: 2H RRCID -> 286100 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13655 - 19439															
*07	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	841	1	2783	3	Y	60	46	1		166
08	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	66	9	3520	3	Y	6	6	1		166
09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	743	1	2840	3	Y	6	6	1		166
10	3689 X	3534	-0-	-155	-0-	7	9	2686	3	Y	7	7	1		166
11	4350 X	3171	-0-	-1179	-0-	800	1	2416	3	Y	23	11	1		178
*12	4278 X	2359	-0-	-1919	-0-	840	1	40	9	Y	36	11	1		203
01	4278 X	3423	-0-	-855	-0-	25	9	2729	3	Y	14				217
						2319	3								
						679	1								
						15	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
LANDGREBE A														
WELL #: 5H RRCID -> 286217 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14034 - 18711														
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)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
08	10137 X	7152	-0-	-2985	-0-	1386	1	5251	3	Y	468	357	1	132
09	9810 X	9079	-0-	-731	-0-	515	9	6918	3	Y	586	642	1	76
10	10137 X	8822	-0-	-1315	-0-	1516	1	6258	3	Y	724	693	1	107
11	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	645	9	6004	3	Y	625	635	1	97
*12	8711 X	7382	-0-	-1329	-0-	1768	1	835	9	Y	759	748	1	108
01	9393 X	8353	-0-	-1040	-0-	796	9	5983	3	Y	484	462	1	130
						1388	1							
						688	9							
						6547	3							
						1838	1							
						532	9							
LANDGREBE A														
WELL #: 6H RRCID -> 286218 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13936 - 18815														
08	9579 X	8751	-0-	-828	-0-	1410	1	6598	3	Y	675	596	1	179
09	9930 X	7431	-0-	-2499	-0-	743	9	5613	3	Y	587	698	1	68
10	11346 X	7992	-0-	-3354	-0-	1172	1	5841	3	Y	741	705	1	104
11	10980 X	9825	-0-	-1155	-0-	646	9	7309	3	Y	765	747	1	122
*12	11346 X	7792	-0-	-3554	-0-	1336	1	886	9	Y	805	812	1	115
01	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	815	9	7115	3	Y	556	521	1	150
						1674	1							
						842	9							
						6906	3							
						1839	1							
						612	9							
WARWAS A														
WELL #: 2H RRCID -> 286221 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13908 - 19325														
*07	12121 X	7720	-0-	-4401	-0-	1347	1	5627	3	Y	678	759	1	114
*08	11439 X	9452	-0-	-1987	-0-	746	9	6820	3	Y	820	733	1	201
*09	10620 X	8800	-0-	-1820	-0-	1730	1	6533	3	Y	659	745	1	115
*10	10974 X	8038	-0-	-2936	-0-	902	9	6004	3	Y	592	612	1	95
*11	11515 X	11515	-0-	-0-	-0-	1542	1	8267	3	Y	1137	1062	1	170
*12	9455 X	9244	-0-	-211	-0-	725	9	1155	9	Y	1050	1076	1	144
01	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	1383	1	7048	3	Y	744	761	1	127
						651	9							
						1997	1							
						1251	9							
						8089	3							
						1855	1							
						818	9							
MUSICK - LP BUTLER A SA 1														
WELL #: 1H RRCID -> 286222 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13850 - 22127														
08	14942 X	12016	-0-	-2926	-0-	642	1	10166	3	Y	1098	1142	1	196
09	14460 X	9059	-0-	-5401	-0-	1208	9	7463	3	Y	895	768	1	323
10	11439 X	7967	-0-	-3472	-0-	611	1	6247	3	Y	824	959	1	188
11	12210 X	9540	-0-	-2670	-0-	985	9	8080	3	Y	866	803	1	251
*12	12028 X	8688	-0-	-3340	-0-	814	1	999	9	Y	908	1018	1	141
01	12028 X	10424	-0-	-1604	-0-	906	9	8780	3	Y	704	749	1	96
						507	1							
						953	9							
						7689	3							
						870	1							
						774	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
MUSICK - LP BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286223 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13816 - 22069														
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
08	13795 X	11060	-0-	-2735	-0-	479 1	7514 3	Y	2788	2805 1				173
						3067 9								
09	12810 X	11606	-0-	-1204	-0-	619 1	7386 3	Y	3274	3209 1				238
						3601 9								
10	11687 X	9863	-0-	-1824	-0-	907 1	6932 3	Y	1840	1911 1				167
						2024 9								
11	11310 X	11241	-0-	-69	-0-	481 1	7685 3	Y	2795	2701 1				261
						3075 9								
*12	11687 X	10706	-0-	-981	-0-	7648 3	3058 9	Y	2780	2885 1				156
01	11997 X	10467	-0-	-1530	-0-	612 1	6026 3	Y	3481	3589 1				48
						3829 9								
LANDGREBE A WELL #: 2H RRCID -> 286234 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13870 - 22474														
08	15531 X	14275	-0-	-1256	-0-	827 1	12952 3	Y	451	453 1				82
						496 9								
09	14910 X	11878	-0-	-3032	-0-	774 1	11001 3	Y	94	92 1				84
						103 9								
10	13144 X	8664	-0-	-4480	-0-	1024 1	7521 3	Y	108	25 1				167
						119 9								
11	14580 X	9091	-0-	-5489	-0-	519 1	8216 3	Y	324	431 1				60
						356 9								
*12	14260 X	8511	-0-	-5749	-0-	8224 3	287 9	Y	261	250 1				71
01	14260 X	6622	-0-	-7638	-0-	628 1	5826 3	Y	153	205 1				19
						168 9								
LANDGREBE A WELL #: 4H RRCID -> 286235 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13910 - 18584														
08	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	315 1	4943 3	Y	175	178 1				32
						193 9								
09	4530 X	4391	-0-	-139	-0-	324 1	4025 3	Y	38	35 1				35
						42 9								
10	5332 X	4786	-0-	-546	-0-	576 1	4146 3	Y	58	14 1				79
						64 9								
11	5550 X	4590	-0-	-960	-0-	260 1	4148 3	Y	165	213 1				31
						182 9								
*12	5456 X	4609	-0-	-847	-0-	4453 3	156 9	Y	142	134 1				39
01	5456 X	4473	-0-	-983	-0-	383 1	3977 3	Y	103	129 1				13
						113 9								
LANDGREBE A WELL #: 7H RRCID -> 286236 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13880 - 22352														
*07	15252 X	15114	-0-	-138	-0-	936 1	12884 3	Y	1176	1228 1				96
						1294 9								
08	18476 X	15810	-0-	-2666	-0-	970 1	14260 3	Y	527	527 1				96
						580 9								
09	16770 X	9908	-0-	-6862	-0-	566 1	9256 3	Y	78	99 1				75
						86 9								
10	15128 X	406	-0-	-14722	-0-	26 1	374 3	Y	5	1 1				79
						6 9								
11	16140 X	3019	-0-	-13121	-0-	163 1	2738 3	Y	107	166 1				20
						118 9								
*12	15810 X	444	-0-	-15366	-0-	429 3	15 9	Y	14	30 1				4
01	15810 X	10955	-0-	-4855	-0-	580 1	10110 3	Y	241	215 1				30
						265 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
POKLUDA A - BYERLY A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 286322 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13609 - 20193														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	18786 X	4230	-0-	-14556	-0-	607 1	2874 3	Y		681	744 1			163
09	13620 X	4053	-0-	-9567	-0-	749 9	2737 3	Y		498	382 1			279
10	5084 X	3307	-0-	-1777	-0-	768 1	2141 3	Y		453	565 1			167
11	4260 X	3773	-0-	-487	-0-	548 9	2557 3	Y		424	388 1			203
*12	4526 X	2729	-0-	-1797	-0-	668 1	580 9	Y		527	579 1			151
01	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	498 9	2846 3	Y		870	748 1			273
						750 1								
						466 9								
						2149 3								
						657 1								
						957 9								
LANDGREBE A WELL #: 3H RRCID -> 286590 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13850 - 22044														
08	17856 X	6124	-0-	-11732	-0-	350 1	5562 3	Y		193	209 1			35
09	17280 X	5853	-0-	-11427	-0-	212 9	5440 3	Y		48	41 1			42
10	12245 X	3221	-0-	-9024	-0-	360 1	2992 3	Y		45	10 1			77
11	21160 X	21160	-0-	-0-	-0-	53 9	19141 3	Y		741	681 1			137
*12	16580 X	16580	-0-	-0-	-0-	179 1	550 9	Y		500	502 1			135
01	13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	50 9	11732 3	Y		298	396 1			37
						1204 1								
						815 9								
						16030 3								
						1113 1								
						328 9								
LANDGREBE A WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689														
08	7626 X	7276	-0-	-350	-0-	1293 1	5320 3	Y		603	526 1			165
09	7380 X	5255	-0-	-2125	-0-	663 9	3754 3	Y		508	612 1			61
10	7874 X	4997	-0-	-2877	-0-	942 1	3432 3	Y		573	552 1			82
11	7620 X	5239	-0-	-2381	-0-	559 9	3731 3	Y		461	468 1			75
*12	7874 X	4007	-0-	-3867	-0-	935 1	559 9	Y		508	509 1			74
01	7285 X	5031	-0-	-2254	-0-	630 9	3557 3	Y		368	343 1			99
						1001 1								
						507 9								
						3448 3								
						1069 1								
						405 9								
WARWAS A WELL #: 3H RRCID -> 286593 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13911 - 19247														
08	9114 X	6198	-0-	-2916	-0-	1067 1	4556 3	Y		523	493 1			126
09	8820 X	7837	-0-	-983	-0-	575 9	5920 3	Y		516	552 1			90
10	8091 X	7604	-0-	-487	-0-	1349 1	5525 3	Y		521	525 1			86
11	7830 X	6533	-0-	-1297	-0-	568 9	4614 3	Y		696	680 1			102
*12	7502 X	6522	-0-	-980	-0-	1506 1	871 9	Y		792	785 1			109
01	8091 X	8059	-0-	-32	-0-	573 9	5640 3	Y		640	640 1			109
						1153 1								
						766 9								
						5651 3								
						1715 1								
						704 9								
WAGNER B WELL #: 2H RRCID -> 287506 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13468 - 19361														
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
*12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
WAGNER B				WELL #: 11H		RRCID -> 287507		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 13325		PERF.13431 - 19443			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			159	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			159	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			159	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			159	
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			159	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			159	
WAGNER B				WELL #: 8H		RRCID -> 287508		COMPL. DATE 12/04/2015		TOTAL DEPTH 13353		PERF.13242 - 18598			
08	1705 X	692	-0-	-1013	-0-	46	1	536	3	Y	100	98 0	1 1	5	
						110	9								
09	1650 X	1084	-0-	-566	-0-	76	1	834	3	Y	158	144 0	16 1	3	
						174	9								
10	1085 X	1052	-0-	-33	-0-	90	1	798	3	Y	149	135 0	11 1	6	
						164	9								
11	780 X	760	-0-	-20	-0-	70	1	558	3	Y	120	111 0	13 1	2	
						132	9								
*12	1085 X	1039	-0-	-46	-0-	842	3	197	9	Y	179	169 0	6 1	6	
01	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	191	1	1187	3	Y	184	138 0	33 1	19	
						202	9								
WAGNER B				WELL #: 12H		RRCID -> 287509		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 13080		PERF.13480 - 19416			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
WAGNER B				WELL #: 9H		RRCID -> 287586		COMPL. DATE 12/04/2015		TOTAL DEPTH 13410		PERF.13258 - 19200			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-	
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	4	4 0		-0-	
						4	9								
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	4	3 0	1 1	-0-	
						4	9								
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	79	3	24	9	Y	22	21 0		1	
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	96	3	Y	18	14 0	3 1	2	
						20	9								
HARTMAN A				WELL #: 2H		RRCID -> 287626		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 13089		PERF.13181 - 17580			
08	3100 X	1683	-0-	-1417	-0-	185	1	1140	3	Y	325	302 0	28 1	11	
						358	9								
09	3000 X	1785	-0-	-1215	-0-	198	1	1204	3	Y	348	339 0	4 1	16	
						383	9								
10	3100 X	3089	-0-	-11	-0-	354	1	1931	3	Y	731	705 0	23 1	19	
						804	9								
11	2940 X	2492	-0-	-448	-0-	312	1	1499	3	Y	619	283 0	327 1	28	
						681	9								
*12	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	1554	3	787	9	Y	715	474 0	246 1	23	
01	3131 X	3040	-0-	-91	-0-	324	1	2014	3	Y	638	59 0	584 1	18	
						702	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
HARTMAN A				WELL #:	9H	RRCID ->	287627	COMPL.	DATE	12/02/2015	TOTAL	DEPTH	13238	PERF.13352	- 17014
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6625 X	2977	-0-	-3648	-0-	729 1	724 9	1524 3	Y		658	603 1			123
09	4890 X	2083	-0-	-2807	-0-	652 1	417 9	1014 3	Y		379	397 1			105
10	5053 X	1636	-0-	-3417	-0-	617 1	383 9	636 3	Y		348	342 1			111
11	4890 X	1302	-0-	-3588	-0-	537 1	363 9	402 3	Y		330	318 1			123
*12	3751 X	865	-0-	-2886	-0-	551 3		314 9	Y		285	318 1			90
01	2976 X	1252	-0-	-1724	-0-	333 1	248 9	671 3	Y		225	270 1			45
HARTMAN A				WELL #:	11H	RRCID ->	287628	COMPL.	DATE	12/02/2015	TOTAL	DEPTH	13385	PERF.13243	- 18993
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	122 1	1 9	259 3	Y		1	1 1			-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	139 1	1 9	214 3	Y		1	1 1			-0-
10	341 N	280	-0-	-61	-0-	151 1	1 9	128 3	Y		1	1 1			-0-
11	390 N	165	-0-	-225	-0-	95 1	1 9	69 3	Y		1	1 1			-0-
*12	403 N	133	-0-	-270	-0-	132 3	1 9	1 9	Y		1	1 1			-0-
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	80 1		159 3	Y		-0-				-0-
HARTMAN A				WELL #:	10H	RRCID ->	287645	COMPL.	DATE	12/02/2015	TOTAL	DEPTH	13323	PERF.13210	- 18603
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	146 1	128 9	314 3	Y		116	105 1			22
09	540 N	436	-0-	-104	-0-	140 1	77 9	219 3	Y		70	73 1			19
10	682 N	342	-0-	-340	-0-	138 1	73 9	131 3	Y		66	64 1			21
11	600 N	247	-0-	-353	-0-	105 1	59 9	83 3	Y		54	55 1			20
*12	496 N	155	-0-	-341	-0-	103 3		52 9	Y		47	52 1			15
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	79 1	59 9	207 3	Y		54	58 1			11
HARTMAN A				WELL #:	12H	RRCID ->	287646	COMPL.	DATE	12/02/2015	TOTAL	DEPTH	13383	PERF.13246	- 19642
08	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	1547 1	1396 9	3238 3	Y		1269	1165 1			236
09	8430 X	4328	-0-	-4102	-0-	1383 1	802 9	2143 3	Y		729	763 1			202
10	8711 X	3846	-0-	-4865	-0-	1644 1	854 9	1348 3	Y		776	731 1			247
11	8430 X	3246	-0-	-5184	-0-	1410 1	837 9	999 3	Y		761	724 1			284
*12	7843 X	2667	-0-	-5176	-0-	1790 3		877 9	Y		797	829 1			252
01	6169 X	5173	-0-	-996	-0-	1337 1	970 9	2866 3	Y		882	958 1			176

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
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	* EOM BALANCE
*07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	184	1	289	3	Y	24	40	1	20
						26	9							
*08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	144	1	224	3	Y	37	39	1	18
						41	9							
*09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	98	1	252	3	Y	46	52	1	12
						51	9							
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	210	1	245	3	Y	50	32	1	30
						55	9							
11	420 N	117	-0-	-303	-0-	70	1	30	3	Y	15	37	1	8
						17	9							
*12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			8
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			8
HARTMAN A														
WELL #: 13H RRCID -> 287776 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13298 - 18613														
08	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	527	1	1105	3	Y	420	380	1	78
						462	9							
09	1770 X	1664	-0-	-106	-0-	534	1	827	3	Y	275	277	1	76
						303	9							
10	2325 X	910	-0-	-1415	-0-	346	1	374	3	Y	173	194	1	55
						190	9							
11	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-	55	1	-0-
*12	2325 X	1721	-0-	-604	-0-	1182	3	539	9	Y	490	335	1	155
01	2108 X	1965	-0-	-143	-0-	522	1	1071	3	Y	338	426	1	67
						372	9							
CASKEY A														
WELL #: 7H RRCID -> 287889 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13727 - 19444														
08	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	227	1	1605	3	Y	385	363	1	55
						424	9							
09	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	184	1	1321	3	Y	260	280	1	35
						286	9							
10	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	233	1	1398	3	Y	315	308	1	42
						347	9							
11	2310 X	1989	-0-	-321	-0-	232	1	1390	3	Y	334	332	1	44
						367	9							
*12	2263 X	1582	-0-	-681	-0-	1231	3	351	9	Y	319	302	1	61
01	2263 X	2087	-0-	-176	-0-	233	1	1335	3	Y	472	481	1	52
						519	9							
CASKEY B - MIGURA B SA 2														
WELL #: 2H RRCID -> 287890 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13626 - 21451														
08	7564 X	6195	-0-	-1369	-0-	391	1	4871	3	Y	848	931	1	199
						933	9							
09	7320 X	5287	-0-	-2033	-0-	357	1	4230	3	Y	636	607	1	228
						700	9							
10	7564 X	6116	-0-	-1448	-0-	406	1	4808	3	Y	820	775	1	273
						902	9							
11	6780 X	6484	-0-	-296	-0-	393	1	4591	3	Y	1364	1356	1	281
						1500	9							
*12	6510 X	5903	-0-	-607	-0-	4920	3	983	9	Y	894	984	1	191
01	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	364	1	5177	3	Y	872	913	1	150
						959	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
CASKEY B				WELL #:	2H	RRCID ->	287929	COMPL. DATE	08/21/2020	TOTAL	DEPTH	13481	PERF.13897	- 16251	
M O	ALLOW 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	3100 N	10482	-0-	7382	7382	746	1	9289	3	Y	406	385	1		174
						447	9								
09	3000 N	9877	-0-	6877	14259	665	1	8806	3	Y	369	379	1		164
						406	9								
10	24974 X	10715	-0-	-14259	-0-	786	1	9357	3	Y	520	576	1		108
						572	9								
11	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	693	1	8067	3	Y	292	267	1		133
						321	9								
*12	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	8586	3	582	9	Y	529	478	1		184
01	10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	631	1	8996	3	Y	466	549	1		101
						513	9								

CASKEY B - MIGURA B SA 3				WELL #:	3H	RRCID ->	288262	COMPL. DATE	08/21/2020	TOTAL	DEPTH	13580	PERF.15144	- 21341	
08	9424 X	7351	-0-	-2073	-0-	474	1	5906	3	Y	883	1127	1		142
						971	9								
09	9000 X	6352	-0-	-2648	-0-	409	1	5000	3	Y	857	790	1		209
						943	9								
10	9300 X	7405	-0-	-1895	-0-	483	1	5717	3	Y	1095	1134	1		170
						1205	9								
11	7590 X	7026	-0-	-564	-0-	483	1	5648	3	Y	814	805	1		179
						895	9								
*12	7347 X	7138	-0-	-209	-0-	5969	3	1169	9	Y	1063	1018	1		224
01	7781 X	7356	-0-	-425	-0-	409	1	5813	3	Y	1031	949	1		306
						1134	9								

BYERLY A - CASKEY B SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	288289	COMPL. DATE	06/24/2020	TOTAL	DEPTH	13459	PERF.13841	- 21563	
08	8835 X	5337	-0-	-3498	-0-	557	1	4490	3	Y	264	198	0	75 1	73
						290	9								
09	8550 X	4794	-0-	-3756	-0-	510	1	3703	3	Y	528	457	0	73 1	71
						581	9								
10	8835 X	6899	-0-	-1936	-0-	758	1	5565	3	Y	524	486	0	44 1	65
						576	9								
11	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	582	1	5695	3	Y	534	461	0	78 1	60
						587	9								
*12	5332 X	2333	-0-	-2999	-0-	2129	3	204	9	Y	185	176	0	4 1	65
01	7192 X	3838	-0-	-3354	-0-	288	1	3319	3	Y	210	209	0	33 1	33
						231	9								

MIGURA B - CASKEY B SA 2				WELL #:	2H	RRCID ->	288290	COMPL. DATE	09/14/2020	TOTAL	DEPTH	13403	PERF.13664	- 18996	
08	11129 X	9236	-0-	-1893	-0-	1037	1	7225	3	Y	885	859	0	45 1	99
						974	9								
09	10800 X	6335	-0-	-4465	-0-	785	1	4393	3	Y	1052	915	0	88 1	148
						1157	9								
10	11160 X	9568	-0-	-1592	-0-	745	1	7909	3	Y	831	787	0	27 1	165
						914	9								
11	10800 X	7694	-0-	-3106	-0-	693	1	6128	3	Y	794	688	0	202 1	69
						873	9								
*12	10385 X	5257	-0-	-5128	-0-	4687	3	570	9	Y	518	470	0	43 1	74
01	9982 X	5335	-0-	-4647	-0-	557	1	4312	3	Y	424	403	0	30 1	65
						466	9								

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 305

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY MIGURA B - LANIK A SA 2				//CONT.// //CONT.//	27135 750 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
				WELL #:	2H	RRCID ->	288305	COMPL.	DATE	09/18/2020	TOTAL	DEPTH	13405	PERF.	13615	-	19026		
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
08	3813	X	1511	-0-	-2302	-0-			141	1	1026	3	Y	313	310	0	14	1	29
									344	9									
09	2520	X	1788	-0-	-732	-0-			264	1	1047	3	Y	434	383	0	26	1	54
									477	9									
10	2511	X	2062	-0-	-449	-0-			151	1	1595	3	Y	287	275	0	6	1	60
									316	9									
11	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-			213	1	1894	3	Y	293	240	0	73	1	40
									322	9									
*12	2387	X	2192	-0-	-195	-0-			1743	3	449	9	Y	408	379	0	23	1	46
01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-			220	1	1891	3	Y	384	367	0	18	1	45
									422	9									
MIGURA B - CASKEY B SA 5				WELL #:	5H	RRCID ->	288306	COMPL.	DATE	09/17/2020	TOTAL	DEPTH	13233	PERF.	13700	-	20924		
08	326	X	326	-0-	-0-	-0-			39	1	268	3	Y	17	16	0	1	1	3
									19	9									
09	180	X	72	-0-	-108	-0-			9	1	53	3	Y	9	8	0	2	1	2
									10	9									
10	248	X	14	-0-	-234	-0-			1	1	13	3	Y	-0-					2
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-							Y	-0-	2	1			-0-
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-							Y	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-							Y	-0-					-0-
MIGURA B - CASKEY B SA 6				WELL #:	6H	RRCID ->	288307	COMPL.	DATE	09/15/2020	TOTAL	DEPTH	13498	PERF.	13659	-	20995		
08	6014	X	4757	-0-	-1257	-0-			460	1	3916	3	Y	346	332	0	34	1	74
									381	9									
09	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-			369	1	14420	3	Y	464	380	0	92	1	66
									510	9									
10	5394	X	5249	-0-	-145	-0-			359	1	4369	3	Y	474	450	0	15	1	75
									521	9									
11	4920	X	4585	-0-	-335	-0-			333	1	3738	3	Y	467	394	0	99	1	49
									514	9									
*12	24366	X	3890	-0-	-20476	-0-			3879	3	11	9	Y	10	32	1			27
01	15810	X	5018	-0-	-10792	-0-			527	1	4491	3	Y	-0-	11	1			16
MIGURA B - CASKEY B SA 4				WELL #:	4H	RRCID ->	288308	COMPL.	DATE	06/26/2020	TOTAL	DEPTH	13584	PERF.	14157	-	18663		
08	11656	X	8643	-0-	-3013	-0-			1082	1	6785	3	Y	705	620	0	59	1	86
									776	9									
09	11280	X	10130	-0-	-1150	-0-			1154	1	8123	3	Y	775	662	0	94	1	105
									853	9									
10	11470	X	10471	-0-	-999	-0-			1369	1	8328	3	Y	704	648	0	66	1	95
									774	9									
11	9990	X	9335	-0-	-655	-0-			968	1	7591	3	Y	705	614	0	111	1	75
									776	9									
*12	9982	X	2730	-0-	-7252	-0-			2539	3	191	9	Y	174	160	0	5	1	84
01	10943	X	10	-0-	-10933	-0-			1	1	7	3	Y	2	2	0	43	1	41
									2	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
MIGURA B - CASKEY B SA 8				WELL #:	8H	RRCID ->	288309	COMPL.	DATE	06/25/2020	TOTAL	DEPTH	13507	PERF.	13782	-	21503		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	7285 X	5955	-0-	-1330	-0-	646	1		4696	3	Y		557	480	0	63	1		81
						613	9												
09	7050 X	5903	-0-	-1147	-0-	714	1		4602	3	Y		534	451	0	82	1		82
						587	9												
10	7285 X	6952	-0-	-333	-0-	911	1		5631	3	Y		373	333	0	49	1		73
						410	9												
11	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	675	1		5320	3	Y		390	316	0	83	1		64
						429	9												
*12	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	6364	3		1096	9	Y		996	952	0	11	1		97
01	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	854	1		6680	3	Y		763	752	0	50	1		58
						839	9												
MIGURA B - CASKEY B SA 7				WELL #:	7H	RRCID ->	288366	COMPL.	DATE	06/30/2020	TOTAL	DEPTH	13538	PERF.	13808	-	21528		
08	5487 X	1959	-0-	-3528	-0-	181	1		1242	3	Y		487	467	0	39	1		25
						536	9												
09	5220 X	5094	-0-	-126	-0-	500	1		3950	3	Y		585	510	0	31	1		69
						644	9												
10	6107 X	267	-0-	-5840	-0-	31	1		194	3	Y		38	35	0	26	1		46
						42	9												
11	5910 X	162	-0-	-5748	-0-	14	1		112	3	Y		33	33	0	37	1		9
						36	9												
*12	6107 X	4704	-0-	-1403	-0-	3827	3		877	9	Y		797	464	0	7	1		335
01	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	894	1		6909	3	Y		817	684	0	171	1		297
						899	9												
CASKEY B - MIGURA B SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	288492	COMPL.	DATE	08/25/2020	TOTAL	DEPTH	13748	PERF.	13732	-	21433		
08	11935 X	7955	-0-	-3980	-0-	509	1		6377	3	Y		972	937	1				284
						1069	9												
09	11400 X	7019	-0-	-4381	-0-	448	1		5721	3	Y		773	806	1				251
						850	9												
10	11346 X	9233	-0-	-2113	-0-	624	1		7382	3	Y		1115	1135	1				231
						1227	9												
11	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	607	1		7096	3	Y		926	801	1				356
						1019	9												
*12	7967 X	7771	-0-	-196	-0-	6675	3		1096	9	Y		996	1174	1				178
01	9703 X	9135	-0-	-568	-0-	505	1		7202	3	Y		1298	1122	1				354
						1428	9												
MIGURA B - CASKEY B SA 3				WELL #:	3H	RRCID ->	288527	COMPL.	DATE	07/01/2020	TOTAL	DEPTH	13309	PERF.	13983	-	21514		
08	12183 X	10145	-0-	-2038	-0-	1118	1		8048	3	Y		890	786	0	70	1		106
						979	9												
09	11700 X	10964	-0-	-736	-0-	1222	1		8647	3	Y		995	853	0	114	1		134
						1095	9												
10	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	1537	1		9402	3	Y		1414	1323	0	80	1		145
						1555	9												
11	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	1033	1		8189	3	Y		1355	1254	0	153	1		93
						1491	9												
*12	10664 X	10281	-0-	-383	-0-	9292	3		989	9	Y		899	862	0	17	1		113
01	12958 X	8571	-0-	-4387	-0-	937	1		6876	3	Y		689	685	0	58	1		59
						758	9												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
CASKEY A -CASKEY B SA 1														
WELL #: 1H RRCID -> 288544 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13376 - 21885														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
08	8432 X	5886	-0-	-2546	-0-	390	1	4152	3	Y	1222	1231	1	136
						1344	9							
09	8160 X	5387	-0-	-2773	-0-	391	1	3688	3	Y	1189	1136	1	189
						1308	9							
10	8370 X	5571	-0-	-2799	-0-	362	1	4046	3	Y	1057	989	1	257
						1163	9							
11	7980 X	5199	-0-	-2781	-0-	373	1	3751	3	Y	977	967	1	267
						1075	9							
*12	5890 X	1475	-0-	-4415	-0-	1132	3	343	9	Y	312	563	1	16
01	5890 X	118	-0-	-5772	-0-	4	1	31	3	Y	75			91
						83	9							
E. BUTLER A														
WELL #: 15H RRCID -> 288545 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13715 - 19403														
08	9517 X	1924	-0-	-7593	-0-	290	1	1205	3	Y	390	359	1	43
						429	9							
09	7770 X	1816	-0-	-5954	-0-	247	1	1232	3	Y	306	328	1	21
						337	9							
10	2356 X	1358	-0-	-998	-0-	205	1	869	3	Y	258	236	1	43
						284	9							
11	2100 X	1521	-0-	-579	-0-	236	1	953	3	Y	302	292	1	53
						332	9							
*12	2170 X	1263	-0-	-907	-0-	973	3	290	9	Y	264	249	1	68
01	1922 X	1040	-0-	-882	-0-	126	1	729	3	Y	168	168	1	68
						185	9							
MIGURA B - CASKEY B SA 1														
WELL #: 1H RRCID -> 288559 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13589 - 19324														
08	14477 X	11821	-0-	-2656	-0-	1339	1	9246	3	Y	1124	1090	0	130
						1236	9							
09	14580 X	8200	-0-	-6380	-0-	1004	1	5796	3	Y	1273	1122	0	165
						1400	9							
10	15066 X	12470	-0-	-2596	-0-	961	1	10208	3	Y	1183	1123	0	190
						1301	9							
11	14580 X	11092	-0-	-3488	-0-	975	1	8838	3	Y	1163	982	0	124
						1279	9							
*12	13206 X	11209	-0-	-1997	-0-	9528	3	1681	9	Y	1528	1415	0	157
01	13020 X	11607	-0-	-1413	-0-	1251	1	9060	3	Y	1178	1116	0	156
						1296	9							
JORDAN A- JORDAN B SA 5														
WELL #: 5H RRCID -> 288564 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13578 - 22406														
08	12102 X	12102	-0-	-0-	-0-	947	1	10146	3	Y	917	843	0	33
						1009	9							
09	9000 X	7945	-0-	-1055	-0-	655	1	6828	3	Y	420	395	0	39
						462	9							
10	15097 X	9495	-0-	-5602	-0-	675	1	7600	3	Y	1109	1036	0	56
						1220	9							
11	14610 X	8755	-0-	-5855	-0-	653	1	7005	3	Y	997	928	0	36
						1097	9							
*12	15097 X	7538	-0-	-7559	-0-	6640	3	898	9	Y	816	730	0	46
01	12090 X	6038	-0-	-6052	-0-	518	1	5245	3	Y	250	227	0	7
						275	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 27135 750 085408																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
JORDAN A															WELL #: 3H															RRCID -> 288568															COMPL. DATE 10/21/2020															TOTAL DEPTH 13491															PERF.13760 - 19225																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
M O	ALLOW 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																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES		
BPX OPERATING COMPANY															
A. BANDUCH C															
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 085408															
WELL #: 6H RRCID -> 288597 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 3974 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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

JORDAN B													WELL #: 4H RRCID -> 288598 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13716 - 17973		
08	8649 X	7053	-0-	-1596	-0-	732	1	5445	3	Y	796	781	1	108	
						876	9								
09	8850 X	5692	-0-	-3158	-0-	543	1	4526	3	Y	566	611	1	63	
						623	9								
10	9145 X	7295	-0-	-1850	-0-	822	1	5677	3	Y	724	706	1	81	
						796	9								
11	8850 X	6232	-0-	-2618	-0-	697	1	4778	3	Y	688	675	1	94	
						757	9								
*12	7347 X	6708	-0-	-639	-0-	5857	3	851	9	Y	774	764	1	104	
01	7657 X	6770	-0-	-887	-0-	697	1	5431	3	Y	584	613	1	75	
						642	9								

JORDAN B													WELL #: 6H RRCID -> 288608 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13893 - 18077		
08	8215 X	6028	-0-	-2187	-0-	635	1	4709	3	Y	622	608	1	84	
						684	9								
09	7950 X	5272	-0-	-2678	-0-	602	1	4145	3	Y	477	508	1	53	
						525	9								
10	7719 X	4123	-0-	-3596	-0-	467	1	3245	3	Y	374	385	1	42	
						411	9								
11	7140 X	3645	-0-	-3495	-0-	434	1	2806	3	Y	368	360	1	50	
						405	9								
*12	6107 X	2381	-0-	-3726	-0-	2109	3	272	9	Y	247	264	1	33	
01	6014 X	5760	-0-	-254	-0-	400	1	4784	3	Y	524	489	1	68	
						576	9								

MIGURA B													WELL #: 2H RRCID -> 288711 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13807 - 17095		
08	5549 X	5022	-0-	-527	-0-	568	1	4055	3	Y	363	318	0	31	46
						399	9								
09	5310 X	4746	-0-	-564	-0-	604	1	3702	3	Y	400	342	0	49	55
						440	9								
10	5487 X	3534	-0-	-1953	-0-	442	1	2701	3	Y	355	332	0	29	49
						391	9								
11	5010 X	2948	-0-	-2062	-0-	283	1	2280	3	Y	350	315	0	50	34
						385	9								
*12	5177 X	2244	-0-	-2933	-0-	1935	3	309	9	Y	281	271	0	3	41
01	5022 X	2117	-0-	-2905	-0-	213	1	1684	3	Y	200	199	0	21	21
						220	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
MIGURA B - LANIK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288712 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13490 - 18771														
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
08	14384 X	13011	-0-	-1373	-0-	1500 1377	1 9	10134	3	Y	1252	1213	0	139
09	13920 X	8632	-0-	-5288	-0-	1045 1538	1 9	6049	3	Y	1398	1232	0	181
10	14384 X	13589	-0-	-795	-0-	1036 1532	1 9	11021	3	Y	1393	1325	0	211
11	13920 X	11960	-0-	-1960	-0-	1059 1493	1 9	9408	3	Y	1357	1158	0	138
*12	13888 X	11250	-0-	-2638	-0-	9592	3	1658	9	Y	1507	1395	0	164
01	14167 X	11931	-0-	-2236	-0-	1310 1251	1 9	9370	3	Y	1137	1073	0	162
JORDAN A WELL #: 7H RRCID -> 288722 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13862 - 19129														
*07	4030 X	2603	-0-	-1427	-0-	248 296	1 9	2059	3	Y	269	300	1	60
*08	4092 X	69	-0-	-4023	-0-	6 17	1 9	46	3	Y	15	74	1	1
*09	3960 X	62	-0-	-3898	-0-	5 15	1 9	42	3	Y	14	14	1	1
*10	4092 X	127	-0-	-3965	-0-	14 17	1 9	96	3	Y	15	14	1	2
*11	3510 X	38	-0-	-3472	-0-	4 7	1 9	27	3	Y	6	7	1	1
*12	2604 X	72	-0-	-2532	-0-	60	3	12	9	Y	11	10	1	2
01	124 X	36	-0-	-88	-0-	3 6	1 9	27	3	Y	5	6	1	1
JORDAN B WELL #: 7H RRCID -> 288725 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13799 - 17981														
08	4836 X	3394	-0-	-1442	-0-	352 417	1 9	2625	3	Y	379	367	1	52
09	4530 X	3314	-0-	-1216	-0-	418 389	1 9	2507	3	Y	354	366	1	40
10	4681 X	3297	-0-	-1384	-0-	368 355	1 9	2574	3	Y	323	327	1	36
11	3810 X	2861	-0-	-949	-0-	337 344	1 9	2180	3	Y	313	306	1	43
*12	3379 X	690	-0-	-2689	-0-	609	3	81	9	Y	74	107	1	10
01	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	442 415	1 9	3548	3	Y	377	338	1	49
JORDAN A- JORDAN B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288766 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13527 - 22272														
08	13020 X	10551	-0-	-2469	-0-	879 1398	1 9	8274	3	Y	1271	1157	0	63
09	12600 X	11742	-0-	-858	-0-	927 1097	1 9	9718	3	Y	997	955	0	79
10	12958 X	12258	-0-	-700	-0-	866 1639	1 9	9753	3	Y	1490	1392	0	84
11	12090 X	11337	-0-	-753	-0-	840 1488	1 9	9009	3	Y	1353	1247	0	66
*12	12865 X	9700	-0-	-3165	-0-	8515	3	1185	9	Y	1077	968	0	58
01	12741 X	8411	-0-	-4330	-0-	722 450	1 9	7239	3	Y	409	378	0	9

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408							
JORDAN A- JORDAN B SA 3		WELL #: 3H		RRCID -> 288767		COMPL. DATE 04/20/2021		TOTAL DEPTH 13836	
								PERF.13476 - 22262	
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
08	13950 X	13763	-0-	-187	-0-	1003 1	Y	1977	1790 0
						2175 9			181 1
09	15223 X	15223	-0-	-0-	-0-	1107 1	Y	2203	2139 0
						2423 9			32 1
10	14884 X	14884	-0-	-0-	-0-	1001 1	Y	2345	2203 0
						2580 9			143 1
11	13714 X	13714	-0-	-0-	-0-	967 1	Y	2137	1974 0
						2351 9			180 1
*12	16368 X	12338	-0-	-4030	-0-	9919 3	Y	2199	2016 0
01	15717 X	12776	-0-	-2941	-0-	817 1	Y	3333	806 0
						3666 9			1935 1
									716

JORDAN A- JORDAN B SA 6		WELL #: 6H		RRCID -> 288786		COMPL. DATE 04/21/2021		TOTAL DEPTH 13687	
								PERF.13548 - 22335	
08	9672 X	6637	-0-	-3035	-0-	457 1	Y	1162	1077 0
						1278 9			103 1
09	9360 X	5818	-0-	-3542	-0-	467 1	Y	926	899 0
						1019 9			12 1
10	9672 X	8181	-0-	-1491	-0-	538 1	Y	1418	1335 0
						1560 9			68 1
11	9240 X	7549	-0-	-1691	-0-	521 1	Y	1284	1196 0
						1412 9			101 1
*12	7657 X	6454	-0-	-1203	-0-	5364 3	Y	991	904 0
01	8432 X	4791	-0-	-3641	-0-	394 1	Y	269	242 0
						296 9			74 1
									8

JORDAN A		WELL #: 6H		RRCID -> 288820		COMPL. DATE 10/21/2020		TOTAL DEPTH 13442	
								PERF.13873 - 19378	
08	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	262 1	Y	308	260 1
						339 9			48
09	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	352 1	Y	398	371 1
						438 9			75
10	3100 N	3261	-0-	161	161	354 1	Y	377	400 1
						415 9			52
11	2995 N	2834	-0-	-161	-0-	318 1	Y	401	399 1
						441 9			54
*12	3100 N	3213	-0-	113	113	2744 3	Y	426	412 1
01	4364 X	4251	-0-	-113	-0-	407 1	Y	510	502 1
						561 9			68
									76

JORDAN A- JORDAN B SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 288826		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 13802	
								PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
LP-BUTLER A														
WELL #: 11H RRCID -> 288868 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13720 - 19197														
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
08	8308 X	4069	-0-	-4239	-0-	405	1	3086	3	Y	525	477	1	66
09	5280 X	4610	-0-	-670	-0-	578	9	3552	3	Y	559	528	1	97
10	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	443	1	3886	3	Y	606	618	1	85
11	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	615	9	3888	3	Y	637	671	1	51
*12	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	597	1	974	9	Y	885	896	1	40
01	5394 X	5284	-0-	-110	-0-	667	9	3911	3	Y	621	598	1	63
						720	1							
						701	9							
						5331	3							
						690	1							
						683	9							
LP-BUTLER A WELL #: 13H RRCID -> 288869 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13539 - 18562														
08	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	618	1	5020	3	Y	455	383	1	215
09	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	501	9	4608	3	Y	443	572	1	86
10	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	579	1	3791	3	Y	203	200	1	89
11	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	487	9	3202	3	Y	207	17	1	279
*12	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	580	1	217	9	Y	197	203	1	273
01	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	223	9	2876	3	Y	221	382	1	112
						578	1							
						228	9							
						3131	3							
						506	1							
						243	9							
LP-BUTLER A WELL #: 8H RRCID -> 288987 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13759 - 19113														
08	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	544	1	4149	3	Y	676	665	1	84
09	7710 X	3949	-0-	-3761	-0-	744	9	2827	3	Y	584	567	1	101
10	7967 X	5656	-0-	-2311	-0-	480	1	4287	3	Y	645	656	1	90
11	7710 X	5145	-0-	-2565	-0-	642	9	3794	3	Y	596	639	1	47
*12	6200 X	4126	-0-	-2074	-0-	659	1	612	9	Y	556	578	1	25
01	5921 X	4783	-0-	-1138	-0-	710	9	3554	3	Y	545	515	1	55
						695	1							
						656	9							
						3514	3							
						629	1							
						600	9							
LP-BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 288988 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13649 - 18596														
08	8990 X	3080	-0-	-5910	-0-	293	1	2381	3	Y	369	341	1	46
09	8700 X	3837	-0-	-4863	-0-	406	9	2958	3	Y	461	427	1	80
10	8990 X	4003	-0-	-4987	-0-	372	1	3027	3	Y	464	479	1	65
11	5040 X	4318	-0-	-722	-0-	507	9	3170	3	Y	511	535	1	41
*12	4123 X	3709	-0-	-414	-0-	466	1	561	9	Y	510	528	1	23
01	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	510	9	3768	3	Y	591	554	1	60
						586	1							
						562	9							
						3148	3							
						666	1							
						650	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
LP-BUTLER A				WELL #:	6H	RRCID	-> 288989	COMPL.	DATE 01/02/2021	TOTAL	DEPTH 13730	PERF.13481	- 18681			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
08	8711 X	8202	-0-		-509		-0-	779	1	6332	3	Y	992	980	1	124
								1091	9							
09	8730 X	7670	-0-		-1060		-0-	744	1	5913	3	Y	921	886	1	159
								1013	9							
10	9207 X	7455	-0-		-1752		-0-	865	1	5636	3	Y	867	905	1	121
								954	9							
11	8910 X	6906	-0-		-2004		-0-	932	1	5075	3	Y	817	873	1	65
								899	9							
*12	9207 X	5633	-0-		-3574		-0-	4778	3	855	9	Y	777	807	1	35
01	8215 X	6134	-0-		-2081		-0-	801	1	4549	3	Y	713	676	1	72
								784	9							
LP-BUTLER A				WELL #:	2H	RRCID	-> 288990	COMPL.	DATE 12/31/2020	TOTAL	DEPTH 13551	PERF.13730	- 19204			
08	5002 X	5002	-0-		-0-		-0-	482	1	3914	3	Y	551	543	1	69
								606	9							
09	6210 X	4960	-0-		-1250		-0-	486	1	3876	3	Y	544	519	1	94
								598	9							
10	6417 X	4339	-0-		-2078		-0-	509	1	3325	3	Y	459	489	1	64
								505	9							
11	6210 X	2944	-0-		-3266		-0-	373	1	2223	3	Y	316	355	1	25
								348	9							
*12	5673 X	2028	-0-		-3645		-0-	1760	3	268	9	Y	244	258	1	11
01	5115 X	3756	-0-		-1359		-0-	479	1	2847	3	Y	391	362	1	40
								430	9							
LP-BUTLER A				WELL #:	7H	RRCID	-> 289053	COMPL.	DATE 01/13/2021	TOTAL	DEPTH 13798	PERF.13528	- 18656			
08	15965 X	15349	-0-		-616		-0-	1471	1	11951	3	Y	1752	1696	1	219
								1927	9							
09	15450 X	12775	-0-		-2675		-0-	1348	1	9714	3	Y	1557	1507	1	269
								1713	9							
10	14229 X	11076	-0-		-3153		-0-	1268	1	8476	3	Y	1211	1311	1	169
								1332	9							
11	15660 X	7086	-0-		-8574		-0-	879	1	5337	3	Y	791	897	1	63
								870	9							
*12	15345 X	6425	-0-		-8920		-0-	5532	3	893	9	Y	812	838	1	37
01	15345 X	3083	-0-		-12262		-0-	407	1	2301	3	Y	341	343	1	35
								375	9							
LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1				WELL #:	1H	RRCID	-> 289055	COMPL.	DATE 12/30/2020	TOTAL	DEPTH 13482	PERF.13834	- 19212			
08	6044 X	6044	-0-		-0-		-0-	570	1	4704	3	Y	700	917	1	81
								770	9							
09	6639 X	6639	-0-		-0-		-0-	669	1	5347	3	Y	566	393	1	254
								623	9							
10	6589 X	6589	-0-		-0-		-0-	762	1	4994	3	Y	757	755	1	256
								833	9							
11	6180 X	5098	-0-		-1082		-0-	708	1	3947	3	Y	403	378	1	281
								443	9							
*12	6634 X	3807	-0-		-2827		-0-	3451	3	356	9	Y	324	400	1	205
01	6634 X	6322	-0-		-312		-0-	817	1	4636	3	Y	790	761	1	234
								869	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
CROW A														
WELL #: 11H RRCID -> 289193 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13394 PERF.13402 - 17697														
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		
08	5363 X	4274	-0-	-1089	-0-	498	1	3186	3	Y	536	651	1	76
09	4920 X	4621	-0-	-299	-0-	590	9	3380	3	Y	551	539	1	88
10	5084 X	2410	-0-	-2674	-0-	635	1	1566	3	Y	359	374	1	73
11	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	606	9	5536	3	Y	851	739	1	185
*12	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	449	1	1041	9	Y	946	1079	1	52
01	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	395	9	3788	3	Y	626	595	1	83
						857	1							
						936	9							
						4548	3							
						455	1							
						689	9							
CROW A														
WELL #: 12H RRCID -> 289194 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13347 - 17842														
08	5487 X	4945	-0-	-542	-0-	576	1	3692	3	Y	615	744	1	87
09	5040 X	4248	-0-	-792	-0-	677	9	3100	3	Y	511	516	1	82
10	5177 X	1651	-0-	-3526	-0-	586	1	1077	3	Y	243	276	1	49
11	5070 X	2415	-0-	-2655	-0-	562	9	1803	3	Y	296	281	1	64
*12	5177 X	3790	-0-	-1387	-0-	307	1	701	9	Y	637	666	1	35
01	4960 X	4658	-0-	-302	-0-	267	9	3569	3	Y	585	542	1	78
						286	1							
						326	9							
						3089	3							
						445	1							
						644	9							
CROW A														
WELL #: 13H RRCID -> 289195 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13429 - 18342														
08	4030 X	3860	-0-	-170	-0-	451	1	2892	3	Y	470	570	1	67
09	3930 X	3623	-0-	-307	-0-	517	9	2599	3	Y	443	439	1	71
10	4061 X	1833	-0-	-2228	-0-	537	1	1199	3	Y	266	283	1	54
11	3960 X	1436	-0-	-2524	-0-	487	9	1089	3	Y	165	183	1	36
*12	4061 X	3749	-0-	-312	-0-	341	1	684	9	Y	622	624	1	34
01	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	293	9	5661	3	Y	1480	1317	1	197
						165	1							
						182	9							
						3065	3							
						418	1							
						1628	9							
CROW A														
WELL #: 10H RRCID -> 289196 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13251 - 17389														
08	7626 X	6407	-0-	-1219	-0-	750	1	4809	3	Y	771	945	1	109
09	7380 X	6612	-0-	-768	-0-	848	9	4982	3	Y	704	701	1	112
10	7037 X	1195	-0-	-5842	-0-	856	1	781	3	Y	184	259	1	37
11	6750 X	3116	-0-	-3634	-0-	774	9	2348	3	Y	358	317	1	78
*12	6975 X	4122	-0-	-2853	-0-	212	1	740	9	Y	673	714	1	37
01	6820 X	4699	-0-	-2121	-0-	202	9	3606	3	Y	581	541	1	77
						374	1							
						394	9							
						3382	3							
						454	1							
						639	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
CROW A														
WELL #: 14H RRCID -> 289197 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13553 - 18748														
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
08	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	816 1	5357 3	Y	851	867 1				121
09	5250 X	2983	-0-	-2267	-0-	936 9	2125 3	Y	385	444 1				62
10	5270 X	2400	-0-	-2870	-0-	434 1	1142 3	Y	334	328 1				68
11	6450 X	1789	-0-	-4661	-0-	424 9	1296 3	Y	199	224 1				43
*12	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	891 1	1312 9	Y	1193	1170 1				66
01	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	367 9	5215 3	Y	832	787 1				111
						274 1								
						219 9								
						6014 3								
						713 1								
						915 9								
CROW A WELL #: 15H RRCID -> 289209 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13376 - 18621														
08	5177 X	1863	-0-	-3314	-0-	178 1	1462 3	Y	203	244 1				30
09	4620 X	4400	-0-	-220	-0-	223 9	3431 3	Y	454	433 1				51
10	4898 X	4470	-0-	-428	-0-	470 1	3479 3	Y	503	496 1				58
11	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	499 9	5610 3	Y	986	954 1				90
*12	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	438 1	2180 9	Y	1982	1913 1				159
01	10937 X	10937	-0-	-0-	-0-	553 9	8751 3	Y	1462	1504 1				117
						757 1								
						1085 9								
						9735 3								
						578 1								
						1608 9								
CROW A WELL #: 16H RRCID -> 289210 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13487 - 19050														
08	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	621 1	4615 3	Y	820	746 1				120
09	4170 X	1849	-0-	-2321	-0-	902 9	1290 3	Y	276	365 1				31
10	3255 X	1635	-0-	-1620	-0-	255 1	1259 3	Y	205	212 1				24
11	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-	304 9		Y	-0-	24 1				-0-
*12	5549 X	9	-0-	-5540	-0-	150 1	2 9	Y	-0-	2 1				-0-
01	5549 X	2	-0-	-5547	-0-	226 9		Y	-0-					-0-
						7 3								
						2 3								
CROW A WELL #: 17H RRCID -> 289211 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13526 - 18918														
08	5952 X	4299	-0-	-1653	-0-	423 1	3242 3	Y	576	608 1				84
09	5760 X	4234	-0-	-1526	-0-	634 9	3168 3	Y	539	562 1				61
10	5952 X	4264	-0-	-1688	-0-	473 1	3209 3	Y	575	569 1				67
11	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	593 9	4387 3	Y	948	928 1				87
*12	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	422 1	1703 9	Y	1548	1510 1				125
01	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	633 9	6797 3	Y	1393	1406 1				112
						606 1								
						1043 9								
						6198 3								
						438 1								
						1532 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
CROW A				WELL #: 19H		RRCID -> 289225		COMPL. DATE 08/26/2021				TOTAL DEPTH 13320 PERF.13448 - 18589			
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	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	9083 X	5696	-0-	-3387	-0-	568	1	4321	3	Y	734	760	1		107
						807	9								
09	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	1205	1	8328	3	Y	1341	1296	1		152
						1475	9								
10	15776 X	15776	-0-	-0-	-0-	1526	1	11964	3	Y	2078	1988	1		242
						2286	9								
11	11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	1259	1	8425	3	Y	1788	1866	1		164
						1967	9								
*12	9083 X	7329	-0-	-1754	-0-	5800	3	1529	9	Y	1390	1442	1		112
01	9083 X	8832	-0-	-251	-0-	399	1	6894	3	Y	1399	1399	1		112
						1539	9								

CROW A				WELL #: 20H		RRCID -> 289233		COMPL. DATE 08/26/2021				TOTAL DEPTH 13374 PERF.13417 - 18361			
08	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	779	1	5972	3	Y	1079	1046	1		158
						1187	9								
09	7050 X	2042	-0-	-5008	-0-	239	1	1504	3	Y	272	399	1		31
						299	9								
10	7285 X	286	-0-	-6999	-0-	17	1	234	3	Y	32	59	1		4
						35	9								
11	7050 X	12	-0-	-7038	-0-	1	1	10	3	Y	1	5	1		-0-
						1	9								
*12	7285 X	6229	-0-	-1056	-0-	4883	3	1346	9	Y	1224	1125	1		99
01	7285 X	6971	-0-	-314	-0-	339	1	5393	3	Y	1126	1135	1		90
						1239	9								

LP-BUTLER A				WELL #: 3H		RRCID -> 289253		COMPL. DATE 01/08/2021				TOTAL DEPTH 13643 PERF.13703 - 19551			
08	13516 X	8391	-0-	-5125	-0-	801	1	6519	3	Y	974	961	1		122
						1071	9								
09	13080 X	6739	-0-	-6341	-0-	754	1	5006	3	Y	890	858	1		154
						979	9								
10	13330 X	7661	-0-	-5669	-0-	885	1	5840	3	Y	851	886	1		119
						936	9								
11	10350 X	6831	-0-	-3519	-0-	927	1	5050	3	Y	776	833	1		62
						854	9								
*12	9362 X	5826	-0-	-3536	-0-	4979	3	847	9	Y	770	797	1		35
01	8401 X	7000	-0-	-1401	-0-	925	1	5210	3	Y	786	741	1		80
						865	9								

CROW A				WELL #: 18H		RRCID -> 289344		COMPL. DATE 08/25/2021				TOTAL DEPTH 13456 PERF.13321 - 19400			
08	8370 X	6197	-0-	-2173	-0-	605	1	4669	3	Y	839	842	1		123
						923	9								
09	8100 X	7232	-0-	-868	-0-	739	1	5565	3	Y	844	872	1		95
						928	9								
10	8370 X	7037	-0-	-1333	-0-	669	1	5312	3	Y	960	943	1		112
						1056	9								
11	8100 X	4796	-0-	-3304	-0-	457	1	3506	3	Y	757	800	1		69
						833	9								
*12	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	6962	3	1920	9	Y	1745	1673	1		141
01	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	412	1	6264	3	Y	1292	1329	1		104
						1421	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408									
CROW A				WELL #:		4H	RRCID -> 289345	COMPL. DATE 06/17/2021	TOTAL	DEPTH 13472	PERF.13389	- 17308	
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	
08	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	71 1 1588 9	8229 3	Y	1444	1490 1		265
09	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	85 1 1408 9	6907 3	Y	1280	1202 1		343
10	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	41 1 345 9	2190 3	Y	314	380 1		277
11	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	49 1 953 9	6341 3	Y	866	884 1		259
*12	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	12256 3	2613 9	Y	2375	2534 1		100
01	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	48 1 2881 9	13630 3	Y	2619	2504 1		215
CROW A				WELL #:		6H	RRCID -> 289348	COMPL. DATE 06/19/2021	TOTAL	DEPTH 13400	PERF.13401	- 17842	
08	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	68 1 1483 9	7543 3	Y	1348	1444 1		248
09	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	79 1 1334 9	6234 3	Y	1213	1136 1		325
10	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	48 1 360 9	2281 3	Y	327	364 1		288
11	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	30 1 565 9	3695 3	Y	514	648 1		154
*12	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	5850 3	1263 9	Y	1148	1254 1		48
01	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	17 1 1228 9	5942 3	Y	1116	1072 1		92
CROW A				WELL #:		8H	RRCID -> 289349	COMPL. DATE 06/23/2021	TOTAL	DEPTH 13335	PERF.13460	- 17317	
08	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	41 1 897 9	3626 3	Y	815	829 1		150
09	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	50 1 823 9	4229 3	Y	748	698 1		200
10	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	38 1 281 9	1827 3	Y	255	231 1		224
11	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	59 1 1235 9	8164 3	Y	1123	1011 1		336
*12	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	5801 3	1225 9	Y	1114	1403 1		47
01	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	17 1 1120 9	5405 3	Y	1018	981 1		84
CROW A				WELL #:		5H	RRCID -> 289364	COMPL. DATE 06/18/2021	TOTAL	DEPTH 13346	PERF.13455	- 17764	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CROW A				WELL #:		7H	RRCID -> 289365	COMPL. DATE 06/22/2021	TOTAL	DEPTH 13470	PERF.13383	- 17979	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY															
CROW A															
WELL #: 9H RRCID -> 289367 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13388 - 17467															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

P. FRISBIE A														WELL #: 5H RRCID -> 291515 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13608 - 21755	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

P. FRISBIE A														WELL #: 2H RRCID -> 291516 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13483 - 20843	
08	26268	X	26268	-0-	-0-	-0-	1558	1	19891	3	Y	4381	4468	1	349
							4819	9							
09	41400	X	21346	-0-	-20054	-0-	1614	1	15526	3	Y	3824	3794	1	379
							4206	9							
10	42780	X	20282	-0-	-22498	-0-	1815	1	14707	3	Y	3418	3456	1	341
							3760	9							
11	41400	X	16465	-0-	-24935	-0-	1372	1	11669	3	Y	3113	3191	1	263
							3424	9							
*12	33759	X	7847	-0-	-25912	-0-	6013	3	1834	9	Y	1667	1733	1	197
01	26257	X	6617	-0-	-19640	-0-	604	1	4780	3	Y	1121	1178	1	140
							1233	9							

P. FRISBIE A														WELL #: 3H RRCID -> 291517 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13469 - 21011	
08	35588	X	13459	-0-	-22129	-0-	792	1	10116	3	Y	2319	2359	1	185
							2551	9							
09	34440	X	11174	-0-	-23266	-0-	860	1	8049	3	Y	2059	2040	1	204
							2265	9							
10	35588	X	10542	-0-	-25046	-0-	938	1	7584	3	Y	1836	1857	1	183
							2020	9							
11	27630	X	9097	-0-	-18533	-0-	752	1	6392	3	Y	1775	1808	1	150
							1953	9							
*12	16833	X	10298	-0-	-6535	-0-	8000	3	2298	9	Y	2089	1992	1	247
01	13454	X	10622	-0-	-2832	-0-	959	1	7609	3	Y	1867	1880	1	234
							2054	9							

P. FRISBIE A														WELL #: 4H RRCID -> 291518 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13465 - 21288	
08	19406	X	13320	-0-	-6086	-0-	798	1	10111	3	Y	2192	2196	1	174
							2411	9							
09	16590	X	4863	-0-	-11727	-0-	331	1	3580	3	Y	865	953	1	86
							952	9							
10	14880	X	6312	-0-	-8568	-0-	387	1	4824	3	Y	1001	987	1	100
							1101	9							
11	14400	X	10688	-0-	-3712	-0-	826	1	7680	3	Y	1984	1917	1	167
							2182	9							
*12	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	11583	3	3131	9	Y	2846	2677	1	336
01	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	1430	1	11299	3	Y	2627	2634	1	329
							2890	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
P. FRISBIE A-B SA 2														
WELL #: 2H RRCID -> 291561 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13524 - 19673														
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
08	10695 X	4231	-0-	-6464	-0-	650 1	2551 3	Y	936	736 1				200
09	16190 X	16190	-0-	-0-	-0-	1030 9	2439 1	9707 3	Y	3676	3410 1			466
10	13438 X	13438	-0-	-0-	-0-	4044 9	2732 1	8022 3	Y	2440	2644 1			262
11	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	2684 9	2323 1	5424 3	Y	1821	1969 1			114
*12	17980 X	9514	-0-	-8466	-0-	2003 9	6611 3	2903 9	Y	2639	2500 1			253
01	16740 X	10055	-0-	-6685	-0-	3464 9	1130 1	5461 3	Y	3149	2940 1			462
P. FRISBIE A-B SA 1														
WELL #: 1H RRCID -> 291567 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13397 - 18723														
08	14043 X	9133	-0-	-4910	-0-	3247 1	4343 3	Y	1403	1463 1				299
09	13590 X	10330	-0-	-3260	-0-	1543 9	1663 1	6590 3	Y	1888	1948 1			239
10	14043 X	9589	-0-	-4454	-0-	2077 9	2000 1	5987 3	Y	1456	1539 1			156
11	13590 X	7468	-0-	-6122	-0-	1602 9	1741 1	4076 3	Y	1501	1563 1			94
*12	11532 X	8568	-0-	-2964	-0-	1651 9	6200 3	2368 9	Y	2153	2041 1			206
01	10664 X	8069	-0-	-2595	-0-	870 9	1281 1	5918 3	Y	791	881 1			116
DZIUUK A														
WELL #: 12H RRCID -> 291913 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13303 - 17675														
08	6138 X	4572	-0-	-1566	-0-	668 1	3025 3	Y	799	717 0	92 1			60
09	5940 X	4147	-0-	-1793	-0-	879 9	734 1	2582 3	Y	755	673 0	77 1		65
10	5859 X	4183	-0-	-1676	-0-	831 9	715 1	2851 3	Y	561	512 0	32 1		82
11	5670 X	4633	-0-	-1037	-0-	617 9	594 1	3369 3	Y	609	200 0	461 1		30
*12	4774 X	3442	-0-	-1332	-0-	670 9	2635 3	807 9	Y	734	658 0	73 1		33
01	4557 X	2916	-0-	-1641	-0-	659 9	371 1	1886 3	Y	599	435 0	105 1		92
DZIUUK A-SCHENDEL A 189 SA 7														
WELL #: 7H RRCID -> 291916 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 13287 PERF.13453 - 19638														
08	8711 X	8105	-0-	-606	-0-	1049 1	5628 3	Y	1298	1171 0	138 1			91
09	8430 X	6698	-0-	-1732	-0-	1428 9	1268 1	4052 3	Y	1253	1117 0	119 1		108
10	8711 X	7585	-0-	-1126	-0-	1378 9	1286 1	4866 3	Y	1303	1203 0	53 1		155
11	8430 X	8027	-0-	-403	-0-	1433 9	1060 1	5363 3	Y	1458	471 0	1068 1		74
*12	8246 X	6422	-0-	-1824	-0-	1604 9	4937 3	1485 9	Y	1350	1210 0	153 1		61
01	8091 X	5369	-0-	-2722	-0-	1254 9	684 1	3431 3	Y	1140	823 0	200 1		178

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408												
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 8		WELL #:		8H		RRCID -> 291918		COMPL. DATE 08/23/2022		TOTAL DEPTH 13246 PERF.13349 - 20175						
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
08	7874 X	7663	-0-	-211	-0-	939	1701 1	5023	3	Y	1546	1404	0	121	1	104
09	7620 X	5400	-0-	-2220	-0-	1025	1311 1	3064	3	Y	1192	1064	0	129	1	103
10	7874 X	6284	-0-	-1590	-0-	1046	1296 1	3942	3	Y	1178	1088	0	49	1	144
11	7620 X	6216	-0-	-1404	-0-	778	1407 1	4031	3	Y	1279	426	0	933	1	64
*12	7874 X	5403	-0-	-2471	-0-	3992	3	1411	9	Y	1283	1149	0	138	1	60
01	7657 X	5569	-0-	-2088	-0-	606	1682 1	3281	3	Y	1529	1096	0	250	1	243
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 9		WELL #:		9H		RRCID -> 292031		COMPL. DATE 08/19/2022		TOTAL DEPTH 13179 PERF.13475 - 17633						
08	3875 X	3266	-0-	-609	-0-	441	758 1	2067	3	Y	689	612	0	63	1	57
09	3750 X	3290	-0-	-460	-0-	513	970 1	1807	3	Y	882	787	0	75	1	77
10	3875 X	3570	-0-	-305	-0-	559	737 1	2274	3	Y	670	617	0	35	1	95
11	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	518	952 1	2861	3	Y	865	242	0	671	1	47
*12	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	4761	3	939	9	Y	854	756	0	106	1	39
01	13396 X	13396	-0-	-0-	-0-	2062	584 1	10750	3	Y	531	378	0	106	1	86
DZIUK A		WELL #:		11H		RRCID -> 292078		COMPL. DATE 08/18/2022		TOTAL DEPTH 13286 PERF.13522 - 17749						
*07	12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	1696	1648 1	8809	3	Y	1498	1487	0	46	1	96
08	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	1415	1488 1	7539	3	Y	1353	1196	0	141	1	112
09	8130 X	5919	-0-	-2211	-0-	1116	1607 1	3196	3	Y	1461	1305	0	142	1	126
10	8401 X	6958	-0-	-1443	-0-	1105	1713 1	4140	3	Y	1557	1440	0	58	1	185
11	8130 X	7068	-0-	-1062	-0-	898	1619 1	4551	3	Y	1472	564	0	1025	1	68
*12	8401 X	6481	-0-	-1920	-0-	4953	3	1528	9	Y	1389	1245	0	149	1	63
01	8401 X	4963	-0-	-3438	-0-	610	1308 1	3045	3	Y	1189	856	0	209	1	187
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 1		WELL #:		1H		RRCID -> 292379		COMPL. DATE 08/25/2022		TOTAL DEPTH 13253 PERF.13623 - 19072						
*07	13857 X	11040	-0-	-2817	-0-	1288	1458 1	8294	3	Y	1325	1243	0	45	1	109
08	14167 X	11278	-0-	-2889	-0-	1513	1351 1	8414	3	Y	1228	1061	0	168	1	108
09	13710 X	10796	-0-	-2914	-0-	1525	1584 1	7687	3	Y	1440	1368	0	27	1	153
10	13547 X	1936	-0-	-11611	-0-	287	296 1	1353	3	Y	269	263	0	87	1	72
11	11460 X	10877	-0-	-583	-0-	1428	453 1	8996	3	Y	412	319	0	66	1	99
*12	11284 X	10129	-0-	-1155	-0-	8674	3	1455	9	Y	1323	1021	0	303	1	98
01	11284 X	10674	-0-	-610	-0-	1590	1169 1	7915	3	Y	1063	891	0	203	1	67

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 292380 COMPL. DATE 08/27/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13592 - 18759															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		M	PROD		CODE		BALANCE
08	5332 X	4625	-0-	-707	-0-		590	1	3177	3	Y	780	695	0	58
							858	9							
09	5160 X	4876	-0-	-284	-0-		599	1	3423	3	Y	776	740	0	82
							854	9							
10	5332 X	776	-0-	-4556	-0-		109	1	516	3	Y	137	134	0	39
							151	9							
11	4890 X	3968	-0-	-922	-0-		489	1	3258	3	Y	201	162	0	54
							221	9							
*12	5053 X	3603	-0-	-1450	-0-		2885	3	718	9	Y	653	509	0	50
01	5053 X	3931	-0-	-1122	-0-		546	1	2837	3	Y	498	421	0	30
							548	9							
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 292382 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13604 - 19634															
08	10044 X	7933	-0-	-2111	-0-		839	1	5743	3	Y	1228	1088	0	94
							1351	9							
09	9720 X	5934	-0-	-3786	-0-		678	1	4268	3	Y	898	850	0	127
							988	9							
10	9517 X	4587	-0-	-4930	-0-		723	1	3086	3	Y	707	693	0	60
							778	9							
11	9210 X	6255	-0-	-2955	-0-		901	1	4372	3	Y	893	840	0	81
							982	9							
*12	8370 X	5963	-0-	-2407	-0-		4872	3	1091	9	Y	992	750	0	84
01	7936 X	6743	-0-	-1193	-0-		790	1	4761	3	Y	1084	912	0	67
							1192	9							
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 292413 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13492 - 19870															
08	9362 X	8137	-0-	-1225	-0-		858	1	5112	3	Y	1970	1822	0	102
							2167	9							
09	9060 X	6126	-0-	-2934	-0-		750	1	4083	3	Y	1175	1124	0	139
							1293	9							
10	12121 X	7554	-0-	-4567	-0-		1584	1	4498	3	Y	1338	1318	0	65
							1472	9							
11	11730 X	7599	-0-	-4131	-0-		1145	1	4632	3	Y	1656	1597	0	91
							1822	9							
*12	12121 X	4944	-0-	-7177	-0-		3769	3	1175	9	Y	1068	843	0	80
01	8122 X	5916	-0-	-2206	-0-		802	1	4016	3	Y	998	840	0	61
							1098	9							
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 292414 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13617 - 20649															
08	7936 X	7259	-0-	-677	-0-		922	1	5258	3	Y	981	864	0	77
							1079	9							
09	7680 X	7220	-0-	-460	-0-		908	1	5176	3	Y	1033	982	0	110
							1136	9							
10	7936 X	7226	-0-	-710	-0-		1568	1	4474	3	Y	1076	1056	0	52
							1184	9							
11	7530 X	6903	-0-	-627	-0-		1040	1	4398	3	Y	1332	1280	0	72
							1465	9							
*12	7440 X	5296	-0-	-2144	-0-		4348	3	948	9	Y	862	671	0	65
01	7471 X	6078	-0-	-1393	-0-		863	1	4504	3	Y	646	545	0	39
							711	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DZIU A-SCHENDEL A 189 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 292480 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13619 - 19322														
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
08	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	515 1	2753 3	Y	778	704 0	88 1			51
						856 9								
09	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	531 1	3038 3	Y	732	699 0	11 1			73
						805 9								
10	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	993 1	2819 3	Y	678	665 0	51 1			35
						746 9								
11	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	672 1	2681 3	Y	843	806 0	19 1			53
						927 9								
*12	4495 X	3506	-0-	-989	-0-	2352 3	1154 9	Y	1049	832 0	190 1			80
01	4681 X	3746	-0-	-935	-0-	469 1	2352 3	Y	841	701 0	166 1			54
						925 9								
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 292908 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13422 - 14854														
08	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	1702 1	6807 3	Y	1218	413 0	756 1			164
						1340 9								
09	9330 X	3805	-0-	-5525	-0-	1057 1	1878 3	Y	791	757 0	6 1			192
						870 9								
10	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-			Y	39	104 1				127
11	9900 X	2769	-0-	-7131	-0-	246 1	2207 3	Y	287	208 0	94 1			112
						316 9								
*12	9858 X	97	-0-	-9761	-0-	73 3	24 9	Y	22	20 0				114
01	9858 X	3629	-0-	-6229	-0-	494 1	1830 3	Y	1186	650 0	176 1			474
						1305 9								
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 292909 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13685 - 18918														
08	22351 X	22103	-0-	-248	-0-	4022 1	16497 3	Y	1440	958 0	563 1			91
						1584 9								
09	21630 X	9877	-0-	-11753	-0-	2019 1	7098 3	Y	691	642 0	23 1			117
						760 9								
10	22351 X	-0-	-0-	-22351	-0-			Y	38	63 1				92
11	21630 X	1349	-0-	-20281	-0-	127 1	912 3	Y	282	208 0	66 1			100
						310 9								
*12	22103 X	2057	-0-	-20046	-0-	1565 3	492 9	Y	447	414 0	5 1			128
01	22103 X	647	-0-	-21456	-0-	79 1	325 3	Y	221	151 0	136 1			62
						243 9								
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 292941 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13623 - 18263														
08	7998 X	4412	-0-	-3586	-0-	498 1	2076 3	Y	1671	1515 0	239 1			31
						1838 9								
09	7260 X	1638	-0-	-5622	-0-	465 1	977 3	Y	178	168 0	3 1			38
						196 9								
10	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-			Y	38	20 1				56
11	6120 X	962	-0-	-5158	-0-	68 1	609 3	Y	259	208 0	40 1			67
						285 9								
*12	6324 X	121	-0-	-6203	-0-	76 3	45 9	Y	41	36 0				72
01	4402 X	157	-0-	-4245	-0-	7 1	27 3	Y	112	112 0	72 1			-0-
						123 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408										
MOY A				WELL #: 15H		RRCID -> 294022		COMPL. DATE 02/08/2023		TOTAL DEPTH 13330 PERF.13320 - 17699				
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	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	17670 X	15628	-0-	-2042	-0-	1056	1	11933	3	Y	2399	2246	0	134
						2639	9							
09	16860 X	12953	-0-	-3907	-0-	951	1	10060	3	Y	1765	1696	0	179
						1942	9							
10	17670 X	14242	-0-	-3428	-0-	972	1	10855	3	Y	2195	2117	0	156
						2415	9							
11	17100 X	13101	-0-	-3999	-0-	1003	1	9949	3	Y	1953	1827	0	169
						1	4	2148	9					
*12	17670 X	14650	-0-	-3020	-0-	10073	3	4577	9	Y	4161	3915	0	278
01	15624 X	15082	-0-	-542	-0-	1001	1	10199	3	Y	3529	3326	0	197
						3882	9							

MOY A				WELL #: 16H		RRCID -> 294023		COMPL. DATE 06/14/2023		TOTAL DEPTH 13256 PERF.13334 - 17367				
08	14136 X	12293	-0-	-1843	-0-	823	1	9332	3	Y	1944	1794	0	135
						2138	9							
09	13440 X	11615	-0-	-1825	-0-	781	1	8677	3	Y	1961	1891	0	184
						2157	9							
10	13361 X	12218	-0-	-1143	-0-	791	1	8840	3	Y	2352	2277	0	162
						2587	9							
11	12720 X	11218	-0-	-1502	-0-	801	1	8176	3	Y	2037	1966	0	124
						2241	9							
*12	13144 X	8045	-0-	-5099	-0-	8008	3	37	9	Y	34	103	1	55
01	12555 X	8958	-0-	-3597	-0-	799	1	8137	3	Y	20	12	0	7
						22	9							

MOY A				WELL #: 3H		RRCID -> 294044		COMPL. DATE 06/17/2023		TOTAL DEPTH 13058 PERF.13170 - 18186				
08	9951 X	7170	-0-	-2781	-0-	480	1	5932	3	Y	689	599	0	33
						758	9							
09	9630 X	7401	-0-	-2229	-0-	521	1	5545	3	Y	1214	1193	0	24
						1335	9							
10	9362 X	7994	-0-	-1368	-0-	581	1	6117	3	Y	1178	1141	0	37
						1296	9							
11	8040 X	7316	-0-	-724	-0-	609	1	5603	3	Y	1004	940	0	48
						1104	9							
*12	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	6312	3	1345	9	Y	1223	926	0	97
01	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	666	1	6305	3	Y	1080	836	0	79
						1188	9							

MOY A				WELL #: 6H		RRCID -> 294152		COMPL. DATE 06/22/2023		TOTAL DEPTH 13096 PERF.13263 - 18301				
08	9269 X	6926	-0-	-2343	-0-	406	1	5062	3	Y	1325	1248	0	28
						1458	9							
09	7290 X	5389	-0-	-1901	-0-	437	1	4245	3	Y	643	629	0	18
						707	9							
10	7533 X	6002	-0-	-1531	-0-	485	1	5080	3	Y	397	372	0	23
						437	9							
11	7290 X	3163	-0-	-4127	-0-	272	1	2525	3	Y	333	307	0	22
						366	9							
*12	7471 X	134	-0-	-7337	-0-	113	3	21	9	Y	19	14	0	2
01	6913 X	104	-0-	-6809	-0-	9	1	83	3	Y	11	8	0	1
						12	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY MOY A				//CONT.// WELL #:	27135 750 085408 7H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 294153		CAPACITY COMPL. DATE 06/23/2023					CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 13163 PERF.13200 - 18314				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	11439 X	8030	-0-	-3409	-0-	542 1	9 6681	3	Y	734	638 0	76 1	35				
09	11070 X	8124	-0-	-2946	-0-	807 1	9 6189	3	Y	1250	1228 0	32 1	25				
10	10695 X	9042	-0-	-1653	-0-	1375 1	9 6972	3	Y	1280	1239 0	27 1	39				
11	9390 X	7302	-0-	-2088	-0-	1408 1	9 5528	3	Y	1084	1022 0	54 1	47				
*12	8308 X	6978	-0-	-1330	-0-	1192 1	9 1159	9	Y	1054	810 0	213 1	78				
01	8711 X	8367	-0-	-344	-0-	5819 3	1 6524	3	Y	1055	817 0	239 1	77				
						1161 9											
MOY A				WELL #:	8H	RRCID -> 294154	COMPL.	DATE 06/24/2023	TOTAL	DEPTH 13253	PERF.13173	- 18408					
08	17887 X	13416	-0-	-4471	-0-	971 1	9 11001	3	Y	1313	1138 0	137 1	65				
09	17310 X	16846	-0-	-464	-0-	1444 1	9 13318	3	Y	2290	2246 0	63 1	46				
10	17670 X	15880	-0-	-1790	-0-	1009 1	9 12193	3	Y	2299	2226 0	47 1	72				
11	16470 X	12415	-0-	-4055	-0-	2519 1	9 9279	3	Y	1939	1835 0	93 1	83				
*12	14694 X	10904	-0-	-3790	-0-	1158 1	9 1857	9	Y	1688	1302 0	345 1	124				
01	17422 X	13207	-0-	-4215	-0-	2529 1	9 10240	3	Y	1709	1327 0	383 1	123				
						1003 1											
MOY A				WELL #:	9H	RRCID -> 294155	COMPL.	DATE 06/27/2023	TOTAL	DEPTH 13124	PERF.13280	- 18489					
08	11346 X	7866	-0-	-3480	-0-	2133 1	9 6612	3	Y	653	626 0	36 1	6				
09	10980 X	6290	-0-	-4690	-0-	718 1	9 5531	3	Y	138	125 0	15 1	4				
10	10478 X	1040	-0-	-9438	-0-	607 1	9 36	3	Y	424	419 0		9				
11	9150 X	6046	-0-	-3104	-0-	152 1	9 5061	3	Y	401	346 0	36 1	28				
*12	8153 X	4795	-0-	-3358	-0-	466 1	9 782	9	Y	711	545 0	141 1	53				
01	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	544 1	9 6751	3	Y	1108	862 0	220 1	79				
						441 1											
MOY A				WELL #:	10H	RRCID -> 294156	COMPL.	DATE 06/28/2023	TOTAL	DEPTH 13223	PERF.13231	- 18643					
08	10974 X	9066	-0-	-1908	-0-	4013 1	9 7545	3	Y	825	711 0	89 1	42				
09	10620 X	2802	-0-	-7818	-0-	710 1	9 1890	3	Y	566	558 0	26 1	24				
10	10695 X	4591	-0-	-6104	-0-	1219 1	9 3563	3	Y	640	618 0	14 1	32				
11	10290 X	6644	-0-	-3646	-0-	623 1	9 5438	3	Y	572	510 0	50 1	44				
*12	9269 X	6562	-0-	-2707	-0-	704 1	9 1143	9	Y	1039	803 0	204 1	76				
01	9052 X	8707	-0-	-345	-0-	5419 3	1 6720	3	Y	1148	892 0	249 1	83				
						1263 9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
MOY A				WELL #:	4H	RRCID ->	294184	COMPL. DATE	06/17/2023	TOTAL	DEPTH	13130	PERF.13100	- 18228	
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
08	11284	X	8900	-0-	-2384	-0-	602	1	7411	3	Y	806	697	0	40
							887	9							
09	10920	X	6976	-0-	-3944	-0-	573	1	5005	3	Y	1271	1251	0	28
							1398	9							
10	11284	X	8921	-0-	-2363	-0-	653	1	6837	3	Y	1301	1261	0	42
							1431	9							
11	10260	X	5057	-0-	-5203	-0-	377	1	3493	3	Y	1079	1039	0	39
							1187	9							
*12	9052	X	3821	-0-	-5231	-0-	3137	3	684	9	Y	622	460	0	54
01	8897	X	5974	-0-	-2923	-0-	489	1	4645	3	Y	764	591	0	56
							840	9							
P. FRISBIE A				WELL #:	7H	RRCID ->	294837	COMPL. DATE	08/05/2023	TOTAL	DEPTH	13478	PERF.13541	- 17552	
08	20460	X	18051	-0-	-2409	-0-	1071	1	14354	3	Y	2387	2223	0	73
							2626	9							
09	18180	X	16737	-0-	-1443	-0-	1034	1	13431	3	Y	2065	2020	0	87
							2272	9							
10	19344	X	17686	-0-	-1658	-0-	1307	1	14017	3	Y	2147	1869	0	183
							2362	9							
11	18720	X	16196	-0-	-2524	-0-	1010	1	12423	3	Y	2512	2256	0	133
							2763	9							
*12	19344	X	15070	-0-	-4274	-0-	12246	3	2824	9	Y	2567	2475	0	51
01	18445	X	15727	-0-	-2718	-0-	863	1	12370	3	Y	2267	2121	0	95
							2494	9							
LP BUTLER B				WELL #:	9H	RRCID ->	294861	COMPL. DATE	08/04/2023	TOTAL	DEPTH	13403	PERF.13437	- 18456	
08	11377	X	9043	-0-	-2334	-0-	527	1	7149	3	Y	1243	1162	0	36
							1367	9							
09	10560	X	8613	-0-	-1947	-0-	538	1	6929	3	Y	1042	1019	0	43
							1146	9							
10	10912	X	9119	-0-	-1793	-0-	664	1	7136	3	Y	1199	1046	0	102
							1319	9							
11	10380	X	8198	-0-	-2182	-0-	501	1	6170	3	Y	1388	1263	0	64
							1527	9							
*12	9610	X	7431	-0-	-2179	-0-	5936	3	1495	9	Y	1359	1314	0	25
01	9486	X	5996	-0-	-3490	-0-	354	1	4905	3	Y	670	628	0	27
							737	9							
LP BUTLER B				WELL #:	10H	RRCID ->	294862	COMPL. DATE	08/03/2023	TOTAL	DEPTH	13409	PERF.13486	- 18991	
*08	17980	X	13490	-0-	-4490	-0-	782	1	10537	3	Y	1974	1841	0	61
							2171	9							
09	16230	X	9963	-0-	-6267	-0-	546	1	7893	3	Y	1385	1359	0	69
							1524	9							
10	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-				Y	6	5	0	69	1
11	15510	X	14008	-0-	-1502	-0-	998	1	12743	3	Y	243	6	0	119
							267	9							
*12	14477	X	11309	-0-	-3168	-0-	9107	3	2202	9	Y	2002	1933	0	45
01	13485	X	11730	-0-	-1755	-0-	668	1	9651	3	Y	1283	1200	0	54
							1411	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY LP BUTLER B				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 085408 11H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 294863		CAPACITY COMPL. DATE 08/03/2023				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 13406 PERF.13321 - 18941					
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
08	11563 X	9932	-0-	-1631	-0-		552	1	7440	3	Y	1764	1652	0	155	1	53
09	11190 X	8522	-0-	-2668	-0-		1940	9	6878	3	Y	1035	1013	0	16	1	59
10	11563 X	10068	-0-	-1495	-0-		505	1	7887	3	Y	1316	1146	0	116	1	113
11	11190 X	8926	-0-	-2264	-0-		1139	9	6665	3	Y	1565	1384	0	193	1	101
*12	11191 X	7989	-0-	-3202	-0-		733	1	1870	9	Y	1700	1653	0	110	1	38
01	10478 X	8137	-0-	-2341	-0-		1448	9	6068	3	Y	1494	1397	0	72	1	63
							539	1									
							1722	9									
							6119	3									
							426	1									
							1643	9									
LP BUTLER B				WELL #:	12H	RRCID -> 294864	COMPL. DATE 08/01/2023				TOTAL DEPTH 13418	PERF.13350 - 18911					
08	21328 X	16833	-0-	-4495	-0-		1077	1	13278	3	Y	2253	2072	0	212	1	84
09	19740 X	16509	-0-	-3231	-0-		2478	9	11955	3	Y	3232	3183	0	27	1	106
10	20398 X	17391	-0-	-3007	-0-		999	1	12533	3	Y	3352	2939	0	228	1	291
11	19740 X	16150	-0-	-3590	-0-		3555	9	11041	3	Y	3823	3548	0	415	1	151
*12	19251 X	15068	-0-	-4183	-0-		1171	1	2361	9	Y	2146	2052	0	189	1	56
01	17949 X	14793	-0-	-3156	-0-		3687	9	12467	3	Y	1317	1231	0	86	1	56
							904	1									
							4205	9									
							12707	3									
							877	1									
							1449	9									
CASKEY A				WELL #:	2H	RRCID -> 295739	COMPL. DATE 10/17/2019				TOTAL DEPTH 13382	PERF.13612 - 19326					
08	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-		592	1	4228	3	Y	992	967	1			141
09	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-		1091	9	3888	3	Y	936	952	1			125
10	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-		677	1	4574	3	Y	989	982	1			132
11	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-		1030	9	4376	3	Y	1004	1005	1			131
*12	6138 X	4375	-0-	-1763	-0-		780	1	941	9	Y	855	826	1			160
01	6758 X	4911	-0-	-1847	-0-		1088	9	3176	3	Y	1066	1109	1			117
							741	1									
							1104	9									
							3434	3									
							562	1									
							1173	9									
CASKEY A				WELL #:	3H	RRCID -> 295807	COMPL. DATE 10/17/2019				TOTAL DEPTH 13446	PERF.13611 - 19275					
08	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-		808	1	5675	3	Y	1316	1271	1			187
09	6780 X	6557	-0-	-223	-0-		1448	9	4563	3	Y	1089	1130	1			146
10	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-		796	1	5123	3	Y	1123	1119	1			150
11	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-		1198	9	5090	3	Y	1196	1189	1			157
*12	7006 X	6725	-0-	-281	-0-		870	1	1437	9	Y	1306	1214	1			249
01	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-		1235	9	5242	3	Y	1794	1847	1			196
							834	1									
							1316	9									
							5288	3									
							941	1									
							1973	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CAPACITY														CNTY: KARNES							
BPX OPERATING COMPANY																																			
CASKEY A																																			
WELL #: 6H														RRCID -> 295809														COMPL. DATE 10/17/2019				TOTAL DEPTH 13329 PERF.13573 - 19354			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
08	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	538	1	3796	3	Y	868	817	1	123																					
						955	9																												
09	4140 X	3421	-0-	-719	-0-	438	1	2298	3	Y	623	663	1	83																					
						685	9																												
10	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	533	1	3171	3	Y	680	673	1	90																					
						748	9																												
11	5430 X	3447	-0-	-1983	-0-	396	1	2417	3	Y	576	591	1	75																					
						634	9																												
*12	5301 X	2732	-0-	-2569	-0-	2162	3	570	9	Y	518	497	1	96																					
01	5301 X	4591	-0-	-710	-0-	445	1	2879	3	Y	1152	1122	1	126																					
						1267	9																												
LANIK A - LANIK B SA 1																																			
WELL #: 1H														RRCID -> 295810														COMPL. DATE 10/25/2019				TOTAL DEPTH 13403 PERF.13614 - 23365			
08	14811 X	14811	-0-	-0-	-0-	851	1	10601	3	Y	3054	2799	1	358																					
						3359	9																												
09	14386 X	14386	-0-	-0-	-0-	777	1	10490	3	Y	2835	3022	1	171																					
						3119	9																												
10	15971 X	15971	-0-	-0-	-0-	939	1	11097	3	Y	3577	3214	1	534																					
						3935	9																												
11	14160 X	14124	-0-	-36	-0-	887	1	10357	3	Y	2618	2910	1	242																					
						2880	9																												
*12	14632 X	13450	-0-	-1182	-0-	10185	3	3265	9	Y	2968	2931	1	279																					
01	14632 X	13084	-0-	-1548	-0-	702	1	10152	3	Y	2027	2270	1	36																					
						2230	9																												
CASKEY A																																			
WELL #: 8H														RRCID -> 295918														COMPL. DATE 10/03/2019				TOTAL DEPTH 13341 PERF.13724 - 19413			
08	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	203	1	2139	3	Y	462	544	1	11																					
						508	9																												
09	2580 X	2407	-0-	-173	-0-	151	1	1909	3	Y	315	279	1	47																					
						347	9																												
10	2945 X	2874	-0-	-71	-0-	185	1	2091	3	Y	544	541	1	50																					
						598	9																												
11	2940 X	2362	-0-	-578	-0-	169	1	1784	3	Y	372	385	1	37																					
						409	9																												
*12	2945 X	1392	-0-	-1553	-0-	1110	3	282	9	Y	256	227	1	66																					
01	3007 X	1927	-0-	-1080	-0-	538	1	1052	3	Y	306	178	1	194																					
						337	9																												
CASKEY A																																			
WELL #: 4H														RRCID -> 295920														COMPL. DATE 10/03/2019				TOTAL DEPTH 13514 PERF.13430 - 18921			
08	7192 X	7039	-0-	-153	-0-	500	1	5312	3	Y	1115	1318	1	27																					
						1227	9																												
09	6960 X	6900	-0-	-60	-0-	520	1	5266	3	Y	1013	888	1	152																					
						1114	9																												
10	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	482	1	5376	3	Y	1349	1376	1	125																					
						1484	9																												
11	7080 X	6553	-0-	-527	-0-	498	1	4973	3	Y	984	1011	1	98																					
						1082	9																												
*12	7316 X	5768	-0-	-1548	-0-	4578	3	1190	9	Y	1082	900	1	280																					
01	7316 X	998	-0-	-6318	-0-	124	1	702	3	Y	156	337	1	99																					
						172	9																												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
LANIK A - LANIK B SA 2				WELL #:	2H	RRCID ->	295924	COMPL. DATE	10/25/2019	TOTAL	DEPTH	13295	PERF.13680 - 26138			
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
08	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	2					123
09	7110 X	90	-0-	-7020	-0-	5	1	74	3	Y	10	10	1			123
						11	9									
10	7347 X	73	-0-	-7274	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					123
11	5790 X	2028	-0-	-3762	-0-	96	1	1424	3	Y	462	384	1			201
						508	9									
*12	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	5558	3	2309	9	Y	2099	2103	1			197
01	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	339	1	4859	3	Y	2385	2257	1			325
						2624	9									
CASKEY A				WELL #:	10H	RRCID ->	295926	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL	DEPTH	13368	PERF.13439 - 18733			
08	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	416	1	4425	3	Y	1037	1062	1			193
						1141	9									
09	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	424	1	4068	3	Y	907	944	1			156
						998	9									
10	5177 X	5109	-0-	-68	-0-	379	1	4249	3	Y	437	428	1			165
						481	9									
11	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	385	1	3883	3	Y	770	780	1			155
						847	9									
*12	5177 X	1837	-0-	-3340	-0-	1452	3	385	9	Y	350	386	1			119
01	5177 X	166	-0-	-5011	-0-	37	1	129	3	Y	-0-					119
CASKEY A				WELL #:	9H	RRCID ->	295960	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL	DEPTH	13353	PERF.13520 - 19016			
08	5704 X	5635	-0-	-69	-0-	397	1	4229	3	Y	917	1097	1			22
						1009	9									
09	5520 X	5293	-0-	-227	-0-	412	1	3966	3	Y	832	729	1			125
						915	9									
10	6386 X	5355	-0-	-1031	-0-	349	1	3895	3	Y	1010	1042	1			93
						1111	9									
11	6180 X	4576	-0-	-1604	-0-	343	1	3457	3	Y	705	728	1			70
						776	9									
*12	6386 X	1311	-0-	-5075	-0-	1076	3	235	9	Y	214	229	1			55
01	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
E. BUTLER A				WELL #:	12H	RRCID ->	295961	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	13307	PERF.13739 - 19430			
08	6262 X	4373	-0-	-1889	-0-	653	1	2746	3	Y	885	812	1			98
						974	9									
09	5280 X	4598	-0-	-682	-0-	624	1	3104	3	Y	791	836	1			53
						870	9									
10	4929 X	4437	-0-	-492	-0-	667	1	2866	3	Y	822	737	1			138
						904	9									
11	4770 X	3696	-0-	-1074	-0-	575	1	2319	3	Y	729	739	1			128
						802	9									
*12	4712 X	2277	-0-	-2435	-0-	1757	3	520	9	Y	473	479	1			122
01	4743 X	1969	-0-	-2774	-0-	221	1	1373	3	Y	341	325	1			138
						375	9									
E. BUTLER A				WELL #:	14H	RRCID ->	295966	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	13302	PERF.13722 - 19415			
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	5					41
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	3					44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			44
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

PAGE: 330

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: KARNES			
BXP OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
WAGNER B				WELL #:	13H	RRCID ->	296287	COMPL.	DATE	01/05/2024	TOTAL	DEPTH	13354	PERF.	13100	-	18985
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	
08	31496 X	26566	-0-	-4930	-0-			1892 3650	1 9	21024	3	Y	3318	3193 0	51 1	190	
09	27540 X	20867	-0-	-6673	-0-			1507 3543	1 9	15817	3	Y	3221	2947 0	404 1	60	
10	26815 X	20965	-0-	-5850	-0-			1775 3366	1 9	15824	3	Y	3060	2765 0	229 1	126	
11	25830 X	16296	-0-	-9534	-0-			1389 2705	1 9	12202	3	Y	2459	2261 0	277 1	47	
*12	26567 X	81	-0-	-26486	-0-			64	3	17	9	Y	15	15 0	47 1	-0-	
01	26567 X	20	-0-	-26547	-0-			2 3	1 9	15	3	Y	3	2 0	1 1	-0-	
WAGNER B				WELL #:	16H	RRCID ->	296289	COMPL.	DATE	01/05/2024	TOTAL	DEPTH	13364	PERF.	13220	-	19184
08	29109 X	26626	-0-	-2483	-0-			1905 3545	1 9	21176	3	Y	3223	3093 0	52 1	192	
09	27240 X	20687	-0-	-6553	-0-			1549 3804	1 9	15334	3	Y	3458	3168 0	417 1	65	
10	26319 X	20636	-0-	-5683	-0-			1733 3430	1 9	15473	3	Y	3118	2819 0	235 1	129	
11	25920 X	15569	-0-	-10351	-0-			1382 2750	1 9	11437	3	Y	2500	2305 0	277 1	47	
*12	26629 X	15017	-0-	-11612	-0-			12302	3	2715	9	Y	2468	2325 0	98 1	92	
01	26629 X	17412	-0-	-9217	-0-			2093 2334	1 9	12985	3	Y	2122	1588 0	404 1	222	
WAGNER B				WELL #:	15H	RRCID ->	296309	COMPL.	DATE	01/05/2024	TOTAL	DEPTH	13346	PERF.	13180	-	18463
*07	24025 X	14663	-0-	-9362	-0-			1011 2300	1 9	11352	3	Y	2091	1923 0	208 1	67	
08	22351 X	17136	-0-	-5215	-0-			1188 2132	1 9	13816	3	Y	1938	1857 0	34 1	114	
09	18960 X	12866	-0-	-6094	-0-			1022 2421	1 9	9423	3	Y	2201	2017 0	257 1	41	
10	19592 X	12749	-0-	-6843	-0-			1078 2058	1 9	9613	3	Y	1871	1691 0	144 1	77	
11	17790 X	10891	-0-	-6899	-0-			977 1669	1 9	8245	3	Y	1517	1383 0	179 1	32	
*12	17143 X	10126	-0-	-7017	-0-			8257	3	1869	9	Y	1699	1606 0	66 1	59	
01	17143 X	11308	-0-	-5835	-0-			1358 1491	1 9	8459	3	Y	1355	1018 0	256 1	140	
WAGNER B				WELL #:	14H	RRCID ->	296339	COMPL.	DATE	01/05/2024	TOTAL	DEPTH	13199	PERF.	13160	-	16189
08	12927 X	1663	-0-	-11264	-0-			103	3	1560	9	Y	1418	1418 0		52	
09	11730 X	8555	-0-	-3175	-0-			671 1570	1 9	6314	3	Y	1427	1304 0	147 1	28	
10	11625 X	10313	-0-	-1312	-0-			872 1659	1 9	7782	3	Y	1508	1363 0	111 1	62	
11	10920 X	8534	-0-	-2386	-0-			771 1342	1 9	6421	3	Y	1220	1115 0	142 1	25	
*12	11284 X	9624	-0-	-1660	-0-			7821	3	1803	9	Y	1639	1551 0	57 1	56	
01	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-			1317 1450	1 9	8396	3	Y	1318	987 0	249 1	138	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY															
CKODRE A															
WELL #: 10H RRCID -> 296436 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12877 - 18965															
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	5673 X	3240	-0-	-2433	-0-	725	1	2095	3	Y	382	421	1		53
09	5370 X	2227	-0-	-3143	-0-	420	9	1302	3	Y	422	384	1		91
10	5549 X	3871	-0-	-1678	-0-	464	9	2194	3	Y	987	956	1		122
11	4260 X	3565	-0-	-695	-0-	591	1	1678	3	Y	1183	1020	1		285
*12	3720 X	1428	-0-	-2292	-0-	1086	9	389	9	Y	354	509	1		130
01	4030 X	3894	-0-	-136	-0-	586	1	2418	3	Y	801	864	1		67
						1301	9								
						1039	3								
						595	1								
						881	9								
CKODRE A-W. BUTLER A SA 1														WELL #: 1H RRCID -> 296437 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13169 PERF.12925 - 18384	
08	4929 X	3656	-0-	-1273	-0-	648	1	1872	3	Y	1033	1026	1		145
09	4770 X	3545	-0-	-1225	-0-	1136	9	1581	3	Y	1320	1178	1		287
10	4619 X	3676	-0-	-943	-0-	512	1	2059	3	Y	928	1101	1		114
11	3540 X	2789	-0-	-751	-0-	1452	9	1598	3	Y	564	544	1		134
*12	3658 X	1429	-0-	-2229	-0-	596	1	634	9	Y	576	496	1		214
01	3813 X	2143	-0-	-1670	-0-	1021	9	1267	3	Y	476	650	1		40
						571	1								
						620	9								
						795	3								
						352	1								
						524	9								
MUELLER 18A-FRISBIE B SA 1														WELL #: 1H RRCID -> 296438 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13455 - 20635	
08	16988 X	8353	-0-	-8635	-0-	1858	1	4629	3	Y	1696	1745	1		362
09	14370 X	8468	-0-	-5902	-0-	1866	9	5874	3	Y	1181	1394	1		149
10	11780 X	7455	-0-	-4325	-0-	1295	1	4374	3	Y	1661	1631	1		179
11	11400 X	5126	-0-	-6274	-0-	1299	9	3070	3	Y	935	1056	1		58
*12	11780 X	4322	-0-	-7458	-0-	1254	1	556	9	Y	505	517	1		46
01	8742 X	5294	-0-	-3448	-0-	1827	9	4189	3	Y	347	342	1		51
						1027	1								
						1029	9								
						3766	3								
						723	1								
						382	9								
SEIFERT A														WELL #: 6H RRCID -> 296442 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13330 - 21956	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
SEIFERT A				WELL #:	7H	RRCID	-> 296443	COMPL.	DATE 08/23/2022	TOTAL	DEPTH 13249	PERF.13350	-	22451	
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
08	27714 X	19304	-0-	-8410	-0-		865	1	12422	3	Y	5470	5448	0	71
							6017	9							
09	16440 X	15570	-0-	-870	-0-		370	1	11465	3	Y	3395	2796	0	57
							3735	9							
10	23622 X	15130	-0-	-8492	-0-		527	1	10670	3	Y	3575	3119	0	94
							3933	9							
11	22860 X	16790	-0-	-6070	-0-		2361	1	10716	3	Y	3375	2863	0	171
							3713	9							
*12	23622 X	14388	-0-	-9234	-0-		10481	3	3907	9	Y	3552	3217	0	115
01	19313 X	16840	-0-	-2473	-0-		2473	1	10839	3	Y	3207	1886	0	100
							3528	9							
SEIFERT A				WELL #:	8H	RRCID	-> 296447	COMPL.	DATE 08/23/2022	TOTAL	DEPTH 13176	PERF.13511	-	22544	
08	16275 X	8586	-0-	-7689	-0-		426	1	6621	3	Y	1399	1389	0	17
							1539	9							
09	15750 X	7180	-0-	-8570	-0-		209	1	5309	3	Y	1511	1239	0	26
							1662	9							
10	14322 X	8258	-0-	-6064	-0-		308	1	6155	3	Y	1632	1419	0	44
							1795	9							
11	10440 X	8689	-0-	-1751	-0-		1288	1	5712	3	Y	1535	1302	0	77
							1689	9							
*12	9579 X	6718	-0-	-2861	-0-		5092	3	1626	9	Y	1478	1336	0	48
01	8587 X	8364	-0-	-223	-0-		1259	1	5563	3	Y	1402	825	0	44
							1542	9							
SANDY A				WELL #:	10H	RRCID	-> 296481	COMPL.	DATE 03/11/2020	TOTAL	DEPTH 12790	PERF.13079	-	17813	
08	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-		658	1	1534	3	Y	980	1114	1	100
							1078	9							
09	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-		247	1	854	3	Y	1405	1325	1	180
							1546	9							
10	4309 X	2438	-0-	-1871	-0-		257	1	786	3	Y	1268	1434	1	14
							1395	9							
11	4170 X	2096	-0-	-2074	-0-		95	1	334	3	Y	1515	1399	1	130
							1667	9							
*12	4309 X	380	-0-	-3929	-0-		113	3	267	9	Y	243	357	1	16
01	3255 X	1394	-0-	-1861	-0-		11	1	787	3	Y	542	202	1	356
							596	9							
SANDY A				WELL #:	11H	RRCID	-> 296482	COMPL.	DATE 03/16/2020	TOTAL	DEPTH 12787	PERF.13091	-	17816	
08	3255 X	3199	-0-	-56	-0-		726	1	1879	3	Y	540	742	1	115
							594	9							
09	4620 X	3804	-0-	-816	-0-		655	1	2159	3	Y	900	754	1	261
							990	9							
10	4774 X	3391	-0-	-1383	-0-		607	1	1944	3	Y	764	918	1	107
							840	9							
11	4620 X	3253	-0-	-1367	-0-		587	1	1766	3	Y	818	759	1	166
							900	9							
*12	4247 X	3065	-0-	-1182	-0-		1786	3	1279	9	Y	1163	910	1	419
01	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-		1399	1	4559	3	Y	790	925	1	284
							869	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)					//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY					//CONT.//	085408														
SEIFERT B					WELL #:	13H	RRCID	->	296596	COMPL.	DATE	08/23/2022	TOTAL	DEPTH	13136	PERF.	13594	-	21421	
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	
*07	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-			1358	1	8716	3	Y	2033	1968	0	204	1	20	
08	11036	X	10918	-0-	-118	-0-			2236	9										
09	10500	X	9707	-0-	-793	-0-			535	1	8341	3	Y	1856	1844	0	9	1	23	
10	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-			2042	9										
11	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-			243	1	6833	3	Y	2392	2013	0	366	1	36	
									2631	9										
									483	1	8253	3	Y	2540	2209	0	299	1	68	
									2794	9										
									1493	1	6624	3	Y	2351	2028	0	283	1	108	
									2586	9										
*12	11036	X	9996	-0-	-1040	-0-			7229	3	2767	9	Y	2515	2279	0	263	1	81	
01	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-			1767	1	7726	3	Y	2306	1356	0	959	1	72	
									2537	9										
SEIFERT B					WELL #:	14H	RRCID	->	296597	COMPL.	DATE	08/23/2022	TOTAL	DEPTH	13209	PERF.	13418	-	22359	
08	19158	X	8631	-0-	-10527	-0-			417	1	6535	3	Y	1526	1516	0	7	1	19	
09	18540	X	8050	-0-	-10490	-0-			1679	9										
10	16027	X	8853	-0-	-7174	-0-			183	1	5799	3	Y	1880	1550	0	317	1	32	
11	13560	X	9753	-0-	-3807	-0-			2068	9										
									286	1	6424	3	Y	1948	1693	0	234	1	53	
									2143	9										
									1377	1	6354	3	Y	1838	1554	0	242	1	95	
									2022	9										
*12	9424	X	7581	-0-	-1843	-0-			5435	3	2146	9	Y	1951	1767	0	215	1	64	
01	9021	X	8772	-0-	-249	-0-			1280	1	5603	3	Y	1717	1008	0	719	1	54	
									1889	9										
H. MUELLER 18A					WELL #:	8H	RRCID	->	297594	COMPL.	DATE	02/12/2025	TOTAL	DEPTH	13290	PERF.	13220	-	21074	
08	166315	X	68343	-0-	-97972	-0-			1779	1	55792	3	Y	9793	9155	0	560	1	187	
09	160950	X	60900	-0-	-100050	-0-			10772	9										
10	128805	X	62407	-0-	-66398	-0-			2304	1	50570	3	Y	7296	6335	0	1027	1	121	
11	88890	X	50919	-0-	-37971	-0-			8026	9										
									3049	1	52034	3	Y	6658	6218	0	474	1	87	
									7324	9										
									3358	1	41113	3	Y	5862	5218	0	632	1	99	
									6448	9										
*12	91853	X	57825	-0-	-34028	-0-			45303	3	12522	9	Y	11384	9535	0	1784	1	164	
01	68355	X	51181	-0-	-17174	-0-			1642	1	39472	3	Y	9152	8438	0	452	1	426	
									10067	9										
H. MUELLER 18A					WELL #:	9H	RRCID	->	297598	COMPL.	DATE	02/12/2025	TOTAL	DEPTH	13309	PERF.	13245	-	21048	
08	156147	X	85480	-0-	-70667	-0-			1462	1	53073	3	Y	28132	26836	0	934	1	450	
09	151110	X	68745	-0-	-82365	-0-			30945	9										
10	97557	X	70492	-0-	-27065	-0-			1333	1	33827	3	Y	30532	26859	0	3584	1	539	
11	74280	X	57558	-0-	-16722	-0-			33585	9										
									1950	1	37013	3	Y	28663	27422	0	1394	1	386	
									31529	9										
									2127	1	29274	3	Y	23779	22548	0	1208	1	409	
									26157	9										
*12	85467	X	47110	-0-	-38357	-0-			33199	3	13911	9	Y	12646	10067	0	2739	1	249	
01	85467	X	43794	-0-	-41673	-0-			1253	1	28990	3	Y	12319	11375	0	630	1	563	
									13551	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
SEIFERT B-SEIFERT C SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	297619	COMPL. DATE	04/11/2024	TOTAL	DEPTH	13037	PERF.13085	-	17910
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
08	30349 X	20346	-0-	-10003	-0-	1661	1	15812	3	Y	2612	2378	0	246	41
						2873	9								
09	29370 X	17975	-0-	-11395	-0-	1468	1	14023	3	Y	2258	2076	0	184	39
						2484	9								
10	27249 X	18378	-0-	-8871	-0-	1582	1	14210	3	Y	2351	2208	0	120	62
						2586	9								
11	26370 X	16422	-0-	-9948	-0-	1513	1	12720	3	Y	1990	1903	0	118	31
						2189	9								
*12	22289 X	14233	-0-	-8056	-0-	12125	3	2108	9	Y	1916	1467	0	414	66
01	20336 X	14216	-0-	-6120	-0-	1580	1	10980	3	Y	1505	1205	0	323	43
						1656	9								
W. BUTLER A-E. BUTLER A SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	297885	COMPL. DATE	01/09/2025	TOTAL	DEPTH	13348	PERF.13020	-	25161
08	152117 X	119889	-0-	-32228	-0-	2987	1	69893	3	Y	42735	42164	0	794	430
						47009	9								
09	147210 X	103597	-0-	-43613	-0-	2924	1	62305	3	Y	34880	34407	0	591	312
						38368	9								
10	146692 X	105435	-0-	-41257	-0-	1938	1	67451	3	Y	32769	29237	0	3003	841
						36046	9								
11	125790 X	80460	-0-	-45330	-0-	1575	1	61645	3	Y	15673	14328	0	1933	253
						17240	9								
*12	119877 X	73954	-0-	-45923	-0-	58996	3	14958	9	Y	13598	12928	0	651	272
01	119877 X	71598	-0-	-48279	-0-	1987	1	55577	3	Y	12758	12524	0	372	134
						14034	9								
W. BUTLER A-E. BUTLER A SA 3				WELL #:	3H	RRCID ->	297887	COMPL. DATE	01/09/2025	TOTAL	DEPTH	13383	PERF.12905	-	24674
08	82367 X	54478	-0-	-27889	-0-	2677	1	51720	3	Y	74	1	0	86	-0-
						81	9								
09	79710 X	50319	-0-	-29391	-0-	2594	1	47686	3	Y	35	1	0	34	-0-
						39	9								
10	82367 X	53477	-0-	-28890	-0-	1690	1	51766	3	Y	19	19	1		-0-
						21	9								
11	79710 X	54869	-0-	-24841	-0-	1243	1	45016	3	Y	7827	6788	0	844	195
						8610	9								
*12	62093 X	48246	-0-	-13847	-0-	39845	3	8401	9	Y	7637	7117	0	503	212
01	57102 X	45887	-0-	-11215	-0-	1316	1	37330	3	Y	6583	6349	0	312	134
						7241	9								
FISHER B-GAIDA A SA 2				WELL #:	2H	RRCID ->	298085	COMPL. DATE	02/26/2025	TOTAL	DEPTH	13477	PERF.13245	-	23371
08	115413 X	81263	-0-	-34150	-0-	297	1	69485	3	Y	10437	10313	0	105	62
						11481	9								
*09	111000 X	73684	-0-	-37316	-0-	277	1	68818	3	Y	4172	4017	0	138	79
						4589	9								
10	104780 X	71140	-0-	-33640	-0-	295	1	70370	3	Y	432	347	0	139	25
						475	9								
11	93240 X	66441	-0-	-26799	-0-	1761	1	64315	3	Y	332	285	0	72	-0-
						365	9								
*12	92566 X	61104	-0-	-31462	-0-	60564	3	540	9	Y	491	114	0	326	51
01	81251 X	57957	-0-	-23294	-0-	1839	1	55828	3	Y	264	113	0	166	36
						290	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
H. MUELLER 18A				WELL #: 10H		RRCID -> 298096		COMPL. DATE 02/12/2025		TOTAL DEPTH 13308		PERF.13305		- 21330	
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
08	191797 X	81932	-0-	-109865	-0-	2270	1	70740	3	Y	8111	7443	0	626	182
						8922	9								
09	185610 X	68559	-0-	-117051	-0-	2827	1	61968	3	Y	3422	2870	0	680	54
						3764	9								
10	164052 X	67409	-0-	-96643	-0-	3565	1	60252	3	Y	3265	2927	0	351	41
						3592	9								
11	113430 X	55337	-0-	-58093	-0-	3949	1	47875	3	Y	3194	2580	0	599	56
						3513	9								
*12	112158 X	58551	-0-	-53607	-0-	48594	3	9957	9	Y	9052	7805	0	1205	98
01	81933 X	53959	-0-	-27974	-0-	1940	1	46529	3	Y	4991	4615	0	250	224
						5490	9								
LP BUTLER B				WELL #: 14H		RRCID -> 298128		COMPL. DATE 10/17/2024		TOTAL DEPTH 13310		PERF.13385		- 18459	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
FISHER B-FISHER C SA 3				WELL #: 3H		RRCID -> 298137		COMPL. DATE 02/27/2025		TOTAL DEPTH 13457		PERF.13205		- 23298	
08	96937 X	68515	-0-	-28422	-0-	261	1	61454	3	Y	6182	6077	0	94	61
						6800	9								
09	93810 X	63305	-0-	-30505	-0-	244	1	59947	3	Y	2831	2719	0	123	50
						3114	9								
10	89621 X	77030	-0-	-12591	-0-	267	1	65214	3	Y	10499	9165	0	855	529
						11549	9								
11	79740 X	74052	-0-	-5688	-0-	1559	1	58935	3	Y	12325	9943	0	2379	532
						13558	9								
*12	74927 X	70074	-0-	-4853	-0-	54259	3	15815	9	Y	14377	11853	0	2650	406
01	80011 X	61704	-0-	-18307	-0-	1543	1	47035	3	Y	11933	10492	0	1503	344
						13126	9								
WARREN A				WELL #: 12H		RRCID -> 298149		COMPL. DATE 10/13/2015		TOTAL DEPTH 13136		PERF.13181		- 15611	
08	15376 X	9221	-0-	-6155	-0-	1409	1	4037	3	Y	3432	3611	1		495
						3775	9								
09	15330 X	7175	-0-	-8155	-0-	1113	1	3429	3	Y	2394	2586	1		303
						2633	9								
10	15841 X	6955	-0-	-8886	-0-	1049	1	3912	3	Y	1813	1740	1		376
						1994	9								
11	15330 X	7204	-0-	-8126	-0-	987	1	3977	3	Y	2036	2052	1		360
						2240	9								
*12	9207 X	6564	-0-	-2643	-0-	4123	3	2441	9	Y	2219	2181	1		398
01	9207 X	5428	-0-	-3779	-0-	763	1	2912	3	Y	1594	1	0	1599	392
						1753	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
LP BUTLER B														
WELL #: 13H RRCID -> 298150 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13440 - 19160														
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
08	62682 X	52562	-0-	-10120	-0-	2757	1	40671	3	Y	8304	7867	0	138
						9134	9							
09	60660 X	44780	-0-	-15880	-0-	2250	1	34733	3	Y	7088	6967	0	138
						7797	9							
10	62682 X	42776	-0-	-19906	-0-	2596	1	31668	3	Y	7738	7578	0	93
						8512	9							
11	60660 X	36728	-0-	-23932	-0-	1927	1	27458	3	Y	6675	6442	0	105
						7343	9							
*12	62558 X	31105	-0-	-31453	-0-	24539	3	6566	9	Y	5969	5730	0	101
01	52576 X	29220	-0-	-23356	-0-	1741	1	22723	3	Y	4324	3849	0	167
						4756	9							
LP BUTLER B														
WELL #: 15H RRCID -> 298151 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13420 - 18748														
08	44950 X	16513	-0-	-28437	-0-	893	1	12838	3	Y	2529	2426	0	28
						2782	9							
09	43500 X	2640	-0-	-40860	-0-	168	1	2031	3	Y	401	394	0	28
						441	9							
10	42532 X	15619	-0-	-26913	-0-	941	1	12392	3	Y	2078	2022	0	21
						2286	9							
11	34110 X	17939	-0-	-16171	-0-	1014	1	14592	3	Y	2121	2017	0	36
						2333	9							
*12	26474 X	16459	-0-	-10015	-0-	13130	3	3329	9	Y	3026	2918	0	34
01	18108 X	18108	-0-	-0-	-0-	963	1	13918	3	Y	2934	2732	0	71
						3227	9							
LP BUTLER B														
WELL #: 16H RRCID -> 298153 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13464 - 18993														
08	40486 X	20279	-0-	-20207	-0-	1220	1	17059	3	Y	1818	1643	0	54
						2000	9							
09	39180 X	25493	-0-	-13687	-0-	1379	1	19923	3	Y	3810	3741	0	54
						4191	9							
10	37417 X	21331	-0-	-16086	-0-	1338	1	16187	3	Y	3460	3382	0	39
						3806	9							
11	29310 X	16547	-0-	-12763	-0-	848	1	12181	3	Y	3198	3100	0	41
						3518	9							
*12	26443 X	14565	-0-	-11878	-0-	11090	3	3475	9	Y	3159	3059	0	39
01	26350 X	14101	-0-	-12249	-0-	794	1	10696	3	Y	2374	2179	0	68
						2611	9							
FISHER B-FISHER C SA 1														
WELL #: 1H RRCID -> 298270 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13255 - 24032														
08	117180 X	83308	-0-	-33872	-0-	302	1	71964	3	Y	10038	9910	0	199
						11042	9							
09	112290 X	80207	-0-	-32083	-0-	282	1	70787	3	Y	8307	8138	0	90
						9138	9							
10	111724 X	74642	-0-	-37082	-0-	305	1	72773	3	Y	1422	1227	0	69
						1564	9							
11	99180 X	73657	-0-	-25523	-0-	1923	1	70395	3	Y	1217	1132	0	8
						1339	9							
*12	95046 X	66783	-0-	-28263	-0-	65895	3	888	9	Y	807	319	0	68
01	83297 X	60696	-0-	-22601	-0-	1980	1	58162	3	Y	504	302	0	48
						554	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408															
KICKENDAHL UNIT 1-0EHLKE A SA 1				WELL #:	1H	RRCID	->	298295	COMPL.	DATE	01/29/2025	TOTAL	DEPTH	13618	PERF.	13485	-	22265		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	309721 X	119277	-0-	-190444	-0-	157	1	107663	3	Y	10415	9983	0	454	1	25				
09	299730 X	94396	-0-	-205334	-0-	11457	9	84893	3	Y	8520	8157	0	376	1	12				
10	228532 X	83487	-0-	-145045	-0-	131	1	75248	3	Y	7397	7027	0	370	1	12				
11	163440 X	81606	-0-	-81834	-0-	9372	9	74447	3	Y	6491	6078	0	394	1	31				
*12	135532 X	61678	-0-	-73854	-0-	102	1	6753	9	Y	6139	5879	0	264	1	27				
01	119288 X	38650	-0-	-80638	-0-	8137	9	34559	3	Y	3645	3552	0	90	1	30				
						7140	9													
						54925	3													
						81	1													
						4010	9													

P. FRISBIE B				WELL #:	6H	RRCID	->	298296	COMPL.	DATE	02/24/2025	TOTAL	DEPTH	13145	PERF.	13305	-	18849		
08	924669 X	67472	-0-	-857197	-0-	67	1	50467	3	Y	15398	15286	0	112	1	118				
09	110940 X	57402	-0-	-53538	-0-	16938	9	42810	3	Y	13205	13101	0	104	1	118				
10	114638 X	60651	-0-	-53987	-0-	66	1	47008	3	Y	12335	12182	0	214	1	57				
11	110940 X	54329	-0-	-56611	-0-	14526	9	42993	3	Y	10249	9977	0	289	1	40				
*12	93341 X	43971	-0-	-49370	-0-	74	1	9695	9	Y	8814	8566	0	243	1	45				
01	67487 X	37689	-0-	-29798	-0-	13569	9	29888	3	Y	7088	7017	0	64	1	52				
						62	1													
						11274	9													
						34276	3													
						4	1													
						7797	9													

P. FRISBIE A-KOLO A SA 1				WELL #:	1H	RRCID	->	298313	COMPL.	DATE	02/24/2025	TOTAL	DEPTH	13355	PERF.	13550	-	20833		
08	1347313 X	151395	-0-	-1195918	-0-	153	1	121028	3	Y	27467	27191	0	276	1	62				
09	121845 X	121845	-0-	-0-	-0-	30214	9	98713	3	Y	20900	20648	0	252	1	62				
10	109926 X	97705	-0-	-12221	-0-	142	1	78427	3	Y	17410	17151	0	291	1	30				
11	106380 X	72520	-0-	-33860	-0-	22990	9	57998	3	Y	13126	12760	0	345	1	51				
*12	109926 X	69512	-0-	-40414	-0-	19151	9	13759	9	Y	12508	12118	0	373	1	68				
01	109926 X	61624	-0-	-48302	-0-	83	1	50510	3	Y	10098	9997	0	95	1	74				
						14439	9													
						55753	3													
						6	1													
						11108	9													

P. FRISBIE B				WELL #:	7H	RRCID	->	298316	COMPL.	DATE	02/24/2025	TOTAL	DEPTH	13159	PERF.	13255	-	19633		
08	848635 X	70967	-0-	-777668	-0-	68	1	52593	3	Y	16642	16525	0	117	1	42				
09	78720 X	54762	-0-	-23958	-0-	18306	9	40236	3	Y	13147	13049	0	98	1	42				
10	81344 X	59869	-0-	-21475	-0-	64	1	45522	3	Y	12977	12829	0	170	1	20				
11	78720 X	47613	-0-	-31107	-0-	14462	9	37027	3	Y	9581	9343	0	221	1	37				
*12	81344 X	49115	-0-	-32229	-0-	72	1	11343	9	Y	10312	10035	0	262	1	52				
01	70959 X	31888	-0-	-39071	-0-	14275	9	24657	3	Y	6573	6507	0	70	1	48				
						47	1													
						10539	9													
						37772	3													
						1	1													
						7230	9													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY P. FRISBIE B														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 085408 WELL #: 8H RRCID -> 298317 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13230 - 20613														
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
08	1224705 X	95669	-0-	-1129036	-0-	89 25556	1 9	70024	3	Y	23233	23076	0	324
09	143580 X	76248	-0-	-67332	-0-	85 20735	1 9	55428	3	Y	18850	18714	0	324
10	148366 X	79158	-0-	-69208	-0-	93 20369	1 9	58696	3	Y	18517	18327	0	155
11	143580 X	68246	-0-	-75334	-0-	70 17113	1 9	51063	3	Y	15557	15223	0	59
*12	117273 X	60798	-0-	-56475	-0-	45995	3	14803	9	Y	13457	13116	0	71
01	95666 X	50610	-0-	-45056	-0-	4 11981	1 9	38625	3	Y	10892	10784	0	79
P. FRISBIE A-KOLO A SA 2														
WELL #: 2H RRCID -> 298329 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13525 - 20608														
08	1287910 X	135263	-0-	-1152647	-0-	149 21597	1 9	113517	3	Y	19634	19370	0	88
09	110760 X	101653	-0-	-9107	-0-	120 16580	1 9	84953	3	Y	15073	14852	0	88
10	114452 X	89670	-0-	-24782	-0-	123 15067	1 9	74480	3	Y	13697	13445	0	42
11	110760 X	79812	-0-	-30948	-0-	99 11798	1 9	67915	3	Y	10725	10302	0	41
*12	114452 X	71235	-0-	-43217	-0-	60361	3	10874	9	Y	9885	9473	0	50
01	114452 X	61983	-0-	-52469	-0-	6 8657	1 9	53320	3	Y	7870	7792	0	57
P. FRISBIE A-KOLO A SA 3														
WELL #: 3H RRCID -> 298330 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13605 - 20284														
*08	1399325 X	128214	-0-	-1271111	-0-	133 28012	1 9	100069	3	Y	25465	25232	0	66
09	110160 X	95552	-0-	-14608	-0-	106 19701	1 9	75745	3	Y	17910	17718	0	66
10	113832 X	87786	-0-	-26046	-0-	112 18245	1 9	69429	3	Y	16586	16357	0	32
11	110160 X	75684	-0-	-34476	-0-	90 13691	1 9	61903	3	Y	12446	12056	0	48
*12	113832 X	67217	-0-	-46615	-0-	54637	3	12580	9	Y	11436	11053	0	59
01	113832 X	57608	-0-	-56224	-0-	6 10377	1 9	47225	3	Y	9434	9340	0	69
HARTMAN A-CANTU A SA 1														
WELL #: 1H RRCID -> 298334 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13375 - 25329														
*07	261051 X	146319	-0-	-114732	-0-	150 33206	1 9	112963	3	Y	30187	29717	0	114
08	247070 X	163887	-0-	-83183	-0-	161 42390	1 9	121336	3	Y	38536	38043	0	83
*09	239100 X	124535	-0-	-114565	-0-	141 27022	1 9	97372	3	Y	24565	24166	0	37
10	247070 X	105284	-0-	-141786	-0-	102 22111	1 9	83071	3	Y	20101	19714	0	37
11	201330 X	94328	-0-	-107002	-0-	19 20352	1 9	73957	3	Y	18502	18080	0	91
*12	163897 X	64415	-0-	-99482	-0-	51497	3	12918	9	Y	11744	11493	0	63
01	163897 X	71267	-0-	-92630	-0-	126 15718	1 9	55423	3	Y	14289	13928	0	116

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408															
HARTMAN A-CANTU A SA 3				WELL #:	3H	RRCID	-> 298340	COMPL.	DATE 01/29/2025	TOTAL	DEPTH 13291	PERF.13691	-	25212						
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
*08	309318	X	121639	-0-	-187679	-0-				131 24724	1 9	96784	3	Y	22476	22092	0	404	1	51
09	299340	X	97084	-0-	-202256	-0-				111 19273	1 9	77700	3	Y	17521	17208	0	340	1	24
10	279310	X	58293	-0-	-221017	-0-				68 10795	1 9	47430	3	Y	9814	9596	0	218	1	24
*11	159360	X	463	-0-	-158897	-0-				152 539	3 3	311	9	Y	283	282	0			25
*12	121644	X	847	-0-	-120797	-0-						308	9	Y	280	278	0	17	1	10
01	121644	X	-0-	-0-	-121644	-0-								Y	-0-	10	1			-0-
HARTMAN A-CANTU A SA 2				WELL #:	2H	RRCID	-> 298352	COMPL.	DATE 07/29/2025	TOTAL	DEPTH 13351	PERF.13640	-	26228						
*07	261051	X	114022	-0-	-147029	-0-				125 21338	1 9	92559	3	Y	19398	19022	0	641	1	77
08	319176	X	125874	-0-	-193302	-0-				139 23761	1 9	101974	3	Y	21601	21195	0	433	1	50
09	308880	X	101375	-0-	-207505	-0-				117 19635	1 9	81623	3	Y	17850	17520	0	356	1	24
10	262911	X	91825	-0-	-171086	-0-				94 16196	1 9	75535	3	Y	14724	14373	0	351	1	24
11	187950	X	96581	-0-	-91369	-0-				21 16037	1 9	80523	3	Y	14579	14131	0	404	1	68
*12	125860	X	29449	-0-	-96411	-0-				24148	3	5301	9	Y	4819	4704	0	145	1	38
01	125860	X	2412	-0-	-123448	-0-				49	3	2363	9	Y	2148	2094	0	75	1	17
P. FRISBIE A-KOLO A SA 4				WELL #:	4H	RRCID	-> 298399	COMPL.	DATE 02/24/2025	TOTAL	DEPTH 13392	PERF.13655	-	20996						
*07	SHUT IN		187918	-0-	187918		1376721			174 34731	1 9	153013	3	Y	31574	31472	0	102	1	25
*08	1529552	X	152831	-0-	-1376721	-0-				169 25588	1 9	127074	3	Y	23262	22963	0	299	1	25
09	132450	X	105986	-0-	-26464	-0-				122 18987	1 9	86877	3	Y	17261	17039	0	222	1	25
10	136865	X	104086	-0-	-32779	-0-				140 18208	1 9	85738	3	Y	16553	16267	0	299	1	12
11	132450	X	83010	-0-	-49440	-0-				100 14178	1 9	68732	3	Y	12889	12460	0	390	1	51
*12	136865	X	72018	-0-	-64847	-0-				59977	3	12041	9	Y	10946	10542	0	392	1	63
01	136865	X	61577	-0-	-75288	-0-				6 11133	1 9	50438	3	Y	10121	10020	0	90	1	74
BLACKWELL A-OEHLKE A SA 2				WELL #:	2H	RRCID	-> 298450	COMPL.	DATE 07/28/2025	TOTAL	DEPTH 13648	PERF.13504	-	22404						
08	285789	X	111194	-0-	-174595	-0-				146 10898	1 9	100150	3	Y	9907	9506	0	422	1	24
09	267540	X	86896	-0-	-180644	-0-				120 8791	1 9	77985	3	Y	7992	7660	0	345	1	11
10	231508	X	61575	-0-	-169933	-0-				85 7127	1 9	54363	3	Y	6479	6216	0	263	1	11
*11	168000	X	461	-0-	-167539	-0-				160 3	3	301	9	Y	274	274	0			11
*12	130665	X	85309	-0-	-45356	-0-				77075	3	8234	9	Y	7485	7120	0	353	1	23
01	111197	X	55407	-0-	-55790	-0-				124 6476	1 9	48807	3	Y	5887	5738	0	124	1	48

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
BLACKWELL A-OEHLEKE A SA 3				WELL #:	3H	RRCID	-> 298451	COMPL.	DATE 07/26/2025	TOTAL	DEPTH 13650	PERF.13455	- 23944				
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	
*07	420205 X	166995	-0-	-253210	-0-			236 1	149844 3	Y	15377	14837 0	480 1	60			
								16915 9									
08	409789 X	145499	-0-	-264290	-0-			202 1	129038 3	Y	14781	14263 0	543 1	35			
								16259 9									
09	387210 X	123407	-0-	-263803	-0-			169 1	110040 3	Y	11998	11530 0	487 1	16			
								13198 9									
10	286719 X	85972	-0-	-200747	-0-			117 1	76393 3	Y	8602	8230 0	372 1	16			
								9462 9									
11	222480 X	304	-0-	-222176	-0-			102 3	202 9	Y	184	184 0		16			
*12	166997 X	5988	-0-	-161009	-0-			2053 3	3935 9	Y	3577	3567 0	11 1	15			
01	145514 X	48930	-0-	-96584	-0-			23 1	40979 3	Y	7207	7024 0	139 1	59			
								7928 9									
JORDAN A-VASBINDER A SA 1				WELL #:	1H	RRCID	-> 298504	COMPL.	DATE 04/15/2025	TOTAL	DEPTH 13457	PERF.13675	- 25105				
*07	SHUT IN	352569	-0-	352569	1423703			239 1	281527 3	Y	64366	64281 0	45 1	50			
								70803 9									
08	SHUT IN	316201	-0-	316201	1739904			234 1	255076 3	Y	55355	54911 0	466 1	28			
								60891 9									
*09	1957054 X	217150	-0-	-1739904	-0-			223 1	174833 3	Y	38267	37885 0	353 1	57			
								42094 9									
10	267065 X	182244	-0-	-84821	-0-			221 1	145603 3	Y	33109	32731 0	377 1	58			
								36420 9									
11	258450 X	131258	-0-	-127192	-0-			190 1	105902 3	Y	22878	22325 0	557 1	54			
								25166 9									
*12	267065 X	104655	-0-	-162410	-0-			81031 3	23624 9	Y	21476	21047 0	391 1	92			
01	267065 X	102665	-0-	-164400	-0-			127 1	80278 3	Y	20236	20229 0	35 1	64			
								22260 9									
POKLUDA A-BYERLY A SA 7				WELL #:	7H	RRCID	-> 298520	COMPL.	DATE 04/15/2025	TOTAL	DEPTH 13748	PERF.13480	- 22331				
*08	1458958 X	238690	-0-	-1220268	-0-			212 1	216610 3	Y	19880	19493 0	406 1	11			
								21868 9									
*09	404430 X	169037	-0-	-235393	-0-			201 1	152799 3	Y	14579	14262 0	305 1	23			
								16037 9									
10	417911 X	143452	-0-	-274459	-0-			207 1	128519 3	Y	13387	13053 0	333 1	24			
								14726 9									
11	336210 X	107263	-0-	-228947	-0-			194 1	96017 3	Y	10047	9535 0	512 1	24			
								11052 9									
*12	296949 X	95821	-0-	-201128	-0-			84307 3	11514 9	Y	10467	10013 0	435 1	43			
01	238700 X	91408	-0-	-147292	-0-			128 1	81194 3	Y	9169	9166 0	16 1	30			
								10086 9									
POKLUDA A-BYERLY A SA 8				WELL #:	8H	RRCID	-> 298521	COMPL.	DATE 04/15/2025	TOTAL	DEPTH 13736	PERF.13490	- 23577				
*08	1586025 X	264587	-0-	-1321438	-0-			235 1	238546 3	Y	23460	23033 0	442 1	12			
								25806 9									
*09	311010 X	199928	-0-	-111082	-0-			254 1	179892 3	Y	17984	17608 0	361 1	27			
								19782 9									
10	321377 X	174338	-0-	-147039	-0-			254 1	156737 3	Y	15770	15360 0	409 1	28			
								17347 9									
11	364470 X	121284	-0-	-243186	-0-			221 1	109022 3	Y	10946	10361 0	587 1	26			
								12041 9									
*12	309597 X	93343	-0-	-216254	-0-			81284 3	12059 9	Y	10963	10523 0	420 1	46			
01	264585 X	92554	-0-	-172031	-0-			130 1	82491 3	Y	9030	9026 0	18 1	32			
								9933 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
RAYES A-CIACCIO A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298554 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13480 - 25239														
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	* CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	280926	-0-	280926	1416580	206	1	226697	3	Y	49112	48723	0	26
						54023	9							
09	1644875 X	228295	-0-	-1416580	-0-	237	1	184279	3	Y	39799	39401	0	61
						43779	9							
10	267065 X	217934	-0-	-49131	-0-	266	1	176641	3	Y	37297	36844	0	65
						41027	9							
11	258450 X	130566	-0-	-127884	-0-	177	1	105494	3	Y	22632	22089	0	57
						24895	9							
*12	267065 X	106251	-0-	-160814	-0-	82559	3	23692	9	Y	21538	21109	0	96
01	267065 X	102879	-0-	-164186	-0-	127	1	79898	3	Y	20776	20768	0	67
						22854	9							
RAYES A-VASBINDER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298558 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13507 - 24924														
*07	SHUT IN	375225	-0-	375225	1379663	249	1	286965	3	Y	80010	79913	0	61
						88011	9							
08	SHUT IN	332093	-0-	332093	1711756	244	1	255843	3	Y	69096	68635	0	33
						76006	9							
*09	1969696 X	257940	-0-	-1711756	-0-	268	1	199095	3	Y	53252	52798	0	73
						58577	9							
10	267065 X	214325	-0-	-52740	-0-	261	1	166101	3	Y	43603	43155	0	72
						47963	9							
11	258450 X	139790	-0-	-118660	-0-	198	1	108383	3	Y	28372	27787	0	63
						31209	9							
*12	267065 X	107482	-0-	-159583	-0-	78500	3	28982	9	Y	26347	25912	0	107
01	267065 X	105841	-0-	-161224	-0-	128	1	80209	3	Y	23185	23176	0	75
						25504	9							
POKLUDA A-BYERLY A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 298709 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13656 - 23287														
*08	1273371 X	276710	-0-	-996661	-0-	249	1	251922	3	Y	22308	21856	0	12
						24539	9							
*09	442110 X	191800	-0-	-250310	-0-	245	1	173661	3	Y	16267	15905	0	25
						17894	9							
10	456847 X	161594	-0-	-295253	-0-	237	1	145570	3	Y	14352	13971	0	26
						15787	9							
11	303660 X	109517	-0-	-194143	-0-	204	1	98776	3	Y	9579	9049	0	23
						10537	9							
*12	313782 X	95314	-0-	-218468	-0-	84130	3	11184	9	Y	10167	9710	0	42
01	276706 X	90562	-0-	-186144	-0-	128	1	80753	3	Y	8801	8798	0	29
						9681	9							
IBROM A-IBROM B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 300021 COMPL. DATE 03/21/2025 TOTAL DEPTH 13607 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	SHUT IN	99136	-0-	99136	99136	83411	3	15725	9	N	14295	14261	0	-0-
*10	SHUT IN	365785	-0-	365785	464921	315718	3	50067	9	N	45515	45444	0	-0-
*11	SHUT IN	262680	-0-	262680	727601	229580	3	33100	9	N	30091	29973	0	-0-
12	SHUT IN	227506	-0-	227506	955107	202199	3	25307	9	N	23006	22845	0	-0-
01	SHUT IN	177075	-0-	177075	1132182	159326	3	17749	9	N	16135	16135	0	-0-
IBROM A-IBROM B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 300100 COMPL. DATE 04/07/2025 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	114709	-0-	114709	114709	99406	3	15303	9	N	13912	13872	0	-0-
10	SHUT IN	434662	-0-	434662	549371	383080	3	51582	9	N	46893	46808	0	-0-
11	SHUT IN	301239	-0-	301239	850610	267824	3	33415	9	N	30377	30242	0	-0-
*12	SHUT IN	252897	-0-	252897	1103507	227572	3	25325	9	N	23023	22844	0	-0-
01	SHUT IN	187874	-0-	187874	1291381	168556	3	19318	9	N	17562	17562	0	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
IBROM A-IBROM B SA 4														
WELL #: 4H RRCID -> 300227 COMPL. DATE 08/23/2025 TOTAL DEPTH 13641 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	SHUT IN	103325	-0-	103325	103325	87955	3	15370	9	N	13973	13938	0 35 1	-0-
10	SHUT IN	321943	-0-	321943	425268	281005	3	40938	9	N	37216	37153	0 63 1	-0-
*11	SHUT IN	245367	-0-	245367	670635	215595	3	29772	9	N	27065	26956	0 109 1	-0-
*12	SHUT IN	204130	-0-	204130	874765	183224	3	20906	9	N	19005	18860	0 145 1	-0-
01	SHUT IN	162233	-0-	162233	1036998	145570	3	16663	9	N	15148	15148	0	-0-
IBROM A-IBROM B SA 6														
WELL #: 6H RRCID -> 300238 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 13541 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	99232	-0-	99232	99232	84428	3	14804	9	N	13458	13425	0 33 1	-0-
10	SHUT IN	398820	-0-	398820	498052	345235	3	53585	9	N	48714	48639	0 75 1	-0-
11	SHUT IN	310831	-0-	310831	808883	273333	3	37498	9	N	34089	33953	0 136 1	-0-
*12	SHUT IN	273472	-0-	273472	1082355	245209	3	28263	9	N	25694	25502	0 192 1	-0-
01	SHUT IN	187076	-0-	187076	1269431	167145	3	19931	9	N	18119	18119	0	-0-
IBROM A-IBROM B SA 7														
WELL #: 7H RRCID -> 300239 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 13534 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	SHUT IN	112123	-0-	112123	112123	94838	3	17285	9	N	15714	15677	0 37 1	-0-
10	SHUT IN	426570	-0-	426570	538693	367086	3	59484	9	N	54076	53997	0 79 1	-0-
11	SHUT IN	324584	-0-	324584	863277	283760	3	40824	9	N	37113	36973	0 140 1	-0-
*12	SHUT IN	277224	-0-	277224	1140501	245570	3	31654	9	N	28776	28587	0 189 1	-0-
01	SHUT IN	214437	-0-	214437	1354938	188774	3	25663	9	N	23330	23330	0	-0-
IBROM A-IBROM B SA 5														
WELL #: 5H RRCID -> 300288 COMPL. DATE 05/03/2025 TOTAL DEPTH 13558 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	SHUT IN	96680	-0-	96680	96680	81953	3	14727	9	N	13388	13356	0 32 1	-0-
*10	SHUT IN	385273	-0-	385273	481953	333831	3	51442	9	N	46765	46692	0 73 1	-0-
*11	SHUT IN	305782	-0-	305782	787735	267325	3	38457	9	N	34961	34828	0 133 1	-0-
*12	SHUT IN	253610	-0-	253610	1041345	225310	3	28300	9	N	25727	25551	0 176 1	-0-
01	SHUT IN	189360	-0-	189360	1230705	168166	3	21194	9	N	19267	19267	0	-0-
HAMILTON A-D. WARZECHA A SA 7														
WELL #: 7H RRCID -> 300653 COMPL. DATE 11/29/2025 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 13500 - 22994														
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	10920	-0-	10920	10920	9484	3	1436	9	N	1305	1301	0 4 1	-0-
*12	435325 X	424405	-0-	-10920	-0-	380560	3	43845	9	N	39859	39457	0 402 1	-0-
*01	318526 X	318526	-0-	-0-	-0-	283796	3	34730	9	N	31573	31573	0	-0-
HAMILTON A-D. WARZECHA A SA 1														
WELL #: 1H RRCID -> 300656 COMPL. DATE 11/29/2025 TOTAL DEPTH 13630 PERF. 13420 - 23816														
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	11925	-0-	11925	11925	10322	3	1603	9	N	1457	1453	0 4 1	-0-
*12	441567 X	429642	-0-	-11925	-0-	378576	3	51066	9	N	46424	46028	0 396 1	-0-
*01	363578 X	363578	-0-	-0-	-0-	320575	3	43003	9	N	39094	39094	0	-0-
HAMILTON A-D. WARZECHA A SA 2														
WELL #: 2H RRCID -> 300659 COMPL. DATE 11/29/2025 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 13450 - 23778														
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	12382	-0-	12382	12382	10599	3	1783	9	N	1621	1617	0 4 1	-0-
*12	0 W	446401	-0-	446401	458783	392247	3	54154	9	N	49231	48821	0 410 1	-0-
01	0 W	381980	-0-	381980	840763	336005	3	45975	9	N	41795	41795	0	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY															
BLACKWELL A-OEHLKE A SA 4															
WELL #: 4H RRCID -> 300856 COMPL. DATE 08/11/2025 TOTAL DEPTH 13610 PERF. N/A															
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	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	262286	-0-	262286	262286	225014	3	37272	9	N	33884	33884	0	-0-	
HAMILTON A-KICKENDAHL UNIT 1 SA4															
WELL #: 4H RRCID -> 300859 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 13506 PERF. N/A															
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
*12	SHUT IN	327751	-0-	327751	327751	277617	3	50134	9	N	45576	45290	0	286	1
01	SHUT IN	322476	-0-	322476	650227	271894	3	50582	9	N	45984	45984	0	-0-	
BLACKWELL A-OEHLKE A SA 6															
WELL #: 6H RRCID -> 300891 COMPL. DATE 09/02/2025 TOTAL DEPTH 13594 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	212596	-0-	212596	212596	186782	3	25814	9	N	23467	23467	0	-0-	
BLACKWELL A-OEHLKE A SA 5															
WELL #: 5H RRCID -> 300928 COMPL. DATE 08/21/2025 TOTAL DEPTH 13634 PERF. N/A															
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	211241	-0-	211241	211241	185278	3	25963	9	N	23603	23603	0	-0-	
AMRWR, LLC															
GRAHAMANN UNIT															
WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552															
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
FW EAGLE FORD I, LLC															
SHELLY UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 281963 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977															
*04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-			161	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161	
*07	93 N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	3	N	-0-			161	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161	
*09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			161	
*10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	1			N	-0-			161	
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-			161	
*12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-2	60	1	103	
*01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	78	6	42	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899														
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 287039 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13039 - 21908														
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
08	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	495 1	51 2	51 2	N	439	375 0	11 1	11 1	255
						3792 3	483 9	483 9						
09	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	393 1	58 2	58 2	N	536	516 0	9 1	9 1	266
						3156 3	590 9	590 9						
10	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	424 1	12 2	12 2	N	463	548 0	9 1	9 1	172
						3395 3	509 9	509 9						
11	4680 X	1978	-0-	-2702	-0-	184 1	17 2	17 2	N	368	333 0	4 1	4 1	203
						1372 3	405 9	405 9						
12	4836 X	2474	-0-	-2362	-0-	254 1	66 2	66 2	N	429	370 0	6 1	6 1	256
						1682 3	472 9	472 9						
01	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-				N	439	434 0			261

WELHAUSEN B WELL #: 2H RRCID -> 287587 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12554 PERF.13052 - 19325														
08	4216 X	817	-0-	-3399	-0-	86 1	9 2	9 2	Y	53	168 1			52
						664 3	58 9	58 9						
09	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	289 1	42 2	42 2	Y	261	194 1			119
						2318 3	287 9	287 9						
10	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	352 1	10 2	10 2	Y	359	369 1			109
						2799 3	395 9	395 9						
11	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	440 1	40 2	40 2	Y	422	389 1			142
						3244 3	464 9	464 9						
*12	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	476 1	124 2	124 2	Y	457	567 1			32
						3126 3	503 9	503 9						
01	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	417 1	2887 3	2887 3	Y	468	207 1			306
						515 9								

WELHAUSEN B WELL #: 3H RRCID -> 287588 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 12572 PERF.13028 - 19355														
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	38 1	4 2	4 2	Y	-0-	19 1			1
						292 3								
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	15 1	2 2	2 2	Y	1	2 1			-0-
						120 3	1 9	1 9						
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7 1	50 3	50 3	Y	-0-				-0-
11	330 N	127	-0-	-203	-0-	15 1	1 2	1 2	Y	-0-				-0-
						111 3								
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	20 1	5 2	5 2	Y	-0-				-0-
						133 3								
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	23 1	162 3	162 3	Y	1	1 1			-0-
						1 9								

WELHAUSEN B WELL #: 4H RRCID -> 287590 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13039 - 18870														
08	3720 X	303	-0-	-3417	-0-	29 1	3 2	3 2	Y	44	113 1			60
						223 3	48 9	48 9						
09	1980 X	220	-0-	-1760	-0-	20 1	3 2	3 2	Y	29	1 1			88
						165 3	32 9	32 9						
10	2046 X	212	-0-	-1834	-0-	20 1	1 2	1 2	Y	32				120
						156 3	35 9	35 9						
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-				Y	24				144
*12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	57	4 0	147 1		50
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	36	4 1			86

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) FW EAGLE FORD I, LLC WELHAUSEN B				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 103899 5H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 287591		CAPACITY COMPL. DATE 12/04/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 12604 PERF.12963 - 18106						
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
08	810 X	810	-0-	-0-	-0-			89	1	9	2	Y	23	34	1			26
09	300 X	31	-0-	-269	-0-			687	3	25	9							26
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-			4	1	27	3	Y	-0-					23
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			3	1	21	3	Y	-0-	3	1			23
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	2	23	1			2
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4					WELL #:	4H	RRCID -> 287666	COMPL. DATE 03/17/2019				TOTAL DEPTH 12991 PERF.12952 - 21217						
08	5301 X	2169	-0-	-3132	-0-			188	1	19	2	N	477	456	0	4	1	250
09	5130 X	2858	-0-	-2272	-0-			1437	3	525	9							140
10	5146 X	2609	-0-	-2537	-0-			256	1	38	2	N	459	474	0	95	1	163
11	4260 X	782	-0-	-3478	-0-			2059	3	505	9							152
*12	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			232	1	7	2	N	471	419	0	5	1	137
01	2945 X	873	-0-	-2072	-0-			1852	3	518	9			24	6			137
								63	1	6	2	N	224	234	0	1	1	
								467	3	246	9							
								78	1	541	3	N	128	161	0	2	1	119
								254	9				231	171	0			137
HINZE UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 287773	COMPL. DATE 10/20/2014				TOTAL DEPTH 12547 PERF.12417 - 18303						
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-			132	1	13	2	Y	166	180	1			51
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-			1011	3	183	9							60
10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-			92	1	14	2	Y	160	151	1			70
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-			737	3	176	9							77
*12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-			162	1	4	2	Y	299	289	1			123
*01	969 N	969	-0-	-0-	-0-			1286	3	329	9							31
								128	1	12	2	Y	162	155	1			
								950	3	178	9							
								164	1	43	2	Y	241	195	1			123
								1084	3	265	9							
								96	1	665	3	Y	189	242	1	40	6	31
								208	9									
DICKSON ALLEN					WELL #:	1H	RRCID -> 287781	COMPL. DATE 04/01/2015				TOTAL DEPTH 12997 PERF.13220 - 18671						
08	10340 X	10340	-0-	-0-	-0-			1020	1	105	2	N	1238	1140	1			334
09	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-			7853	3	1362	9							219
10	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-			982	1	146	2	N	1217	1332	1			297
11	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-			7916	3	1339	9							194
*12	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-			821	1	23	2	N	1026	948	1			205
01	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-			6557	3	1129	9							158
								736	1	68	2	N	858	961	1			
								5447	3	944	9							
								849	1	222	2	N	920	909	1			
								5598	3	1012	9							
								699	1	4849	3	N	701	734	1			
								771	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) FW EAGLE FORD I, LLC HINZE UNIT															
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 103899 WELL #: 3H RRCID -> 287806 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12538 PERF.12534 - 18497															
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
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-		34 1	4 2	241 3	9 2	Y	219	182 1		66
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-		32 1	5 2	261 3	9 2	Y	156	164 1		58
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-		42 1	1 2	332 3	9 2	Y	129	156 1		31
11	420 N	209	-0-	-211	-0-		1 1	4 3	204 9		Y	185	128 1		88
*12	631 N	631	-0-	-0-	-0-		52 1	13 2	337 3	9 2	Y	208	189 1		107
*01	453 N	453	-0-	-0-	-0-		41 1	284 3	128 9		Y	116	176 1	29 6	19
WELHAUSEN B WELL #: 1H RRCID -> 287808 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12943 PERF.13231 - 18815															
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-		33 1	3 2	251 3	9 2	N	90	1 1		147
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-		22 1	3 2	171 3	9 2	N	80			227
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-		31 1	1 2	247 3	9 2	N	67	9 0	173 1	112
11	360 N	302	-0-	-58	-0-		27 1	2 2	194 3	9 2	N	72	1 1		183
*12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	67	4 0	179 1	67
01	341 N	143	-0-	-198	-0-		14 1	97 3	32 9		N	29	5 1		95
WELHAUSEN A WELL #: 2H RRCID -> 287936 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13115 - 19091															
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-		83 1	9 2	639 3	9 2	N	113	177 1		164
09	1080 N	781	-0-	-299	-0-		72 1	11 2	576 3	9 2	N	111	191 1		84
10	1023 N	700	-0-	-323	-0-		63 1	2 2	503 3	9 2	N	120	1 1		203
11	840 N	675	-0-	-165	-0-		64 1	6 2	469 3	9 2	N	124	8 0	183 1	136
*12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		119 1	31 2	781 3	9 2	N	113	192 1		57
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-		102 1	708 3	113 9		N	103	7 1		137
WELHAUSEN A WELL #: 3H RRCID -> 287960 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12852 PERF.12895 - 19562															
08	1829 X	1761	-0-	-68	-0-		177 1	18 2	1356 3	9 2	Y	191	192 1		57
09	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-		171 1	25 2	1373 3	9 2	Y	203	4 1		256
10	1767 X	1619	-0-	-148	-0-		155 1	4 2	1233 3	9 2	Y	206	19 0	357 1	86
11	1710 X	1495	-0-	-215	-0-		158 1	14 2	1163 3	9 2	Y	145	155 1		76
*12	1860 X	1673	-0-	-187	-0-		186 1	48 2	1220 3	9 2	Y	199	139 1		136
01	1860 X	1201	-0-	-659	-0-		129 1	886 3	186 9		Y	169	163 1		147

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
FW EAGLE FORD I, LLC				//CONT.//	103899										
WELHAUSEN A				WELL #:	4H	RRCID ->	287961	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL	DEPTH	12992	PERF.13166	-	19049
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
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-		12	1	1	2	75	3	0	31	41
							86	3	83	9					
*12	262 N	262	-0-	-0-	-0-		30	1	8	2	27	50	1		18
							194	3	30	9					
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-		29	1	198	3	30	23	1		26
							33	9							
WELHAUSEN A				WELL #:	7H	RRCID ->	287964	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL	DEPTH	12906	PERF.12914	-	18801
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	76	1		-0-
09	480 N	183	-0-	-297	-0-		19	1	3	2	4				4
							157	3	4	9					
10	186 N	164	-0-	-22	-0-		17	1	132	3	14	1	0	7	10
							15	9							
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-		17	1	2	2	28				38
							127	3	31	9					
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-		32	1	9	2	46	2	0	31	51
							212	3	51	9					
01	155 N	124	-0-	-31	-0-		5	1	34	3	77	65	1		65
							85	9							
WELHAUSEN A				WELL #:	8H	RRCID ->	287990	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL	DEPTH	12877	PERF.12915	-	17398
08	1116 X	261	-0-	-855	-0-		13	1	1	2	138	109	1		122
							95	3	152	9					
09	1080 X	710	-0-	-370	-0-		73	1	11	2	36	2	1		156
							586	3	40	9					
10	868 X	842	-0-	-26	-0-		81	1	2	2	105	9	0	176	76
							643	3	116	9					
11	840 X	563	-0-	-277	-0-		51	1	5	2	122	1	1		197
							373	3	134	9					
*12	775 X	324	-0-	-451	-0-		31	1	8	2	73	3	0	157	110
							205	3	80	9					
01	991 X	991	-0-	-0-	-0-		124	1	855	3	11	120	1		6
							12	9							
HINZE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	288950	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL	DEPTH	12639	PERF.12860	-	18183
08	217 N	43	-0-	-174	-0-		5	1	38	3	-0-	13	1		4
09	390 N	377	-0-	-13	-0-		29	1	4	2	101	65	1		40
							233	3	111	9					
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-		39	1	1	2	112	124	1		28
							304	3	123	9					
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-		24	1	2	2	139	100	1		67
							172	3	153	9					
*12	514 N	514	-0-	-0-	-0-		47	1	12	2	138	133	1		72
							303	3	152	9					
*01	465 N	272	-0-	-193	-0-		25	1	170	3	70	112	1	18	11
							77	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
FW EAGLE FORD I, LLC														
HINZE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289111 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12769 - 19073														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1302 X	1236	-0-	-66	-0-	61	1	6	2	Y	634	583	0	147
						472	3	697	9					
09	1260 X	1052	-0-	-208	-0-	86	1	13	2	Y	235	337	0	43
						694	3	259	9					
10	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	131	1	4	2	Y	235	231	0	44
						1046	3	259	9					
11	1260 X	751	-0-	-509	-0-	68	1	6	2	Y	157	166	0	34
						504	3	173	9					
*12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	165	160	0	39
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	236	209	0	77
CAROL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 291046 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12225 - 18095														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
COYOTE A (SA)														
WELL #: 1H RRCID -> 296416 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12500 - 23020														
*02	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	675	1	155	2	Y	1425	1382	0	269
						4012	3	1568	9					
*03	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	702	1	88	2	Y	1659	1690	0	213
						4877	3	1825	9					
*04	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	574	1	152	2	Y	1442	1509	0	128
						4431	3	1586	9					
*05	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	625	1	93	2	Y	1688	1467	0	336
						4751	3	1857	9					
*06	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	624	1	143	2	Y	1602	1586	0	341
						4619	3	1762	9					
*07	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	654	1	125	2	Y	1592	1678	0	237
						4641	3	1751	9					
*08	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	607	1	62	2	Y	1625	1630	0	218
						4650	3	1788	9					
*09	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	561	1	82	2	Y	1578	1409	0	374
						4502	3	1736	9					
10	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	575	1	16	2	Y	1551	1618	0	295
						4560	3	1706	9					
11	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	617	1	56	2	Y	1605	1635	0	252
						4488	3	1766	9					
12	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	724	1	188	2	Y	1629	1652	0	213
						4697	3	1792	9					
01	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	621	1	4224	3	Y	1522	1531	0	187
						1674	9							
GANYMEDE A														
WELL #: 1H RRCID -> 296444 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12421 - 23024														
08	14818 X	12818	-0-	-2000	-0-	1086	1	8914	3	Y	2562	2535	1	184
						2818	9							
09	15540 X	11344	-0-	-4196	-0-	1197	1	7976	3	Y	1974	2024	1	133
						2171	9							
10	16058 X	11932	-0-	-4126	-0-	1415	1	8193	3	Y	2113	2075	1	171
						2324	9							
11	15540 X	11017	-0-	-4523	-0-	1583	1	7126	3	Y	2098	2095	1	174
						2308	9							
12	12803 X	10345	-0-	-2458	-0-	1016	1	6950	3	Y	2163	2172	1	165
						2379	9							
01	12803 X	9036	-0-	-3767	-0-	1024	1	4847	3	Y	2877	2860	1	182
						3165	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899														
MARCIA-SHELLY (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 296445 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13003 - 23492														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE M BALANCE											
08	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	800	1	83	2	Y	850	866	0	39 1 486
						6181	3	935	9					
09	8340 X	7634	-0-	-706	-0-	731	1	109	2	Y	803	797	0	66 1 426
						5911	3	883	9					
10	8618 X	7243	-0-	-1375	-0-	711	1	20	2	Y	746	904	0	15 1 253
						5691	3	821	9					
11	8340 X	7212	-0-	-1128	-0-	739	1	68	2	Y	837	842	0	16 1 232
						5484	3	921	9					
*12	7998 X	7348	-0-	-650	-0-	808	1	213	2	Y	898	815	0	18 1 297
						5339	3	988	9					
01	7998 X	6645	-0-	-1353	-0-	717	1	4989	3	Y	854	878	0	20 1 219
						939	9							
BIG FIVE B WELL #: 2H RRCID -> 296446 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 11802 PERF.12178 - 20507														
08	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	257	1	26	2	Y	1637	1645	0	25 1 238
						1953	3	1801	9					
09	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	234	1	34	2	Y	1704	1538	0	119 1 285
						1866	3	1874	9					
10	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	227	1	6	2	Y	1727	1722	0	5 1 285
						1790	3	1900	9					
11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	266	1	24	2	Y	1444	1490	0	6 1 233
						1943	3	1588	9					
*12	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	278	1	73	2	Y	1544	1593	0	6 1 178
						1808	3	1698	9					
01	3658 X	3614	-0-	-44	-0-	265	1	1814	3	Y	1395	1285	0	7 1 252
						1535	9							
BLOODSTONE C WELL #: 3H RRCID -> 296448 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13018 - 22427														
08	8494 X	6540	-0-	-1954	-0-	562	1	58	2	Y	1427	1405	0	24 1 102
						4350	3	1570	9					
09	8220 X	6274	-0-	-1946	-0-	511	1	76	2	Y	1405	1277	0	107 1 123
						4141	3	1546	9					
10	8494 X	6732	-0-	-1762	-0-	550	1	15	2	Y	1604	1565	0	12 1 150
						4403	3	1764	9					
11	8220 X	4479	-0-	-3741	-0-	386	1	36	2	Y	1082	1097	0	8 1 127
						2867	3	1190	9					
*12	6851 X	3071	-0-	-3780	-0-	287	1	76	2	Y	731	746	0	6 1 106
						1904	3	804	9					
01	6603 X	4082	-0-	-2521	-0-	359	1	2499	3	Y	1113	1057	0	10 1 84
						1224	9							
BLOODSTONE D WELL #: 4H RRCID -> 296449 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12693 - 22270														
08	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	678	1	69	2	Y	1424	1375	0	42 1 91
						5169	3	1566	9					
09	7110 X	6875	-0-	-235	-0-	599	1	88	2	Y	1275	1168	0	91 1 107
						4785	3	1403	9					
10	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	707	1	20	2	Y	1409	1387	0	15 1 114
						5599	3	1550	9					
11	7230 X	6618	-0-	-612	-0-	631	1	57	2	Y	1190	1193	0	14 1 97
						4621	3	1309	9					
*12	7471 X	5438	-0-	-2033	-0-	535	1	139	2	Y	1159	1160	0	12 1 84
						3489	3	1275	9					
01	7750 X	5881	-0-	-1869	-0-	578	1	3963	3	Y	1218	1169	0	16 1 92
						1340	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
FW EAGLE FORD I, LLC														
LAGER UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 296471 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12417 - 17950														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6975 X	4999	-0-	-1976	-0-	562 1	57 2	Y	81	68 0	13 1	123		
						4291 3	89 9							
09	5220 X	3493	-0-	-1727	-0-	360 1	53 2	Y	180	165 0	28 1	110		
						2882 3	198 9							
10	5394 X	4394	-0-	-1000	-0-	475 1	13 2	Y	129	122 0	10 1	107		
						3764 3	142 9							
11	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	635 1	58 2	Y	30	55 0	14 1	68		
						4654 3	33 9							
*12	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	719 1	188 2	Y	23	42 0	16 1	33		
						4705 3	25 9							
01	4991 X	4699	-0-	-292	-0-	570 1	3966 3	Y	148	65 0	16 1	95		
						163 9								
LAGER UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 296472 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12651 - 20587														
08	7254 X	7251	-0-	-3	-0-	567 1	58 2	Y	2064	1972 0	29 1	429		
						4356 3	2270 9							
09	7020 X	6899	-0-	-121	-0-	514 1	76 2	Y	1976	1835 0	149 1	421		
						4135 3	2174 9							
10	7347 X	6694	-0-	-653	-0-	505 1	14 2	Y	1950	1980 0	11 1	380		
						4030 3	2145 9							
11	7110 X	5761	-0-	-1349	-0-	460 1	42 2	Y	1692	1676 0	10 1	386		
						3398 3	1861 9							
*12	7347 X	6935	-0-	-412	-0-	599 1	159 2	Y	2023	2014 0	13 1	382		
						3952 3	2225 9							
01	7254 X	6165	-0-	-1089	-0-	517 1	3581 3	Y	1879	1851 0	15 1	237		
						2067 9								
LAGER UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 296473 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12356 - 19185														
08	2418 X	77	-0-	-2341	-0-	9 1	1 2	Y	-0-	135 0		6		
						67 3								
09	1770 X	129	-0-	-1641	-0-	11 1	1 2	Y	33	13 0	5 1	21		
						81 3	36 9							
10	1116 X	129	-0-	-987	-0-	14 1	105 3	Y	9	22 0		8		
						10 9								
11	134 X	134	-0-	-0-	-0-	16 1	1 2	Y	2	4 0		6		
						115 3	2 9							
*12	211 X	211	-0-	-0-	-0-	23 1	6 2	Y	28	4 0	1 1	29		
						151 3	31 9							
01	211 X	211	-0-	-0-	-0-	17 1	121 3	Y	66	48 0		48		
						73 9								
LAGER UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 296474 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12300 - 20220														
08	546 X	546	-0-	-0-	-0-	52 1	5 2	Y	81	120 0	1 1	171		
						400 3	89 9							
09	658 X	658	-0-	-0-	-0-	51 1	7 2	Y	177	212 0	20 1	116		
						405 3	195 9							
10	868 X	638	-0-	-230	-0-	62 1	2 2	Y	73	118 0	1 1	70		
						494 3	80 9							
11	840 X	453	-0-	-387	-0-	41 1	4 2	Y	95	36 0	1 1	128		
						303 3	105 9							
*12	868 X	425	-0-	-443	-0-	40 1	11 2	Y	98	82 0	1 1	143		
						266 3	108 9							
01	682 X	434	-0-	-248	-0-	42 1	292 3	Y	91	161 0	1 1	64		
						100 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
FW EAGLE FORD I, LLC				//CONT.// 103899										
BRUCITE B				WELL #:		2H	RRCID -> 296478	COMPL. DATE 05/24/2022	TOTAL	DEPTH 12404	PERF.12224	- 19426		
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
08	6448 X	5386	-0-	-1062	-0-	427 1	43 2	Y	1512	1478	0	5 1	162	
						3253 3	1663 9							
09	6330 X	5480	-0-	-850	-0-	393 1	58 2	Y	1716	1562	0	147 1	169	
						3141 3	1888 9							
10	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	533 1	14 2	Y	1758	1737	0	11 1	179	
						4218 3	1934 9							
11	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	523 1	48 2	Y	1754	1768	0	11 1	154	
						3832 3	1929 9							
*12	6231 X	6223	-0-	-8	-0-	547 1	143 2	Y	1780	1739	0	12 1	183	
						3575 3	1958 9							
01	6696 X	5736	-0-	-960	-0-	472 1	3248 3	Y	1833	1797	0	13 1	240	
						2016 9								

BRUCITE A				WELL #:		1H	RRCID -> 296480	COMPL. DATE 05/24/2022	TOTAL	DEPTH 12110	PERF.12281	- 18934		
08	5983 X	5744	-0-	-239	-0-	369 1	38 2	Y	2272	2140	0	39 1	2796	
						2838 3	2499 9							
09	5640 X	4821	-0-	-819	-0-	303 1	45 2	Y	1851	1793	0	117 1	2737	
						2437 3	2036 9							
10	5828 X	5446	-0-	-382	-0-	349 1	9 2	Y	2101	2063	0	7 1	2768	
						2777 3	2311 9							
11	5640 X	5161	-0-	-479	-0-	377 1	35 2	Y	1785	1833	0	8 1	2712	
						2785 3	1964 9							
*12	5735 X	4907	-0-	-828	-0-	388 1	101 2	Y	1726	1696	0	8 1	2734	
						2519 3	1899 9							
01	5735 X	4725	-0-	-1010	-0-	374 1	2550 3	Y	1637	1624	0	10 1	214	
						1801 9								

GANYMEDE B				WELL #:		2H	RRCID -> 296559	COMPL. DATE 02/10/2023	TOTAL	DEPTH 12712	PERF.12878	- 22153		
08	11470 X	10312	-0-	-1158	-0-	892 1	7304 3	Y	1924	1903	1	2 6	142	
						2116 9								
09	11340 X	9525	-0-	-1815	-0-	1003 1	6661 3	Y	1692	1720	1	1 6	113	
						1861 9								
10	11718 X	9909	-0-	-1809	-0-	1192 1	6900 3	Y	1652	1627	1		138	
						1817 9								
11	11340 X	8678	-0-	-2662	-0-	1257 1	5657 3	Y	1604	1606	1		136	
						1764 9								
12	10323 X	7358	-0-	-2965	-0-	713 1	4882 3	Y	1603	1615	1		124	
						1763 9								
01	10323 X	6693	-0-	-3630	-0-	875 1	4138 3	Y	1527	1523	1		128	
						1680 9								

DIAMOND A				WELL #:		1H	RRCID -> 296598	COMPL. DATE 10/13/2021	TOTAL	DEPTH 12232	PERF.12650	- 21614		
08	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	392 1	40 2	Y	1899	1822	0	22 1	276	
						3008 3	2089 9							
09	4290 X	4205	-0-	-85	-0-	250 1	37 2	Y	1734	1629	0	122 1	259	
						2011 3	1907 9							
10	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	293 1	8 2	Y	1738	1765	0	6 1	226	
						2335 3	1912 9							
11	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	388 1	35 2	Y	1809	1764	0	8 1	263	
						2855 3	1990 9							
*12	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	470 1	124 2	Y	1724	1757	0	10 1	220	
						3090 3	1896 9							
01	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	450 1	3110 3	Y	1655	1624	0	13 1	209	
						1821 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
FW EAGLE FORD I, LLC														
ZIRCON A														
WELL #: 1H RRCID -> 296751 COMPL. DATE 06/19/2022 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12538 - 22764														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	854	1	88	2	Y	1862	1822	0	25
						6575	3	2048	9					
09	10320 X	8919	-0-	-1401	-0-	764	1	113	2	Y	1715	1567	0	47
						6155	3	1887	9					
10	10664 X	9153	-0-	-1511	-0-	795	1	22	2	Y	1812	1789	0	53
						6343	3	1993	9					
11	10320 X	8298	-0-	-2022	-0-	765	1	70	2	Y	1641	1642	0	36
						5658	3	1805	9					
*12	9765 X	7836	-0-	-1929	-0-	759	1	198	2	Y	1713	1711	0	21
						4995	3	1884	9					
01	9579 X	6977	-0-	-2602	-0-	638	1	4421	3	Y	1744	1682	0	132
						1918	9							
RATTLER B														
WELL #: 2H RRCID -> 297316 COMPL. DATE 11/13/2019 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12487 - 18600														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	54	-0-	54	54	1	1	9	3	Y	40	32	0	9
						44	9							
ARMADILLO C (SA)														
WELL #: 3H RRCID -> 297697 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12132 - 21901														
08	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	329	1	33	2	Y	2404	2361	0	259
						2531	3	2644	9					
09	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	298	1	43	2	Y	2239	1995	0	363
						2396	3	2463	9					
10	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	298	1	7	2	Y	2201	2293	0	265
						2368	3	2421	9					
11	4890 X	4675	-0-	-215	-0-	286	1	26	2	Y	2046	2005	0	300
						2112	3	2251	9					
*12	5053 X	4478	-0-	-575	-0-	300	1	81	2	Y	1923	1967	0	249
						1982	3	2115	9					
01	5053 X	2918	-0-	-2135	-0-	170	1	1177	3	Y	1428	1396	0	212
						1571	9							
RBK UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 297707 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12366 - 18528														
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	21	26	1	16
09	810 X	653	-0-	-157	-0-	49	1	7	2	Y	193	182	1	27
						385	3	212	9					
10	837 X	162	-0-	-675	-0-	19	1	143	3	Y	-0-	13	1	14
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	273	12	0	29
*12	682 X	318	-0-	-364	-0-	22	1	5	2	Y	139	146	1	22
						138	3	153	9					
01	682 X	242	-0-	-440	-0-	1	1	8	3	Y	212	204	1	19
						233	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
FW EAGLE FORD I, LLC				//CONT.// 103899										
RBK UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 297708	COMPL. DATE 03/01/2015	TOTAL	DEPTH 12204	PERF.12262	- 18528		
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
08	2976 X	749	-0-	-2227	-0-	74 1	7 2	Y	92	148 1				15
09	1860 X	1402	-0-	-458	-0-	567 3	101 9							12
10	2170 X	1860	-0-	-310	-0-	145 1	21 2	Y	81	84 1				17
11	2100 X	1907	-0-	-193	-0-	1147 3	89 9							26
*12	2170 X	589	-0-	-1581	-0-	163 1	4 2	Y	351	10 0	336 1			29
01	1860 X	947	-0-	-913	-0-	1307 3	386 9							22
						177 1	16 2	Y	363	354 1				
						1315 3	399 9							
						18 1	5 2	Y	403	400 1				
						123 3	443 9							
						83 1	580 3	Y	258	268 1				
						284 9								
RBK UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 297709	COMPL. DATE 04/09/2015	TOTAL	DEPTH 12297	PERF.12448	- 18572		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	90	89 1			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8 1			10
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3 1	23 3	Y	-0-	10 1				-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	12	1 0	11 1			-0-
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	13 9								
						3 1	1 2	Y	-0-					-0-
						21 3								
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1 1	5 3	Y	-0-					-0-
RBK UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 297710	COMPL. DATE 03/30/2015	TOTAL	DEPTH 12174	PERF.12185	- 18156		
08	558 N	437	-0-	-121	-0-	32 1	3 2	Y	145	187 1				29
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	242 3	160 9							22
10	713 N	338	-0-	-375	-0-	46 1	7 2	Y	118	125 1				20
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	362 3	130 9							20
*12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	11 1	83 3	Y	222	224 1				24
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	244 9								17
						64 1	6 2	Y	113	113 1				
						469 3	124 9							
						110 1	29 2	Y	177	173 1				
						722 3	195 9							
						108 1	752 3	Y	200	197 1				
						220 9								
RHEA A				WELL #:		1H	RRCID -> 297711	COMPL. DATE 02/18/2023	TOTAL	DEPTH 12439	PERF.12312	- 20828		
08	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	431 1	43 2	Y	5053	4999 0	61 1			322
09	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	3320 3	5558 9							341
10	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	387 1	56 2	Y	4311	4029 0	263 1			295
11	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	3118 3	4742 9							295
*12	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	381 1	10 2	Y	4002	4040 0	8 1			307
01	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	3042 3	4402 9							194
						442 1	40 2	Y	3486	3476 0	10 1			
						3269 3	3835 9							
						477 1	128 2	Y	3408	3385 0	11 1			
						3159 3	3749 9							
						403 1	2799 3	Y	3319	3254 0	12 1			
						3651 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
FW EAGLE FORD I, LLC				//CONT.// 103899													
RHEA B				WELL #:		2H	RRCID -> 297712	COMPL. DATE 02/18/2023	TOTAL	DEPTH 12423	PERF.12312	- 21942					
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
08	4340 X	3726	-0-		-614	-0-	351 1	35 2	2691 3	649 9	Y	590	590 0	3 1			65
09	4200 X	3462	-0-		-738	-0-	287 1	42 2	2305 3	828 9	Y	753	676 0	70 1			72
10	4154 X	2855	-0-		-1299	-0-	293 1	8 2	2327 3	227 9	Y	206	214 0	6 1			58
11	4020 X	3846	-0-		-174	-0-	347 1	32 2	2553 3	914 9	Y	831	814 0	8 1			67
*12	4317 X	4317	-0-		-0-	-0-	409 1	109 2	2689 3	1110 9	Y	1009	993 0	9 1			74
01	3768 X	3768	-0-		-0-	-0-	344 1	2380 3	1044 9		Y	949	926 0	10 1			55
HEATWAVE B				WELL #:		2H	RRCID -> 297713	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL	DEPTH 12499	PERF.12412	- 22098					
08	2914 X	2688	-0-		-226	-0-	270 1	27 2	2075 3	316 9	Y	287	264 0	8 1			90
09	3904 X	3904	-0-		-0-	-0-	386 1	56 2	3104 3	358 9	Y	325	302 0	36 1			77
10	2821 X	1287	-0-		-1534	-0-	103 1	3 2	816 3	365 9	Y	332	317 0	2 1			90
11	2670 X	1325	-0-		-1345	-0-	109 1	10 2	806 3	400 9	Y	364	357 0	2 1			95
*12	4030 X	1398	-0-		-2632	-0-	124 1	33 2	819 3	422 9	Y	384	384 0	3 1			92
01	4030 X	2856	-0-		-1174	-0-	306 1	2117 3	433 9		Y	394	378 0	9 1			67
MARCIA-SHELLY (SA) UNIT 1				WELL #:		1H	RRCID -> 297714	COMPL. DATE 01/27/2019	TOTAL	DEPTH 13017	PERF.12996	- 22426					
08	4309 X	1404	-0-		-2905	-0-	129 1	13 2	990 3	272 9	Y	247	281 0	7 1			122
09	2159 X	2159	-0-		-0-	-0-	186 1	28 2	1502 3	443 9	Y	403	317 0	41 1			167
10	1860 X	1173	-0-		-687	-0-	109 1	3 2	867 3	194 9	Y	176	277 0	2 1			64
11	1800 X	1199	-0-		-601	-0-	111 1	10 2	821 3	257 9	Y	234	228 0	2 1			68
*12	2232 X	719	-0-		-1513	-0-	62 1	16 2	406 3	235 9	Y	214	205 0	1 1			76
01	2232 X	709	-0-		-1523	-0-	58 1	402 3	249 9		Y	226	229 0	2 1			60
MARTINSEN UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 297739	COMPL. DATE 04/30/2014	TOTAL	DEPTH 12571	PERF.12854	- 18711					
08	DLQ G-10	1587	-0-		1587	1587	176 1	18 2	1335 3	58 9	Y	53	155 1				128
09	DLQ G-10	1732	-0-		1732	3319	190 1	28 2	1508 3	6 9	Y	5	99 1				34
10	DLQ G-10	857	-0-		857	4176	96 1	3 2	758 3	3 2	Y	-0-	34 1				-0-
11	DLQ G-10	556	-0-		556	4732	66 1	6 2	483 3	1 9	Y	1	1 1				-0-
*12	5348 X	616	-0-		-4732	-0-	62 1	16 2	404 3	134 9	Y	122	6 0	53 1			63
01	1798 X	704	-0-		-1094	-0-	68 1	459 3	177 9		Y	161	152 1				78

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
FW EAGLE FORD I, LLC		//CONT.//		103899														
MARTINSEN UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 297740		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL		DEPTH 12620		PERF.12919 - 17338				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-			1 1 31 9	5	3	Y	28	12	1			31	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	6	30	1			7	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	6					13	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	44	4	1			53	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	53	1			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	32	16	1			16	
MARTINSEN UNIT																		
		WELL #:		1H		RRCID -> 297741		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL		DEPTH 12709		PERF.12887 - 18517				
08	434 X	165	-0-	-269	-0-			19 1 142 3	2	2	Y	2	23	1			70	
09	274 X	274	-0-	-0-	-0-			19 1 151 3	3	2	Y	92	63	1			99	
10	194 X	194	-0-	-0-	-0-			14 1 75 9	105	3	Y	68					167	
11	180 X	180	-0-	-0-	-0-			17 1 119 3	1	2	Y	39	60	1			146	
*12	279 X	124	-0-	-155	-0-			12 1 77 3	3	2	Y	29	1	0	158	1	16	
01	279 X	209	-0-	-70	-0-			25 1 13 9	171	3	Y	12	23	1			6	
BLONDE UNIT																		
		WELL #:		3H		RRCID -> 297742		COMPL. DATE 03/29/2015		TOTAL		DEPTH 11959		PERF.12622 - 17845				
08	2232 X	1300	-0-	-932	-0-			114 1 882 3	12	2	Y	265	243	0	8	1	64	
09	1470 X	1289	-0-	-181	-0-			114 1 918 3	17	2	Y	218	226	0	17	1	39	
10	1519 X	1413	-0-	-106	-0-			126 1 998 3	3	2	Y	260	242	0	3	1	54	
11	1470 X	1270	-0-	-200	-0-			124 1 908 3	11	2	Y	206	199	0	3	1	58	
*12	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-			141 1 924 3	37	2	Y	264	252	0	3	1	67	
01	1426 X	1372	-0-	-54	-0-			128 1 360 9	884	3	Y	327	297	0	4	1	90	
BLONDE UNIT																		
		WELL #:		2H		RRCID -> 297744		COMPL. DATE 06/20/2020		TOTAL		DEPTH 12076		PERF.12073 - 17893				
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-						Y	406	411	0			106	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	453	434	0	38	1	87	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	523	496	0			114	
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-			33 1 236 3	3	2	Y	496	466	0	1	1	143	
*12	626 N	626	-0-	-0-	-0-			18 1 115 3	5	2	Y	444	463	0			124	
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-			13 1 488 9	85	3	Y	444	429	0			124	

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 356

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) FW EAGLE FORD I, LLC BLONDE UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 103899 5H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 297745		CAPACITY COMPL. DATE 11/30/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 12078 PERF.12002 - 17924				
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	300	276	0	9	1	83
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	231	248	0	12	1	54
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	245	235	0			64
						270	9									
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	Y	169	171	0			62
						84	3	186	9							
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	Y	259	241	0			80
						23	3	285	9							
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	153	3	Y	203	209	0	1	1	57
						223	9									

BLONDE UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 297746		COMPL. DATE 11/15/2014				TOTAL DEPTH 12128 PERF.12020 - 17989				
08	961 X	614	-0-	-347	-0-	39	1	4	2	Y	247	247	0	1	1	20
						299	3	272	9							
09	930 X	698	-0-	-232	-0-	52	1	7	2	Y	207	194	0	14	1	19
						411	3	228	9							
10	930 X	736	-0-	-194	-0-	54	1	1	2	Y	231	228	0	1	1	21
						427	3	254	9							
11	900 X	453	-0-	-447	-0-	28	1	2	2	Y	202	202	0	1	1	20
						201	3	222	9							
*12	930 X	800	-0-	-130	-0-	68	1	18	2	Y	245	244	0	1	1	20
						444	3	270	9							
01	751 X	751	-0-	-0-	-0-	66	1	453	3	Y	211	206	0	2	1	9
						232	9									

BLONDE UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 297747		COMPL. DATE 11/10/2014				TOTAL DEPTH 12085 PERF.11963 - 16804				
08	961 N	776	-0-	-185	-0-	54	1	5	2	Y	280	282	0	1	1	18
						409	3	308	9							
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	58	1	8	2	Y	371	338	0	35	1	16
						462	3	408	9							
10	899 N	764	-0-	-135	-0-	45	1	1	2	Y	333	328	0	1	1	20
						352	3	366	9							
11	750 N	669	-0-	-81	-0-	19	1	2	2	Y	462	463	0			19
						140	3	508	9							
*12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	433	433	0			19
01	775 N	525	-0-	-250	-0-	5	1	37	3	Y	439	431	0			19
						483	9									

BLONDE UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 297749		COMPL. DATE 11/22/2014				TOTAL DEPTH 12114 PERF.12037 - 16911				
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	89	1	9	2	Y	242	234	0	9	1	22
						683	3	266	9							
09	990 N	910	-0-	-80	-0-	76	1	11	2	Y	194	182	0	13	1	21
						610	3	213	9							
10	1054 N	911	-0-	-143	-0-	77	1	2	2	Y	211	207	0	2	1	23
						600	3	232	9							
11	1020 N	898	-0-	-122	-0-	83	1	7	2	Y	187	185	0	2	1	23
						602	3	206	9							
*12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	157	1	41	2	Y	271	268	0	3	1	23
						1016	3	298	9							
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	147	1	998	3	Y	292	282	0	4	1	13
						321	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
FW EAGLE FORD I, LLC															
BIG FIVE A															
WELL #: 1H RRCID -> 297750 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 11804 PERF.12149 - 20833															
M O	ALLOW 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	3100 X	2908	-0-	-192	-0-	171	1	17	2	Y	1286	1305	0	15	246
						1305	3	1415	9						
09	3000 X	2932	-0-	-68	-0-	161	1	23	2	Y	1368	1230	0	98	286
						1243	3	1505	9						
10	3100 X	2821	-0-	-279	-0-	161	1	4	2	Y	1296	1320	0	3	259
						1230	3	1426	9						
11	3000 X	2983	-0-	-17	-0-	179	1	16	2	Y	1391	1389	0	4	257
						1258	3	1530	9						
*12	3038 X	2936	-0-	-102	-0-	200	1	51	2	Y	1299	1358	0	4	194
						1256	3	1429	9						
01	3038 X	2749	-0-	-289	-0-	179	1	1173	3	Y	1270	1161	0	5	230
						1397	9								
DOUGLAS RAAB-NETARDUS (SA)UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 297799 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12462 - 19619															
08	6665 X	2012	-0-	-4653	-0-	176	1	18	2	N	426	387	0	4	316
						1349	3	469	9						
09	3990 X	2472	-0-	-1518	-0-	175	1	26	2	N	791	784	0	90	233
						1401	3	870	9						
10	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	369	1	10	2	N	1091	972	0	8	344
						2938	3	1200	9						
11	3930 X	3631	-0-	-299	-0-	315	1	29	2	N	877	838	0	7	376
						2322	3	965	9						
*12	3782 X	3677	-0-	-105	-0-	349	1	91	2	N	860	991	0	8	237
						2291	3	946	9						
01	4526 X	3146	-0-	-1380	-0-	293	1	2026	3	N	752	678	0	8	270
						827	9								
CAROL-ROBIN (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 297936 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12510 - 22707															
08	1705 X	616	-0-	-1089	-0-	41	1	4	2	Y	232	241	0	1	99
						316	3	255	9						
09	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	69	1	10	2	Y	453	301	0	39	212
						552	3	498	9						
10	1271 X	1172	-0-	-99	-0-	72	1	2	2	Y	478	451	0	2	237
						572	3	526	9						
11	1230 X	666	-0-	-564	-0-	36	1	3	2	Y	328	412	0	1	152
						266	3	361	9						
*12	1271 X	472	-0-	-799	-0-	25	1	7	2	Y	249	259	0	1	141
						166	3	274	9						
01	1178 X	203	-0-	-975	-0-	1	1	3	3	Y	181	183	0		130
						199	9								
MCRIB B WELL #: 2H RRCID -> 299159 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12309 - 23238															
08	15701 X	15701	-0-	-0-	-0-	1200	1	120	2	Y	4738	4691	0	62	171
						9169	3	5212	9						
09	14631 X	14631	-0-	-0-	-0-	1027	1	149	2	Y	4764	4395	0	356	184
						8215	3	5240	9						
10	19189 X	14932	-0-	-4257	-0-	1096	1	29	2	Y	4653	4613	0	24	200
						8689	3	5118	9						
11	17100 X	14636	-0-	-2464	-0-	1117	1	102	2	Y	4737	4680	0	24	233
						8206	3	5211	9						
*12	16740 X	13742	-0-	-2998	-0-	1195	1	315	2	Y	3996	4024	0	26	160
						7836	3	4396	9						
01	15686 X	12190	-0-	-3496	-0-	1010	1	6950	3	Y	3845	3745	0	29	318
						4230	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) FW EAGLE FORD I, LLC BLOODSTONE A				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 103899 WELL #:	1H	RRCID -> 299162	COMPL. DATE 09/04/2023	TOTAL	DEPTH 12742	PERF.12648 - 22668				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
08	15624 X	13624	-0-	-2000	-0-	1211 9305	1 3	124 2984	2 9	Y	2713	2675 0	43 1	80
09	15000 X	12616	-0-	-2384	-0-	1070 8614	1 3	158 2774	2 9	Y	2522	2304 0	185 1	113
10	15283 X	12687	-0-	-2596	-0-	1098 8747	1 3	30 2812	2 9	Y	2556	2526 0	24 1	119
11	14430 X	10731	-0-	-3699	-0-	954 7041	1 3	87 2649	2 9	Y	2408	2408 0	21 1	98
*12	14415 X	10432	-0-	-3983	-0-	997 6563	1 3	262 2610	2 9	Y	2373	2378 0	22 1	71
01	13609 X	11560	-0-	-2049	-0-	1099 2862	1 9	7599	3	Y	2602	2497 0	31 1	195
BLOODSTONE B				WELL #:	2H	RRCID -> 299163	COMPL. DATE 09/04/2023	TOTAL	DEPTH 12778	PERF.12706 - 22217				
08	12617 X	11117	-0-	-1500	-0-	966 7455	1 3	100 2596	2 9	Y	2360	2312 0	47 1	70
09	11670 X	9898	-0-	-1772	-0-	818 6610	1 3	121 2349	2 9	Y	2135	1958 0	151 1	96
10	11842 X	9817	-0-	-2025	-0-	821 6567	1 3	23 2406	2 9	Y	2187	2162 0	18 1	103
11	11160 X	8518	-0-	-2642	-0-	757 5612	1 3	70 2079	2 9	Y	1890	1899 0	16 1	78
*12	11315 X	8597	-0-	-2718	-0-	834 5508	1 3	220 2035	2 9	Y	1850	1853 0	18 1	57
01	11129 X	8335	-0-	-2794	-0-	774 2186	1 9	5375	3	Y	1987	1910 0	22 1	149
TIGERS EYE A				WELL #:	1H	RRCID -> 299177	COMPL. DATE 01/25/2024	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.12038 - 22338				
08	24490 X	14891	-0-	-9599	-0-	1258 9611	1 3	127 3895	2 9	Y	3541	3456 0	59 1	180
09	17070 X	13814	-0-	-3256	-0-	1111 8876	1 3	161 3666	2 9	Y	3333	3075 0	247 1	191
10	17639 X	13786	-0-	-3853	-0-	1125 8898	1 3	30 3733	2 9	Y	3394	3396 0	24 1	165
11	15660 X	13221	-0-	-2439	-0-	1170 8580	1 3	106 3365	2 9	Y	3059	3018 0	25 1	181
*12	15934 X	12983	-0-	-2951	-0-	1270 8308	1 3	333 3072	2 9	Y	2793	2790 0	28 1	156
01	14880 X	9754	-0-	-5126	-0-	865 2918	1 9	5971	3	Y	2653	2539 0	25 1	226
TIGERS EYE B				WELL #:	2H	RRCID -> 299178	COMPL. DATE 01/25/2024	TOTAL	DEPTH 12315	PERF.12378 - 21940				
08	17639 X	13216	-0-	-4423	-0-	1060 8111	1 3	107 3938	2 9	Y	3580	3483 0	66 1	31
09	17070 X	11995	-0-	-5075	-0-	906 7254	1 3	132 3703	2 9	Y	3366	3110 0	244 1	43
10	15345 X	12303	-0-	-3042	-0-	919 7279	1 3	24 4081	2 9	Y	3710	3711 0	20 1	22
11	13770 X	12171	-0-	-1599	-0-	941 6912	1 3	86 4232	2 9	Y	3847	3794 0	20 1	55
*12	14229 X	12840	-0-	-1389	-0-	1065 6976	1 3	280 4519	2 9	Y	4108	4101 0	23 1	39
01	13206 X	10866	-0-	-2340	-0-	899 3770	1 9	6197	3	Y	3427	3310 0	26 1	293

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) FW EAGLE FORD I, LLC UMBRIEL B															
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 103899 WELL #: 2H RRCID -> 299297 COMPL. DATE 11/08/2023 TOTAL DEPTH 12099 PERF.12250 - 20180															
M O	ALLOW 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	11160 X	9006	-0-	-2154	-0-	666 5075	1 3	67 3198	2 9	Y	2907	2880	1		110
09	10770 X	8393	-0-	-2377	-0-	605 4826	1 3	88 2874	2 9	Y	2613	2617	1		106
10	11129 X	8218	-0-	-2911	-0-	595 4702	1 3	16 2905	2 9	Y	2641	2640	1		107
11	10020 X	7522	-0-	-2498	-0-	569 4149	1 3	51 2753	2 9	Y	2503	2489	1	12 6	109
*12	9579 X	7619	-0-	-1960	-0-	625 4076	1 3	166 2752	2 9	Y	2502	2521	1		90
01	9021 X	6804	-0-	-2217	-0-	538 2583	1 9	3683	3	Y	2348	2309	1		215
ZIRCON B WELL #: 2H RRCID -> 299321 COMPL. DATE 06/19/2022 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12659 - 22853															
08	13113 X	9699	-0-	-3414	-0-	743 5682	1 3	76 3198	2 9	Y	2907	2884	0	30 1	160
09	13260 X	8729	-0-	-4531	-0-	663 5318	1 3	98 2650	2 9	Y	2409	2237	0	149 1	183
10	13702 X	8253	-0-	-5449	-0-	638 5059	1 3	18 2538	2 9	Y	2307	2294	0	14 1	182
11	13260 X	7598	-0-	-5662	-0-	620 4559	1 3	57 2362	2 9	Y	2147	2154	0	13 1	162
*12	10540 X	7053	-0-	-3487	-0-	654 4285	1 3	170 1944	2 9	Y	1767	1785	0	14 1	130
01	9703 X	5921	-0-	-3782	-0-	543 1645	1 9	3733	3	Y	1495	1458	0	15 1	113
MCRIB C WELL #: 3H RRCID -> 299344 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 12364 PERF.12314 - 24247															
08	17298 X	13252	-0-	-4046	-0-	1141 8630	1 3	114 3367	2 9	Y	3061	3018	0	50 1	111
09	16740 X	12655	-0-	-4085	-0-	1043 8272	1 3	151 3189	2 9	Y	2899	2683	0	214 1	113
10	16771 X	12953	-0-	-3818	-0-	1120 8865	1 3	30 2938	2 9	Y	2671	2645	0	24 1	115
11	14520 X	12639	-0-	-1881	-0-	1141 8360	1 3	104 3034	2 9	Y	2758	2711	0	25 1	137
*12	14043 X	12127	-0-	-1916	-0-	1193 7801	1 3	313 2820	2 9	Y	2564	2560	0	26 1	103
01	13237 X	10196	-0-	-3041	-0-	925 2917	1 9	6354	3	Y	2652	2565	0	26 1	219
AMBER-PORTER (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 299532 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12234 - 19745															
08	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	15 116	1 3	2 1367	2 9	Y	1243	1240	0		78
09	3390 X	3288	-0-	-102	-0-	212 1716	1 3	31 1329	2 9	Y	1208	1120	0	88 1	78
10	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	347 2787	1 3	10 1327	2 9	Y	1206	1212	0	7 1	65
11	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	331 2464	1 3	31 1268	2 9	Y	1153	1153	0	7 1	58
*12	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	370 2453	1 3	98 1308	2 9	Y	1189	1146	0	8 1	93
01	4464 X	3949	-0-	-515	-0-	343 1208	1 9	2398	3	Y	1098	1098	0	10 1	76

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899														
CAROL-ROBIN (SA) UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 299534 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12510 - 22943														
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
08	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	130	1	14	2	Y	474	456	0	350
						1007	3	521	9					
09	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	116	1	17	2	Y	370	355	0	350
						937	3	407	9					
10	1922 X	1644	-0-	-278	-0-	139	1	4	2	Y	355	348	0	354
						1110	3	391	9					
11	1860 X	1279	-0-	-581	-0-	99	1	9	2	Y	396	394	0	354
						735	3	436	9					
*12	1922 X	1205	-0-	-717	-0-	103	1	27	2	Y	356	341	0	367
						683	3	392	9					
01	1674 X	1096	-0-	-578	-0-	85	1	596	3	Y	377	296	0	266
						415	9							
SCHACHERL-VANA (SA) UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 299545 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11796 - 19365														
08	18941 X	2734	-0-	-16207	-0-	145	1	15	2	Y	1330	1320	0	-0-
						1111	3	1463	9					
09	4170 X	2725	-0-	-1445	-0-	161	1	23	2	Y	1138	969	0	165
						1289	3	1252	9					
10	4309 X	2356	-0-	-1953	-0-	138	1	4	2	Y	1018	1066	0	114
						1094	3	1120	9					
11	3840 X	2961	-0-	-879	-0-	199	1	18	2	Y	1165	1124	0	151
						1462	3	1282	9					
12	2821 X	2213	-0-	-608	-0-	163	1	43	2	Y	850	943	0	54
						1072	3	935	9					
01	2821 X	1463	-0-	-1358	-0-	50	1	349	3	Y	967	949	0	71
						1064	9							
SHARKTOOTH (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 299598 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12340 - 19272														
08	31155 X	2285	-0-	-28870	-0-	163	1	17	2	Y	776	727	0	361
						1251	3	854	9					
09	2430 X	2246	-0-	-184	-0-	160	1	23	2	Y	710	631	0	396
						1282	3	781	9					
10	2511 X	2147	-0-	-364	-0-	165	1	5	2	Y	605	629	0	368
						1311	3	666	9					
11	2400 X	2179	-0-	-221	-0-	189	1	17	2	Y	525	532	0	357
						1395	3	578	9					
*12	2294 X	2270	-0-	-24	-0-	212	1	55	2	Y	555	525	0	382
						1392	3	611	9					
01	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	238	1	1645	3	Y	564	568	0	125
						620	9							
JACKALOPE B (SA) WELL #: 2H RRCID -> 299599 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12575 - 22613														
08	39804 X	3245	-0-	-36559	-0-	258	1	26	2	Y	874	849	0	374
						2000	3	961	9					
09	4980 X	2885	-0-	-2095	-0-	235	1	35	2	Y	641	612	0	369
						1910	3	705	9					
10	5146 X	2586	-0-	-2560	-0-	237	1	6	2	Y	406	416	0	354
						1896	3	447	9					
11	4980 X	2180	-0-	-2800	-0-	216	1	20	2	Y	307	298	0	358
						1606	3	338	9					
*12	3255 X	3088	-0-	-167	-0-	263	1	70	2	Y	920	903	0	369
						1743	3	1012	9					
01	3255 X	2343	-0-	-912	-0-	207	1	1442	3	Y	631	622	0	57
						694	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES			
FW EAGLE FORD I, LLC				//CONT.//	103899										
COYOTE B (SA)				WELL #:	2H	RRCID ->	299601	COMPL. DATE	06/03/2019	TOTAL	DEPTH	12514	PERF.12367	-	19497
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
*02	20328 X	3040	-0-	-17288	-0-		308 1	69 2	Y	771	742	0	10 1		147
							1815 3	848 9							
*03	22506 X	3049	-0-	-19457	-0-		259 1	31 2	Y	869	894	0	9 1		113
							1803 3	956 9							
*04	21780 X	2860	-0-	-18920	-0-		205 1	52 2	Y	924	947	0	7 1		83
							1587 3	1016 9							
*05	22506 X	2724	-0-	-19782	-0-		211 1	31 2	Y	791	710	0	5 1		159
							1612 3	870 9							
*06	21780 X	2093	-0-	-19687	-0-		157 1	36 2	Y	662	675	0	3 1		143
							1172 3	728 9							
*07	22506 X	2499	-0-	-20007	-0-		203 1	39 2	Y	740	765	0	6 1		112
							1443 3	814 9							
*08	22506 X	2238	-0-	-20268	-0-		172 1	17 2	Y	666	683	0	4 1		91
							1316 3	733 9							
*09	2850 X	2226	-0-	-624	-0-		165 1	24 2	Y	647	579	0	4 1		155
							1325 3	712 9							
10	2728 X	2448	-0-	-280	-0-		192 1	5 2	Y	661	685	0	4 1		127
							1524 3	727 9							
11	2430 X	2065	-0-	-365	-0-		167 1	15 2	Y	596	624	0	4 1		95
							1227 3	656 9							
12	2511 X	2118	-0-	-393	-0-		179 1	47 2	Y	648	653	0	4 1		86
							1179 3	713 9							
01	2635 X	2156	-0-	-479	-0-		178 1	1235 3	Y	675	672	0	5 1		84
							743 9								
MCCREARY-TECHNIK (SA) UNIT 3				WELL #:	4H	RRCID ->	299602	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL	DEPTH	12243	PERF.12149	-	18981
08	32023 X	2844	-0-	-29179	-0-		203 1	21 2	Y	958	951	0	12 1		63
							1566 3	1054 9							
09	5100 X	2306	-0-	-2794	-0-		150 1	22 2	Y	840	778	0	54 1		71
							1210 3	924 9							
10	5270 X	2312	-0-	-2958	-0-		142 1	4 2	Y	941	942	0	3 1		67
							1131 3	1035 9							
11	3900 X	2704	-0-	-1196	-0-		211 1	19 2	Y	836	821	0	5 1		77
							1554 3	920 9							
*12	3131 X	2536	-0-	-595	-0-		201 1	53 2	Y	874	876	0	4 1		71
							1321 3	961 9							
01	2852 X	2293	-0-	-559	-0-		166 1	1151 3	Y	887	855	0	5 1		75
							976 9								
ARMADILLO A (SA)				WELL #:	1H	RRCID ->	299634	COMPL. DATE	07/08/2019	TOTAL	DEPTH	12262	PERF.12102	-	22135
08	26102 X	3136	-0-	-22966	-0-		176 1	18 2	Y	1457	1470	0	13 1		190
							1339 3	1603 9							
09	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-		157 1	23 2	Y	1275	1147	0	74 1		244
							1250 3	1403 9							
10	3937 X	2673	-0-	-1264	-0-		150 1	4 2	Y	1218	1273	0	3 1		186
							1179 3	1340 9							
11	3240 X	2999	-0-	-241	-0-		197 1	18 2	Y	1226	1194	0	4 1		214
							1435 3	1349 9							
*12	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-		239 1	62 2	Y	1219	1240	0	5 1		188
							1551 3	1341 9							
01	3131 X	3116	-0-	-15	-0-		227 1	1546 3	Y	1221	1151	0	6 1		181
							1343 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899														
VANA-SMITH (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 299635 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11968 - 21077														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
08	35960 X	2168	-0-	-33792	-0-	152 1 1140 3	15 2 861 9	N	783	703 0	1 1	329		
09	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	140 1 1107 3	20 2 864 9	N	785	772 0	69 1	273		
10	2821 X	2408	-0-	-413	-0-	168 1 1314 3	4 2 922 9	N	838	740 0	4 1	367		
11	2730 X	1854	-0-	-876	-0-	137 1 987 3	12 2 718 9	N	653	737 0	3 1	280		
*12	2542 X	1926	-0-	-616	-0-	132 1 852 3	34 2 908 9	N	825	735 0	3 1	367		
01	2418 X	1522	-0-	-896	-0-	87 1 847 9	588 3	N	770	816 0	2 1	306		
MCCREARY-TECHNIK (SA) UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 299636 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12154 - 20412														
08	41757 X	2444	-0-	-39313	-0-	172 1 1322 3	17 2 933 9	Y	848	855 0	1 1	17		
09	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	141 1 1138 3	21 2 734 9	Y	667	626 0	37 1	21		
10	3689 X	1965	-0-	-1724	-0-	152 1 1211 3	4 2 598 9	Y	544	548 0	3 1	14		
11	3570 X	1906	-0-	-1664	-0-	162 1 1197 3	15 2 532 9	Y	484	474 0	4 1	20		
*12	3255 X	1962	-0-	-1293	-0-	168 1 1103 3	44 2 647 9	Y	588	586 0	4 1	18		
01	2449 X	1367	-0-	-1082	-0-	112 1 481 9	774 3	Y	437	429 0	3 1	37		
MCCREARY-TECHNIK (SA) UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 299637 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12107 - 21259														
08	36673 X	2080	-0-	-34593	-0-	148 1 1138 3	15 2 779 9	Y	708	709 0	5 1	14		
09	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	185 1 1485 3	27 2 833 9	Y	757	688 0	59 1	24		
10	3813 X	2107	-0-	-1706	-0-	170 1 1351 3	4 2 582 9	Y	529	536 0	4 1	13		
11	3690 X	1976	-0-	-1714	-0-	148 1 1088 3	13 2 727 9	Y	661	645 0	3 1	26		
*12	2790 X	1743	-0-	-1047	-0-	115 1 754 3	30 2 844 9	Y	767	767 0	3 1	23		
01	2604 X	1714	-0-	-890	-0-	131 1 675 9	908 3	Y	614	600 0	4 1	52		
ARMADILLO B (SA) WELL #: 2H RRCID -> 299638 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12099 - 20442														
08	22196 X	5415	-0-	-16781	-0-	446 1 3387 3	45 2 1537 9	Y	1397	1420 0	11 1	25		
09	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	383 1 3050 3	56 2 1370 9	Y	1245	1113 0	79 1	78		
10	5766 X	4602	-0-	-1164	-0-	372 1 2930 3	10 2 1290 9	Y	1173	1222 0	8 1	21		
11	5580 X	4132	-0-	-1448	-0-	364 1 2651 3	33 2 1084 9	Y	985	969 0	8 1	29		
*12	5642 X	4035	-0-	-1607	-0-	386 1 2515 3	101 2 1033 9	Y	939	954 0	8 1	6		
01	5425 X	4949	-0-	-476	-0-	465 1 1310 9	3174 3	Y	1191	1092 0	13 1	176		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
FW EAGLE FORD I, LLC														
AMBER-LAGER B (SA)														
WELL #: 2H RRCID -> 299639 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 12364 PERF.12498 - 17901														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
08	24273 X	2488	-0-	-21785	-0-	179	1	18	2	N	827	843	0	218
09	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	1381	3	910	9	N	790	641	0	325
10	2821 X	2445	-0-	-376	-0-	175	1	26	2	N	717	818	0	220
11	2730 X	2271	-0-	-459	-0-	1415	3	869	9	N	674	582	0	308
*12	2821 X	2378	-0-	-443	-0-	184	1	5	2	N	703	685	0	321
01	2573 X	2167	-0-	-406	-0-	1467	3	789	9	N	664	665	0	315
						181	1	1256	3	N				
						730	9							
EROS B														
WELL #: 2H RRCID -> 299680 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12486 - 23800														
08	40579 X	4350	-0-	-36229	-0-	308	1	31	2	Y	1491	1533	0	60
09	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	2371	3	1640	9	Y	2828	2466	0	131
10	8525 X	7324	-0-	-1201	-0-	749	1	110	2	Y	1690	1746	0	62
11	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6027	3	3111	9	Y	1622	1574	0	97
*12	10323 X	6258	-0-	-4065	-0-	606	1	16	2	Y	1714	1742	0	57
01	10323 X	6186	-0-	-4137	-0-	4843	3	1859	9	Y	1652	1590	0	143
						606	1	55	2	Y				
						4490	3	1784	9	Y				
						555	1	147	2	Y				
						3671	3	1885	9	Y				
						549	1	3820	3	Y				
						1817	9							
EROS A														
WELL #: 1H RRCID -> 299681 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12460 - 20525														
08	29605 X	6547	-0-	-23058	-0-	455	1	46	2	Y	2312	2335	0	89
09	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	3503	3	2543	9	Y	2181	2025	0	100
10	7223 X	5584	-0-	-1639	-0-	339	1	49	2	Y	2486	2491	0	88
11	6690 X	4936	-0-	-1754	-0-	2729	3	2399	9	Y	2612	2542	0	153
*12	6541 X	5318	-0-	-1223	-0-	316	1	9	2	Y	2488	2554	0	80
01	6541 X	5715	-0-	-826	-0-	2524	3	2735	9	Y	2399	2320	0	209
						243	1	22	2	Y				
						1798	3	2873	9	Y				
						328	1	86	2	Y				
						2167	3	2737	9	Y				
						387	1	2689	3	Y				
						2639	9							
SCHACHERL-VANA (SA) UNIT 2														
WELL #: 2H RRCID -> 299891 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 11922 PERF.11813 - 19524														
08	21824 X	2613	-0-	-19211	-0-	216	1	22	2	Y	652	647	0	-0-
09	21120 X	2635	-0-	-18485	-0-	1658	3	717	9	Y	1095	868	0	223
10	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	156	1	23	2	Y	1003	1102	0	121
11	2490 X	2212	-0-	-278	-0-	1251	3	1205	9	Y	1064	1044	0	138
12	2728 X	2476	-0-	-252	-0-	149	1	4	2	Y	898	975	0	57
01	2728 X	1815	-0-	-913	-0-	1182	3	1103	9	Y	769	766	0	57
						123	1	11	2	Y				
						908	3	1170	9	Y				
						190	1	50	2	Y				
						1248	3	988	9	Y				
						122	1	847	3	Y				
						846	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
FW EAGLE FORD I, LLC				//CONT.//	103899									
RAAB-FOJTIK (SA) UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID ->	299965	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL	DEPTH	12285	PERF.12318	- 19452
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	19251	X	-0-	-0-	-19251	-0-				N	-0-			333
09	18630	X	2339	-0-	-16291	-0-	149	1	21	2	893	892	0	266
							1187	3	982	9				
10	19251	X	2979	-0-	-16272	-0-	224	1	6	2	882	917	0	226
							1779	3	970	9				
11	3630	X	3122	-0-	-508	-0-	260	1	23	2	847	731	0	336
							1907	3	932	9				
*12	3131	X	2649	-0-	-482	-0-	256	1	68	2	583	563	0	350
							1684	3	641	9				
01	2976	X	1023	-0-	-1953	-0-	115	1	795	3	103	94	0	347
							113	9						

SHARKTOOTH (SA) UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	300179	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL	DEPTH	12390	PERF.12400	- 19696
08	34503	X	3719	-0-	-30784	-0-	321	1	33	2	813	868	0	444
							2471	3	894	9				
09	33390	X	3853	-0-	-29537	-0-	323	1	48	2	801	712	0	475
							2601	3	881	9				
10	34503	X	3925	-0-	-30578	-0-	328	1	9	2	884	876	0	476
							2616	3	972	9				
11	33390	X	3868	-0-	-29522	-0-	342	1	31	2	882	871	0	480
							2525	3	970	9				
*12	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	378	1	100	2	943	889	0	526
							2491	3	1037	9				
01	3968	X	3662	-0-	-306	-0-	335	1	2322	3	914	933	0	202
							1005	9						

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333		RRCID ->	262720	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL	DEPTH	12917	PERF. N/A	
RUCKMAN MONITOR WELL				WELL #:	1									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LACKEY UNIT A				WELL #:	1	RRCID ->	264289	COMPL. DATE	11/17/2015	TOTAL	DEPTH	13079	PERF.13456	- 18158
*02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	1		N	-0-			154
*03	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	1		N	-0-			154
*04	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	1		N	-0-			154
*05	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	1		N	-0-			154
*06	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	1		N	-0-			154
*07	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	1		N	-0-			154
*08	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	1		N	-0-			154
*09	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	1		N	-0-			154
*10	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	1		N	-0-			154
*11	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	1		N	-0-			154
*12	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	1		N	-0-			154
*01	652	X	652	-0-	-0-	-0-	650	1	2 9	N	2			156

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	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 PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
08	116 X	116	-0-	-0-	-0-	78 1	31 9	7 3	N	28	28	0	-0-
*09	390 X	390	-0-	-0-	-0-	130 1	144 9	116 3	N	131	131	0	-0-
*10	118 X	118	-0-	-0-	-0-	41 1	47 9	30 3	N	43	43	0	-0-
*11	558 X	558	-0-	-0-	-0-	29 1	180 9	349 3	N	164	164	0	-0-
12	560 X	560	-0-	-0-	-0-	37 1	117 9	406 3	N	106	106	0	-0-
*01	477 X	477	-0-	-0-	-0-	88 1	111 9	278 3	N	101	101	0	-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12739 - 18531													
*07	14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	389 1	1301 9	13014 3	N	1183	1075	1	205
*08	14250 X	14250	-0-	-0-	-0-	357 1	1296 9	12597 3	N	1178	1211	1	172
*09	16764 X	16764	-0-	-0-	-0-	360 1	988 9	15416 3	N	898	714	1	356
*10	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	373 1	829 9	6293 3	N	754	901	1	209
*11	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	291 1	923 9	5327 3	N	839	905	1	143
12	549 X	549	-0-	-0-	-0-	45 1	103 9	401 3	N	94			237
*01	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	73 1	822 9	7970 3	N	747	383	1	601
SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 18641													
*07	868 X	868	-0-	-0-	-0-	1 1	190 9	677 3	N	173	173	0	-0-
*08	567 X	567	-0-	-0-	-0-	41 1	256 9	270 3	N	233	233	0	-0-
*09	287 X	287	-0-	-0-	-0-	48 1	174 9	65 3	N	158	158	0	-0-
*10	145 X	145	-0-	-0-	-0-	76 3	76 3	69 9	N	63	63	0	-0-
*11	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1012 3	1106 3	453 9	N	412	412	0	-0-
12	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1106 3	53 1	540 9	N	491	491	0	-0-
*01	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	374 9		1066 3	N	340	340	0	-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 286056 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13150 - 18825													
*07	6262 X	2520	-0-	-3742	-0-	2358 3	162 9	162 9	N	147	147	0	-0-
*08	6262 X	1539	-0-	-4723	-0-	1461 3	78 9	78 9	N	71	71	0	-0-
*09	6060 X	1337	-0-	-4723	-0-	1136 3	201 9	201 9	N	183	183	0	-0-
*10	6262 X	3602	-0-	-2660	-0-	3216 3	386 9	386 9	N	351	351	0	-0-
*11	4320 X	2047	-0-	-2273	-0-	1787 3	260 9	260 9	N	236	236	0	-0-
12	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4014 3	624 9	624 9	N	567	567	0	-0-
*01	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7173 3	722 9	722 9	N	656	656	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	ALLOW 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
*07	3658 X	2751	-0-	-907	-0-	1827	3	924	9	N	840	840	0		-0-
*08	3813 X	3192	-0-	-621	-0-	2177	3	1015	9	N	923	923	0		-0-
*09	3690 X	2941	-0-	-749	-0-	1648	3	1293	9	N	1175	1175	0		-0-
*10	3813 X	2565	-0-	-1248	-0-	1441	3	1124	9	N	1022	1022	0		-0-
*11	3210 X	2461	-0-	-749	-0-	1674	3	787	9	N	715	715	0		-0-
12	3193 X	1707	-0-	-1486	-0-	1123	3	584	9	N	531	531	0		-0-
*01	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	1593	3	2896	9	N	2633	2633	0		-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 286140 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13167 - 19035															
*07	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	3900	3	939	9	N	854	854	0		-0-
*08	5611 X	5439	-0-	-172	-0-	4450	3	989	9	N	899	899	0		-0-
*09	5430 X	5096	-0-	-334	-0-	4176	3	920	9	N	836	836	0		-0-
*10	5611 X	3856	-0-	-1755	-0-	3178	3	678	9	N	616	616	0		-0-
*11	5250 X	4961	-0-	-289	-0-	4078	3	883	9	N	803	803	0		-0-
12	5425 X	5145	-0-	-280	-0-	3878	3	1267	9	N	1152	1152	0		-0-
*01	5425 X	3688	-0-	-1737	-0-	2030	3	1658	9	N	1507	1507	0		-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 286342 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13245 - 19349															
*07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	930	3	175	9	N	159	159	0		-0-
*08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1072	3	330	9	N	300	300	0		-0-
*09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	992	3	26	9	N	24	24	0		-0-
*10	1023 N	380	-0-	-643	-0-	357	3	23	9	N	21	21	0		-0-
*11	990 N	308	-0-	-682	-0-	279	3	29	9	N	26	26	0		-0-
12	1023 N	268	-0-	-755	-0-	234	3	34	9	N	31	31	0		-0-
*01	372 N	230	-0-	-142	-0-	153	3	77	9	N	70	70	0		-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 286531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13262 - 19292															
*07	2914 X	2754	-0-	-160	-0-	1964	3	790	9	N	718	718	0		-0-
*08	3658 X	3036	-0-	-622	-0-	2274	3	762	9	N	693	693	0		-0-
*09	3540 X	3246	-0-	-294	-0-	2334	3	912	9	N	829	829	0		-0-
*10	3658 X	2480	-0-	-1178	-0-	1706	3	774	9	N	704	704	0		-0-
*11	3360 X	2188	-0-	-1172	-0-	1591	3	597	9	N	543	543	0		-0-
12	3348 X	2421	-0-	-927	-0-	1542	3	879	9	N	799	799	0		-0-
*01	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	1617	3	2383	9	N	2166	2166	0		-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 286532 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13381 - 19507															
*07	1829 X	1406	-0-	-423	-0-	1157	3	249	9	N	226	226	0		-0-
*08	1953 X	1517	-0-	-436	-0-	1196	3	321	9	N	292	292	0		-0-
09	1890 X	254	-0-	-1636	-0-	14	3	240	9	N	218	218	0		-0-
*10	1953 X	1739	-0-	-214	-0-	1220	3	519	9	N	472	472	0		-0-
*11	1650 X	1378	-0-	-272	-0-	1047	3	331	9	N	301	301	0		-0-
12	1519 X	1325	-0-	-194	-0-	1009	3	316	9	N	287	287	0		-0-
*01	1736 X	1682	-0-	-54	-0-	870	3	812	9	N	738	738	0		-0-
SEID B-BORCH C USW A WELL #: 1 RRCID -> 295426 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13096 PERF.13050 - 22015															
*07	29326 X	25947	-0-	-3379	-0-	19865	3	6082	9	N	5529	5529	0		-0-
*08	29326 X	25208	-0-	-4118	-0-	19265	3	5943	9	N	5403	5403	0		-0-
*09	27450 X	23597	-0-	-3853	-0-	18155	3	5442	9	N	4947	4947	0		-0-
*10	27621 X	24096	-0-	-3525	-0-	18453	3	5643	9	N	5130	5130	0		-0-
*11	25950 X	22629	-0-	-3321	-0-	17251	3	5378	9	N	4889	4889	0		-0-
12	25947 X	22767	-0-	-3180	-0-	17344	3	5423	9	N	4930	4930	0		-0-
*01	25203 X	21787	-0-	-3416	-0-	16621	3	5166	9	N	4696	4696	0		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD -2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES										
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																				
SEID B-BORCH C USW B WELL #: 1 RRCID -> 295427 COMPL. DATE 02/08/2023										TOTAL	DEPTH	13019	PERF.12847	- 22805						
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	CODE	BALANCE
*07	33697 X	28974	-0-	-4723	-0-	22763	3	6211	9	N	5646	5646	0	-0-						-0-
*08	32829 X	28138	-0-	-4691	-0-	22087	3	6051	9	N	5501	5501	0	-0-						-0-
*09	30600 X	26013	-0-	-4587	-0-	20554	3	5459	9	N	4963	4963	0	-0-						-0-
*10	30783 X	26228	-0-	-4555	-0-	20623	3	5605	9	N	5095	5095	0	-0-						-0-
*11	28920 X	24538	-0-	-4382	-0-	19135	3	5403	9	N	4912	4912	0	-0-						-0-
12	28985 X	24719	-0-	-4266	-0-	19171	3	5548	9	N	5044	5044	0	-0-						-0-
*01	28148 X	23752	-0-	-4396	-0-	18462	3	5290	9	N	4809	4809	0	-0-						-0-
SEID B-BORCH C USW C WELL #: 1 RRCID -> 295428 COMPL. DATE 02/08/2023										TOTAL	DEPTH	13144	PERF.13127	- 17830						
*07	10323 X	10043	-0-	-280	-0-	8193	3	1850	9	N	1682	1682	0	-0-						-0-
*08	10323 X	9608	-0-	-715	-0-	8295	3	1313	9	N	1194	1194	0	-0-						-0-
*09	9990 X	9256	-0-	-734	-0-	7745	3	1511	9	N	1374	1374	0	-0-						-0-
*10	10044 X	8756	-0-	-1288	-0-	7795	3	961	9	N	874	874	0	-0-						-0-
*11	9720 X	8901	-0-	-819	-0-	7370	3	1531	9	N	1392	1392	0	-0-						-0-
12	10044 X	7524	-0-	-2520	-0-	5689	3	1835	9	N	1668	1668	0	-0-						-0-
*01	9610 X	5125	-0-	-4485	-0-	3265	3	1860	9	N	1691	1691	0	-0-						-0-
SEID B-BORCH C USW D WELL #: 1 RRCID -> 295429 COMPL. DATE 02/08/2023										TOTAL	DEPTH	13049	PERF.12940	- 22700						
*07	25730 X	21813	-0-	-3917	-0-	17031	3	4782	9	N	4347	4347	0	-0-						-0-
*08	25017 X	21191	-0-	-3826	-0-	16560	3	4631	9	N	4210	4210	0	-0-						-0-
*09	23430 X	19953	-0-	-3477	-0-	15714	3	4239	9	N	3854	3854	0	-0-						-0-
*10	23436 X	20166	-0-	-3270	-0-	15825	3	4341	9	N	3946	3946	0	-0-						-0-
*11	22080 X	18915	-0-	-3165	-0-	14806	3	4109	9	N	3735	3735	0	-0-						-0-
12	21824 X	19068	-0-	-2756	-0-	14878	3	4190	9	N	3809	3809	0	-0-						-0-
*01	21204 X	18444	-0-	-2760	-0-	14388	3	4056	9	N	3687	3687	0	-0-						-0-
SEID B-A-BORCH C ULW E WELL #: 1 RRCID -> 295587 COMPL. DATE 02/08/2023										TOTAL	DEPTH	13130	PERF.13410	- 22743						
*07	21948 X	18001	-0-	-3947	-0-	14407	3	3594	9	N	3267	3267	0	-0-						-0-
*08	21111 X	17324	-0-	-3787	-0-	13880	3	3444	9	N	3131	3131	0	-0-						-0-
*09	19680 X	15926	-0-	-3754	-0-	12776	3	3150	9	N	2864	2864	0	-0-						-0-
*10	19623 X	16041	-0-	-3582	-0-	12792	3	3249	9	N	2954	2954	0	-0-						-0-
*11	18330 X	14854	-0-	-3476	-0-	11775	3	3079	9	N	2799	2799	0	-0-						-0-
12	18011 X	14844	-0-	-3167	-0-	11717	3	3127	9	N	2843	2843	0	-0-						-0-
*01	17329 X	14271	-0-	-3058	-0-	11243	3	3028	9	N	2753	2753	0	-0-						-0-
STEEN MUSSELMAN USW A WELL #: 1 RRCID -> 295598 COMPL. DATE 01/30/2023										TOTAL	DEPTH	12443	PERF. N/A							
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12738 12/13/2023																				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333																
YANTA-REYNOLDS USW C				WELL #:	5	RRCID ->	299684	COMPL. DATE	12/17/2024	TOTAL	DEPTH	13044	PERF.13325 - 18794								
M 0	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
*07	1181478 X	66990	-0-	-1114488	-0-	-0-	55181 3	11809 9	N	10735	10735 0	-0-									
*08	103106 X	50368	-0-	-52738	-0-	-0-	41320 3	9048 9	N	8225	8225 0	-0-									
*09	99780 X	39522	-0-	-60258	-0-	-0-	32545 3	6977 9	N	6343	6343 0	-0-									
*10	35299 X	35299	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	28789 3	N	5916	5916 0	-0-									
							6508 9														
*11	26987 X	26987	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	21942 3	N	4583	4583 0	-0-									
							5041 9														
12	25028 X	25028	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	20337 3	N	4263	4263 0	-0-									
							4689 9														
*01	21599 X	21599	-0-	-0-	-0-	-0-	17397 3	4202 9	N	3820	3820 0	-0-									
YANTA-REYNOLDS USW D				WELL #:	7	RRCID ->	299703	COMPL. DATE	12/10/2024	TOTAL	DEPTH	13222	PERF.13470 - 17746								
*07	706272 X	60114	-0-	-646158	-0-	-0-	51057 3	9057 9	N	8234	8234 0	-0-									
*08	64387 X	44987	-0-	-19400	-0-	-0-	39045 3	5942 9	N	5402	5402 0	-0-									
*09	62310 X	36575	-0-	-25735	-0-	-0-	31822 3	4753 9	N	4321	4321 0	-0-									
*10	64387 X	32349	-0-	-32038	-0-	-0-	28110 3	4239 9	N	3854	3854 0	-0-									
*11	62310 X	27462	-0-	-34848	-0-	-0-	23766 3	3696 9	N	3360	3360 0	-0-									
12	60109 X	24455	-0-	-35654	-0-	-0-	21098 3	3357 9	N	3052	3052 0	-0-									
*01	44981 X	22761	-0-	-22220	-0-	-0-	19440 3	3321 9	N	3019	3019 0	-0-									
YANTA-REYNOLDS USW A				WELL #:	1	RRCID ->	299716	COMPL. DATE	12/17/2024	TOTAL	DEPTH	13108	PERF.13175 - 20782								
*07	1617657 X	93399	-0-	-1524258	-0-	-0-	74044 3	19355 9	N	17595	17594 0	1 8	-0-								
*08	130045 X	125851	-0-	-4194	-0-	-0-	102195 3	23656 9	N	21505	21505 0	-0-									
*09	104468 X	104468	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	85432 3	N	17303	17303 0	-0-									
							19033 9														
*10	94813 X	94813	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	78861 3	N	14487	14487 0	-0-									
							15936 9														
*11	77291 X	77291	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	63998 3	N	12054	12054 0	-0-									
							13259 9														
12	65881 X	65881	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	54720 3	N	10137	10137 0	-0-									
							11151 9														
*01	58392 X	58392	-0-	-0-	-0-	-0-	47977 3	10415 9	N	9468	9468 0	-0-									
YANTA-REYNOLDS USW B				WELL #:	3	RRCID ->	299721	COMPL. DATE	12/17/2024	TOTAL	DEPTH	13159	PERF.13240 - 19727								
*07	1669425 X	126029	-0-	-1543396	-0-	-0-	104998 3	21031 9	N	19119	19119 0	-0-									
*08	166284 X	93490	-0-	-72794	-0-	-0-	78106 3	15384 9	N	13985	13985 0	-0-									
*09	160920 X	72914	-0-	-88006	-0-	-0-	2 1	60879 3	N	10939	10939 0	-0-									
							12033 9														
*10	62918 X	62918	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	52440 3	N	9515	9515 0	-0-									
							10467 9														
*11	48790 X	48790	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	40907 3	N	7147	7147 0	-0-									
							7862 9														
12	46891 X	46891	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	38674 3	N	7464	7464 0	-0-									
							8210 9														
*01	42620 X	42620	-0-	-0-	-0-	-0-	34825 3	7795 9	N	7086	7086 0	-0-									
YANTA-REYNOLDS USW A				WELL #:	2	RRCID ->	299730	COMPL. DATE	12/17/2024	TOTAL	DEPTH	13028	PERF.12935 - 20069								
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-									
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-									
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-									
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-									
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-									
01	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
YANTA-REYNOLDS USW C															
WELL #: 6 RRCID -> 299734 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13299 - 18447															
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		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
YANTA-REYNOLDS USW B															
WELL #: 4 RRCID -> 299750 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13090 - 19343															
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
DAVID REYNOLDS UNIT A															
WELL #: 2 RRCID -> 299822 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13365 - 17311															
*07	663377 X	38212	-0-	-625165	-0-	30935	3	7277	9	N	6615	6615	0	-0-	1 8
*08	173445 X	30327	-0-	-143118	-0-	24636	3	5691	9	N	5174	5174	0	-0-	
*09	167850 X	23778	-0-	-144072	-0-	19209	3	4569	9	N	4154	4153	0	-0-	
*10	173445 X	20929	-0-	-152516	-0-	16822	3	4107	9	N	3734	3734	0	-0-	
*11	167850 X	16766	-0-	-151084	-0-	13235	3	3531	9	N	3210	3210	0	-0-	
12	38223 X	16046	-0-	-22177	-0-	12652	3	3394	9	N	3085	3085	0	-0-	-0-
*01	30318 X	14624	-0-	-15694	-0-	11543	3	3081	9	N	2801	2801	0	-0-	-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.															
KRAUSE A															
WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-
KRAUSE B															
WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-
OLIVER A															
WELL #: 1H RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351															
08	52 X	52	-0-	-0-	-0-	35	1	17	9	Y	15	13	1	4	
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-	4	1	-0-	
10	69 X	69	-0-	-0-	-0-	44	1	25	9	Y	23	20	1	3	
11	7 X	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	9	Y	4	6	1	1	
*12	95 X	95	-0-	-0-	-0-	23	1	72	9	Y	65	51	1	15	
*01	28 X	28	-0-	-0-	-0-	14	1	14	9	Y	13	25	1	3	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 01/30/2026 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12992 - 19195																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	465	1	6683	3	Y	2209	1889	0	266	1	75
						2430	9									
09	13459 X	13459	-0-	-0-	-0-	6435	1	5201	3	Y	1657	1497	0	211	1	24
						1823	9									
10	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	199	1	4356	3	Y	980	757	0	235	1	12
						1078	9									
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*01	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	1759	1	5004	3	Y	848	650	0	187	1	23
						933	9									
JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673																
*08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	175	1	524	3	N	112					190
						123	9									
09	960 N	826	-0-	-134	-0-	92	1	624	3	N	100	191	1			99
						110	9									
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	86	1	451	3	N	84	69	1			114
						92	9									
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	166	1	456	3	N	87					201
						96	9									
*12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	142	1	699	3	N	103	177	1			127
						113	9									
*01	620 N	266	-0-	-354	-0-	215	3	51	9	N	46					173
WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053																
08	561 X	561	-0-	-0-	-0-	444	3	117	9	N	106	188	1			153
09	416 X	416	-0-	-0-	-0-	376	3	40	9	N	36					189
10	730 X	730	-0-	-0-	-0-	535	3	195	9	N	177	184	1			182
11	659 X	659	-0-	-0-	-0-	459	3	200	9	N	182	180	1			184
*12	546 X	546	-0-	-0-	-0-	435	3	111	9	N	101					285
*01	202 X	202	-0-	-0-	-0-	154	3	48	9	N	44	173	1			156
BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485																
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521																
*08	434 N	259	-0-	-175	-0-	161	1	54	3	N	40	29	1			172
						44	9									
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	409	1	54	9	N	49					221
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					221
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	278	1	531	3	N	141	177	1			185
						155	9									
*12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	261	1	583	3	N	94	185	1			94
						103	9									
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	62	1	116	3	N	41					135
						45	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203														
M	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697														
08	682 N	399	-0-	-283	-0-	105	1	263 3	Y	28	14 1		18	
						31	9							
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	134	1	373 3	Y	26	31 1		13	
						29	9							
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	150	1	456 3	Y	60	41 1		32	
						66	9							
11	390 N	293	-0-	-97	-0-	7	1	286 3	Y	-0-			32	
*12	558 N	473	-0-	-85	-0-	19	1	428 3	Y	24	25 1		31	
						26	9							
*01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	10	33 1		8	
ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40	
OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	82	75 1		12	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	94	95 1		11	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	120	111 1		20	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	149	135 1		34	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	150	159 1		25	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	145	157 1		13	
STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719														
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	312	1	555 3	Y	109	191 1		64	
						120	9							
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	241	1	1023 3	Y	122	148 1		38	
						134	9							
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	178	1	712 3	Y	86	77 1		47	
						95	9							
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	197	3	25 9	Y	23	47 1		23	
*12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	81	1	495 3	Y	98	88 1		33	
						108	9							
*01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	328	1	1316 3	Y	163	161 1		35	
						179	9							
BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378													
STRENK A				WELL #:	1H	RRCID ->	265469	COMPL.	DATE 12/13/2010	TOTAL	DEPTH 13152	PERF.13399	-	17904			
M	0	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STULGIS A				WELL #:	1H	RRCID ->	265508	COMPL.	DATE 01/09/2012	TOTAL	DEPTH 12356	PERF.12264	-	16127			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					109
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					109
GUEVARA A				WELL #:	1H	RRCID ->	265749	COMPL.	DATE 10/23/2011	TOTAL	DEPTH 13375	PERF.13300	-	18374			
08	18 X	18	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	17	9	Y	15	14	1			1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-
LYMAN A				WELL #:	1H	RRCID ->	267045	COMPL.	DATE 03/01/2012	TOTAL	DEPTH 13119	PERF.13031	-	18609			
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	159	1	107	3	N	35	186	1				64
						39	9										
09	390 N	263	-0-	-127	-0-	80	1	129	3	N	49						113
						54	9										
10	558 N	263	-0-	-295	-0-	111	1	102	3	N	45						158
						50	9										
11	330 N	169	-0-	-161	-0-	71	1	56	3	N	38						196
						42	9										
*12	279 N	235	-0-	-44	-0-	152	1	52	3	N	28	182	1				42
						31	9										
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	19						61
WITTE A				WELL #:	1H	RRCID ->	267046	COMPL.	DATE 05/24/2012	TOTAL	DEPTH 13240	PERF.13602	-	19180			
08	504 X	504	-0-	-0-	-0-	162	1	91	3	N	228	185	1				151
						251	9										
09	931 X	931	-0-	-0-	-0-	79	1	723	3	N	117	188	1				80
						129	9										
10	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	226	1	689	3	N	86						166
						95	9										
11	860 X	860	-0-	-0-	-0-	334	1	381	3	N	132	183	1				115
						145	9										
*12	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	90	1	848	3	N	184	188	1				111
						202	9										
*01	667 X	667	-0-	-0-	-0-	128	1	426	3	N	103						214
						113	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
08	567 X	567	-0-	-0-	-0-	36 1	371 3	Y			145	145 1		10
09	674 X	674	-0-	-0-	-0-	160 9	440 3	Y			172	170 1		12
10	577 X	577	-0-	-0-	-0-	45 1	389 3	Y			135	138 1		9
11	587 X	587	-0-	-0-	-0-	189 9	417 3	Y			115	113 1		11
*12	649 X	649	-0-	-0-	-0-	39 1	477 3	Y			124	123 1		12
*01	521 X	521	-0-	-0-	-0-	149 9	405 3	Y			83	78 1		17
						43 1								
						127 9								
						36 1								
						136 9								
						25 1								
						91 9								
J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/16/2026 TOTAL DEPTH 12999 PERF.15920 - 16089														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	182 1		131
09	138 X	138	-0-	-0-	-0-	37 1	101 9	Y			92			223
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	163 1		60
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			60
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			60
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			60
JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062														
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			105
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			105
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			105
11	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	1			106
12	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			106
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 02/23/2026 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12920 - 17043														
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
HANSEN A WELL #: 1 H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18766														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567														
08	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	763	1	1597	3	Y	165	89	1	102
						182	9							
09	2190 N	1792	-0-	-398	-0-	568	1	1082	3	Y	129	169	1	62
						142	9							
10	2635 N	1736	-0-	-899	-0-	394	1	1171	3	Y	155	134	1	83
						171	9							
11	2370 N	191	-0-	-2179	-0-	5	1	186	3	Y	-0-			83
*12	1860 N	692	-0-	-1168	-0-	41	1	615	3	Y	33	63	1	53
						36	9							
*01	1736 N	388	-0-	-1348	-0-	32	1	334	3	Y	20	58	1	15
						22	9							
J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424														
*08	3131 X	2332	-0-	-799	-0-	716	1	1445	3	Y	155	87	1	96
						171	9							
09	3030 X	1888	-0-	-1142	-0-	615	1	1101	3	Y	156	177	1	75
						172	9							
10	3131 X	2035	-0-	-1096	-0-	456	1	1309	3	Y	245	189	1	131
						270	9							
11	2790 X	462	-0-	-2328	-0-	11	1	451	3	Y	-0-			131
*12	2759 X	1339	-0-	-1420	-0-	45	1	1250	3	Y	40	100	1	71
						44	9							
*01	2263 X	1030	-0-	-1233	-0-	81	1	880	3	Y	63	84	1	50
						69	9							
STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008														
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	556	1	422	3	Y	110	78	1	65
						121	9							
09	3000 N	4589	-0-	1589	1589	889	1	3238	3	Y	420	355	1	130
						462	9							
10	3100 N	1592	-0-	-1508	81	285	1	1132	3	Y	159	202	1	87
						175	9							
11	1080 N	751	-0-	-329	-0-	673	3	78	9	Y	71	87	1	71
*12	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	239	1	1864	3	Y	297	267	1	101
						327	9							
*01	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	641	1	1895	3	Y	323	354	1	70
						355	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141														
M	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
08	1829 X	1401	-0-	-428	-0-	550 1	616 3	Y	214	281 1				126
09	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	235 9	1121 3	Y	168	242 1				52
10	1643 X	953	-0-	-690	-0-	334 1	676 3	Y	97	96 1				53
11	1590 X	569	-0-	-1021	-0-	185 9	53 9	Y	48	53 1				48
*12	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	170 1	1530 3	Y	237	204 1				81
*01	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	107 9	1190 3	Y	213	248 1				46
						516 3								
						195 1								
						261 9								
						427 1								
						234 9								

MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 01/29/2026 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13007 - 19478														
08	31155 X	25623	-0-	-5532	-0-	1526 1	20262 3	Y	3486	3500 1				464
09	30150 X	20426	-0-	-9724	-0-	3835 9	15635 3	Y	2798	2944 1				318
10	26412 X	16336	-0-	-10076	-0-	1713 1	12520 3	Y	2243	2201 1				360
11	25560 X	1255	-0-	-24305	-0-	3078 9	1144 3	Y	22	145 1				237
12	26412 X	-0-	-0-	-26412	-0-	1349 1			86	150 1				173
*01	25792 X	15413	-0-	-10379	-0-	2467 9	12064 3	Y	1980	33 0	1837 1			283
						87 1								
						24 9								
						1171 1								
						2178 9								

WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207														
08	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	930 3	300 9	N	273	372 1				146
09	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1089 3	329 9	N	299	186 1				259
10	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	862 3	245 9	N	223	371 1				111
11	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	890 3	281 9	N	255	189 1				177
*12	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1047 3	331 9	N	301	376 1				102
*01	570 X	570	-0-	-0-	-0-	397 3	173 9	N	157	185 1				74

H. MUELLER 18A WELL #: RRCID -> 282071 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13422 - 19753														
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					8
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					8
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2023														

JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 18161														
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	30 1	42 9	Y	38					179
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	58 1	288 9	Y	262	195 1				246
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	238	372 1				112
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	7 1	253 9	Y	230	188 1				154
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	197	187 1				164
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					164

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1829 N	1336	-0-	-493	-0-	758 1	304 3	Y		249	178 1		272
09	2190 N	966	-0-	-1224	-0-	274 9	216 3	Y		35	65 1		242
10	1457 N	959	-0-	-498	-0-	711 1	162 3	Y		4			246
11	1290 N	1135	-0-	-155	-0-	39 9	413 3	Y		53			299
*12	992 N	696	-0-	-296	-0-	793 1	21 3	Y		38	177 1		160
*01	961 N	210	-0-	-751	-0-	4 9	4 9	Y		4			164

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699													
08	32 N	-0-	-0-	-32	-0-			Y		-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1		Y		-0-			-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8 1	80 9	Y		73	66 1		7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	7 1		-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y		-0-			-0-
*01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y		-0-			-0-

STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706													
08	589 X	3	-0-	-586	-0-	1 1	2 9	Y		2	11 1		9
09	660 X	10	-0-	-650	-0-	2 1	8 9	Y		7	6 1		10
10	217 N	2	-0-	-215	-0-	1 1	1 9	Y		1	2 1		9
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4 1	8 9	Y		7	9 1		7
*12	10 N	7	-0-	-3	-0-	1 1	6 9	Y		5	5 1		7
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4 1	17 9	Y		15	14 1		8

STRENK A WELL #: 12H RRCID -> 283126 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13309 - 18644													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

STRENK A WELL #: 14H RRCID -> 283135 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13241 - 19142													
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y		-0-			-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y		-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	Y		1	1 1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y		-0-			-0-
*01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y		-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600															
M O	ALLOW 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	3162 X	1625	-0-	-1537	-0-	327 1	421 9	877 3	Y		383	386 1			57
09	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	529 1	722 9	1948 3	Y		656	612 1			101
10	2976 X	1639	-0-	-1337	-0-	311 1	457 9	871 3	Y		415	496 1			20
11	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	418 1	705 9	1292 3	Y		641	584 1			77
*12	3317 X	665	-0-	-2652	-0-	295 1	308 9	62 3	Y		280	312 1			45
*01	3317 X	1565	-0-	-1752	-0-	383 1	483 9	699 3	Y		439	409 1			75
ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084															
08	5859 X	5242	-0-	-617	-0-	921 1	1198 9	3123 3	Y		1089	1114 1			161
09	5640 X	5329	-0-	-311	-0-	873 1	1197 9	3259 3	Y		1088	1071 1			178
10	5828 X	5157	-0-	-671	-0-	879 1	1289 9	2989 3	Y		1172	1292 1			58
11	5640 X	5180	-0-	-460	-0-	790 1	1319 9	3071 3	Y		1199	1110 1			147
*12	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	1039 1	1420 9	3283 3	Y		1291	1279 1			159
*01	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	1065 1	1399 9	4511 3	Y		1272	1208 1			223
ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104															
08	4743 X	3484	-0-	-1259	-0-	632 1	834 9	2018 3	Y		758	779 1			113
09	4500 X	3133	-0-	-1367	-0-	539 1	735 9	1859 3	Y		668	675 1			106
10	4650 X	4504	-0-	-146	-0-	755 1	1107 9	2642 3	Y		1006	1063 1			49
11	4500 X	3502	-0-	-998	-0-	550 1	925 9	2027 3	Y		841	785 1			105
*12	3875 X	2247	-0-	-1628	-0-	464 1	558 9	1225 3	Y		507	536 1			76
*01	4495 X	2195	-0-	-2300	-0-	437 1	570 9	1188 3	Y		518	493 1			101
ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080															
08	4402 X	4083	-0-	-319	-0-	705 1	928 9	2450 3	Y		844	857 1			124
09	4260 X	2953	-0-	-1307	-0-	491 1	677 9	1785 3	Y		615	634 1			105
10	4402 X	2853	-0-	-1549	-0-	497 1	727 9	1629 3	Y		661	733 1			33
11	4260 X	3460	-0-	-800	-0-	515 1	857 9	2088 3	Y		779	717 1			95
*12	4185 X	1559	-0-	-2626	-0-	592 1	788 9	179 3	Y		716	720 1			91
*01	4092 X	3938	-0-	-154	-0-	798 1	1026 9	2114 3	Y		933	860 1			164

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WESSENDORFF A UNIT															
WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	1179 1	388 2	9 4	Y	389	390 0			4	
09	603 X	603	-0-	-0-	-0-	6179 3	18 2	255 9	Y	232	233 0			3	
10	515 X	515	-0-	-0-	-0-	275 3	16 2	210 9	Y	191	178 0	13 1		3	
*11	666 X	666	-0-	-0-	-0-	54 1	22 2	1 4	Y	209	208 1			4	
*12	602 X	602	-0-	-0-	-0-	235 3	11 2	408 9	Y	371	373 1			2	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	76 1			Y	181	67 0	113 1		3	
BIG OAK C														WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409	
08	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	822 1	3885 3	893 9	Y	812	819 1			216	
09	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	733 1	3482 3	821 9	Y	746	727 1			235	
10	5549 X	5181	-0-	-368	-0-	1050 1	3284 3	847 9	Y	770	768 1			237	
11	5520 X	4698	-0-	-822	-0-	835 1	3101 3	762 9	Y	693	751 1			179	
*12	5766 X	1580	-0-	-4186	-0-	912 1	668 9		Y	607	613 1			173	
*01	5611 X	3962	-0-	-1649	-0-	812 1	2472 3	678 9	Y	616	540 1			249	
BIG OAK C														WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274	
08	4030 X	2641	-0-	-1389	-0-	416 1	1763 3	462 9	Y	420	453 1			104	
09	3900 X	2392	-0-	-1508	-0-	373 1	1601 3	418 9	Y	380	374 1			110	
10	3999 X	3027	-0-	-972	-0-	677 1	1808 3	542 9	Y	493	459 1			144	
11	3480 X	2837	-0-	-643	-0-	550 1	1786 3	501 9	Y	455	484 1			115	
*12	3038 X	1261	-0-	-1777	-0-	712 1	549 9		Y	499	487 1			127	
*01	3038 X	2774	-0-	-264	-0-	585 1	1717 3	472 9	Y	429	385 1			171	
WESSENDORFF A UNIT														WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
LYMAN A														WELL #: 3H RRCID -> 284808 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13188 - 19009	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 5			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 02/06/2026 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773													
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	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	5	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LYMAN A WELL #: 6H RRCID -> 284849 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13274 - 19126													
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	5	-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	5	-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LYMAN A WELL #: 2H RRCID -> 284995 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13041 - 18786													
08	4030 X	3687	-0-	-343	-0-	567	1	2541 3	Y	526	366	1	292
						579	9						
09	3900 X	3174	-0-	-726	-0-	489	1	2159 3	Y	478	553	1	217
						526	9						
10	5549 X	1704	-0-	-3845	-0-	415	1	1087 3	Y	184	238	1	163
						202	9						
11	5370 X	4112	-0-	-1258	-0-	684	1	2672 3	Y	687	600	1	250
						756	9						
*12	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	597	1	5757 3	Y	508	550	1	208
						559	9						
*01	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	790	1	2278 3	Y	589	550	1	247
						648	9						
JULIE WELL #: 3H RRCID -> 286105 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9105 - 9324													
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1370	1353	0	19
09	614 X	614	-0-	-0-	-0-	2	3	612 9	N	556	567	0	8
10	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1	3	1104 9	N	1004	989	0	23
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1529	1523	0	29
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	490	512	0	7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	376	377	0	6
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287658 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13080 - 17442													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066				Y	-0-			-0-
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287659 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13094 - 17574													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287660 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12901 - 17286														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
08	1945 X	228	-0-	-1717	-0-	1 1 223 9	4 3	Y	203	202 0	2			
09	1350 X	312	-0-	-1038	-0-	9 1 46 3	3 2 254 9	Y	231	230 0	3			
10	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	501 1 2166 3	144 2 4 4	Y	143	133 0	3	10	1	
*11	1350 X	903	-0-	-447	-0-	118 1 526 3	34 2 1 4	Y	204	204 1	3			
*12	310 X	308	-0-	-2	-0-	21 1 92 3	7 2 188 9	Y	171	173 1	1			
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			Y	75	28 0	1	47	1	
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287661 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12850 - 17421														
08	14167 X	9184	-0-	-4983	-0-	1045 1 5479 3	344 2 8 4	Y	2098	2092 0	22			
09	19440 X	5240	-0-	-14200	-0-	542 1 2696 3	180 2 4 4	Y	1653	1652 0	23			
10	20088 X	8826	-0-	-11262	-0-	1183 1 5118 3	340 2 10 4	Y	1977	1826 0	36	138	1	
*11	19440 X	8354	-0-	-11086	-0-	1111 1 4990 3	319 2 10 4	Y	1749	1755 1	30			
*12	10075 X	4611	-0-	-5464	-0-	547 1 2366 3	180 2 1 4	Y	1379	1402 1	7			
01	9176 X	7111	-0-	-2065	-0-	1091 1 4118 3	311 2 10 4	Y	1437	526 0	22	896	1	
MONSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287745 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13244 - 17525														
08	12342 X	12342	-0-	-0-	-0-	1684 1 8829 3	554 2 13 4	Y	1147	1150 0	12			
09	13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	1903 1 9458 3	633 2 15 4	Y	1454	1445 0	21			
10	16957 X	12810	-0-	-4147	-0-	1983 1 8583 3	569 2 18 4	Y	1506	1395 0	27	105	1	
*11	16410 X	12190	-0-	-4220	-0-	1852 1 8319 3	532 2 16 4	Y	1337	1341 1	23			
*12	16957 X	14345	-0-	-2612	-0-	2245 1 9694 3	736 2 3 4	Y	1515	1530 1	8			
01	14074 X	13179	-0-	-895	-0-	2256 1 8514 3	642 2 21 4	Y	1587	581 0	25	989	1	
MONSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287746 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13113 - 17526														
08	12263 X	12263	-0-	-0-	-0-	1525 1 7992 3	502 2 12 4	Y	2029	2024 0	21			
09	13323 X	13323	-0-	-0-	-0-	1767 1 8784 3	588 2 14 4	Y	1973	1966 0	28			
10	14158 X	14158	-0-	-0-	-0-	2071 1 8962 3	595 2 18 4	Y	2284	2111 0	41	160	1	
*11	14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	2027 1 9108 3	583 2 18 4	Y	2090	2095 1	36			
*12	13820 X	13820	-0-	-0-	-0-	2056 1 8873 3	674 2 3 4	Y	2013	2038 1	11			
*01	10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	1776 1 6704 3	506 2 16 4	Y	1447	533 0	23	902	1	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MONSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287747 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MONSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287748 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12848 - 17134														
08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	221	220 0		2
09	1950 X	131	-0-	-1819	-0-	8 1	3 2			Y	75	76 0		1
						37 3	83 9							
10	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	625 1	179 2			Y	333	305 0	23 1	6
						2703 3	6 4							
*11	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	309 1	89 2			Y	174	177 1		3
						1391 3	3 4							
*12	186 X	71	-0-	-115	-0-	13 1	4 2			Y	-0-	3 1		-0-
						54 3								
01	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-			-0-
MONSON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287749 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12862 - 16903														
08	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	702	698 0		7
09	5460 X	330	-0-	-5130	-0-	10 1	3 2			Y	242	246 0		3
						51 3	266 9							
10	4619 X	217	-0-	-4402	-0-	16 1	5 2			Y	114	107 0	8 1	2
						71 3	125 9							
*11	3870 X	77	-0-	-3793	-0-	11 1	3 2			Y	14	16 1		-0-
						48 3	15 9							
*12	465 X	24	-0-	-441	-0-	3 1	1 2			Y	6	6 1		-0-
						13 3	7 9							
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	83	30 0	52 1	1
KRAUSE B WELL #: 11H RRCID -> 287771 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13248 - 19108														
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.	56	-0-	56	56	24 1	18 3			Y	13	11 1		2
						14 9								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-	2 1		-0-
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287782 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13090 - 17383														
08	811 N	-0-	-0-	-811	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	9 1	3 2			Y	4	4 0		-0-
						47 3	4 9							
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7 1	2 2			Y	34	31 0	2 1	1
						31 3	37 9							
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3			Y	32	32 1		1
						35 9								
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	15 1	5 2			Y	1	2 1		-0-
						67 3	1 9							
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	3	1 0	2 1	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287783 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259														
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287784 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12875 - 17039														
08	3379 X	1567	-0-	-1812	-0-	1	1	8	3	Y	1416	1414	0	15
						1558	9							
09	3270 X	1252	-0-	-2018	-0-	1	1	5	3	Y	1133	1132	0	16
						1246	9							
10	3379 X	1251	-0-	-2128	-0-	3	1	1	2	Y	1124	1041	0	20
						11	3	1236	9					
*11	2580 X	1238	-0-	-1342	-0-	30	1	9	2	Y	965	969	1	16
						137	3	1062	9					
*12	2635 X	1172	-0-	-1463	-0-	5	1	1	2	Y	1043	1054	1	5
						19	3	1147	9					
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	927	340	0	14
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SPRENCER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 17510														
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	125	1	41	2	Y	1133	1125	0	12
						651	3	1	4					
09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	104	1	34	2	Y	930	929	0	13
						512	3	1	4					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	592	553	0	11
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	659	659	1	11
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	782	789	1	4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	703	258	0	11
SPRENCER "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13075 - 18510														
08	43958 X	41081	-0-	-2877	-0-	5725	1	1920	2	Y	3069	3071	0	32
						30016	3	44	4					
09	42540 X	32113	-0-	-10427	-0-	4615	1	1533	2	Y	2711	2705	0	38
						22945	3	38	4					
10	43958 X	29307	-0-	-14651	-0-	4610	1	1324	2	Y	3077	2844	0	56
						19947	3	41	4					
*11	42540 X	25963	-0-	-16577	-0-	3959	1	1138	2	Y	2773	2782	1	47
						17782	3	34	4					
*12	43958 X	25132	-0-	-18826	-0-	3830	1	1256	2	Y	3190	3220	1	17
						16531	3	6	4					
01	41075 X	26649	-0-	-14426	-0-	4475	1	1274	2	Y	3605	1318	0	56
						16892	3	42	4					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
08	4371 X	4242	-0-	-129	-0-	782 1	150 2	Y	1123	1123 0			25	
09	4680 X	3313	-0-	-1367	-0-	2038 3	37 4	Y	969	970 0			24	
10	5239 X	4692	-0-	-547	-0-	536 1	118 2	Y	1669	1597 0	35 1		61	
*11	5070 X	1929	-0-	-3141	-0-	1580 3	13 4	Y	1103	1134 1			30	
*12	5239 X	2833	-0-	-2406	-0-	677 1	146 2	Y	1252	1242 1			40	
01	4681 X	2390	-0-	-2291	-0-	2020 3	13 4	Y	839	287 0	564 1		28	
						163 1	36 2	Y						
						513 3	4 4	Y						
						342 1	85 2	Y						
						1023 3	6 4	Y						
						386 1	82 2	Y						
						987 3	12 4	Y						
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287816 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12975 - 18120														
08	41385 X	15970	-0-	-25415	-0-	2045 1	700 2	Y	2262	2256 0			24	
09	34680 X	13951	-0-	-20729	-0-	10721 3	16 4	Y	1793	1792 0			25	
10	27311 X	11010	-0-	-16301	-0-	1898 1	629 2	Y	1528	1418 0	107 1		28	
*11	25800 X	11101	-0-	-14699	-0-	9437 3	15 4	Y	1533	1535 1			26	
*12	15965 X	11332	-0-	-4633	-0-	1659 1	476 2	Y	1523	1541 1			8	
01	15965 X	10046	-0-	-5919	-0-	7180 3	14 4	Y	1491	546 0	930 1		23	
						1626 1	468 2	Y						
						7306 3	15 4	Y						
						1710 1	561 2	Y						
						7384 3	2 4	Y						
						1659 1	472 2	Y						
						6259 3	16 4	Y						
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287818 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287819 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13132 PERF.12994 - 19170														
08	9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	1218 1	401 2	Y	1014	1009 0			11	
09	11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	6383 3	9 4	Y	1876	1860 0			27	
10	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	1541 1	514 2	Y	1892	1753 0	132 1		34	
*11	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7672 3	13 4	Y	2087	2085 1			36	
*12	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	1161 1	334 2	Y	1459	1487 1			8	
*01	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5020 3	10 4	Y	1256	461 0	783 1		20	
						972 1	280 2	Y						
						4367 3	8 4	Y						
						1261 1	414 2	Y						
						5447 3	2 4	Y						
						762 1	216 2	Y						
						2875 3	7 4	Y						
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287838 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13253 - 18919														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378														
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-			4	1		1	2	Y	1465	1459	0			15
09	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-			19	3		1612	9							
10	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-			401	1		134	2	Y	684	689	0			10
*11	3000 N	3029	-0-	29	29			1998	3		3	4							
*12	5491 X	5462	-0-	-29	-0-			630	1		180	2	Y	524	487	0	37	1	10
*01	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-			2726	3		6	4							
								414	1		120	2	Y	572	572	1			10
								1863	3		3	4							
								673	1		221	2	Y	1507	1509	1			8
								2909	3		1	4							
								477	1		136	2	Y	1222	449	0	762	1	19
								1806	3		4	4							

KRAUSE B				WELL #:	13H	RRCID -> 287935				COMPL. DATE 12/05/2016		TOTAL	DEPTH 12658	PERF.13204 - 18920					
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-			43	1		50	3	Y	3	3	1			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			3	9				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	1	1	1			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-								Y	-0-					-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-			2	1		2	3	Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-

SPRENCEL "B" UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 287968				COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL	DEPTH 13003	PERF.13000 - 18431					
08	1054 N	396	-0-	-658	-0-			57	1		19	2	Y	20	20	0			-0-
09	870 N	58	-0-	-812	-0-			298	3		22	9							
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-			1	1		5	3	Y	47	46	0			1
*11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			52	9		3	2	Y						
*12	473 N	473	-0-	-0-	-0-			10	1		3	2	Y	219	201	0	15	1	4
								44	3		241	9							3
													Y	202	203	1			2
								2	1		1	2	Y	420	421	1			3
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			8	3		462	9	Y	241	89	0	150	1	4

WESSENDORFF A UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 287970				COMPL. DATE 06/12/2017		TOTAL	DEPTH 13112	PERF.12983 - 18841					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF A UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 287984				COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL	DEPTH 12992	PERF.13032 - 18546					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287987 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18062														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
08	780 X	780	-0-	-0-	-0-	118 1	39 2	Y	8	8 0				-0-
09	388 X	388	-0-	-0-	-0-	613 3	1 4	Y	-0-					-0-
10	83 X	83	-0-	-0-	-0-	61 1	20 2	Y	-0-					-0-
11	43 X	43	-0-	-0-	-0-	307 3	4 2	Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	2 2	Y	-0-					-0-
01	88 X	88	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-					-0-
						8 1		Y	-0-					-0-
						33 3		Y	-0-					-0-
						17 1	4 2	Y	-0-	2 0	3 1			-0-
						61 3	6 9	Y	5					-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287995 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13081 - 17049														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287996 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13121 - 17534														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 287997 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13217 - 17308														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 288033 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13067 - 16955														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NICHOLS A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288034 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12216 PERF.12312 - 16624														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	289 1	56 2	Y		799	798 0			18
						754 3	13 4							
09	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	162 1	36 2	Y		523	528 0			13
						477 3	4 4							
10	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	183 1	40 2	Y		603	581 0	13 1		22
						547 3	4 4							
*11	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	314 1	69 2	Y		533	541 1			14
						992 3	8 4							
*12	3042 N	3042	-0-	-0-	-0-	547 1	135 2	Y		650	643 1			21
						1636 3	9 4							
*01	3100 N	4394	-0-	1294	1294	1016 1	217 2	Y		487	164 0	328 1		16
						2593 3	32 4							
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288074 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13164 - 16747														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
NICHOLS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288076 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12357 PERF.12209 - 16600														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289756 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12879 - 17015														
08	3379 X	239	-0-	-3140	-0-	9 1	3 2	Y		161	161 0			2
						50 3	177 9							
09	3270 X	2266	-0-	-1004	-0-	321 1	107 2	Y		216	215 0			3
						1597 3	3 4							
10	3379 X	859	-0-	-2520	-0-	132 1	38 2	Y		104	98 0	7 1		2
						574 3	1 4							
*11	1680 X	1276	-0-	-404	-0-	191 1	55 2	Y		155	154 1			3
						857 3	2 4							
*12	2356 X	957	-0-	-1399	-0-	135 1	44 2	Y		175	177 1			1
						585 3	193 9							
01	2356 X	569	-0-	-1787	-0-	66 1	19 2	Y		213	78 0	133 1		3
						249 3	1 4							
DROMGOOLE "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289757 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12957 - 17144														
08	3100 N	2100	-0-	-1000	2966	22 1	7 2	Y		1775	1768 0			19
						118 3	1953 9							
09	3397 X	431	-0-	-2966	-0-	6 1	2 2	Y		356	370 0			5
						31 3	392 9							
10	1953 X	77	-0-	-1876	-0-	4 1	1 2	Y		50	51 0	3 1		1
						17 3	55 9							
*11	1890 X	1516	-0-	-374	-0-	71 1	20 2	Y		1005	989 1			17
						318 3	1 4							
*12	1953 X	1402	-0-	-551	-0-	67 1	22 2	Y		933	945 1			5
						287 3	1026 9							
01	1953 X	67	-0-	-1886	-0-	5 1	1 2	Y		40	19 0	25 1		1
						17 3	44 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 #: 4H RRCID -> 289758 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12994 - 17668															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
GUEVARA B WELL #: 4H RRCID -> 289852 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13390 - 19289															
08	9331 X	7363	-0-	-1968	-0-	965	1	5545	3	Y	775	733	1		189
						853	9								
09	8040 X	7006	-0-	-1034	-0-	878	1	5258	3	Y	791	802	1		178
						870	9								
10	7750 X	6887	-0-	-863	-0-	791	1	5237	3	Y	781	778	1		181
						859	9								
11	7350 X	6803	-0-	-547	-0-	788	1	5023	3	Y	902	926	1		157
						992	9								
*12	7595 X	6298	-0-	-1297	-0-	769	1	4924	3	Y	550	546	1		161
						605	9								
*01	7378 X	6008	-0-	-1370	-0-	790	1	4700	3	Y	471	469	1		163
						518	9								
GUEVARA B WELL #: 6H RRCID -> 289854 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13420 - 19769															
08	10199 X	7996	-0-	-2203	-0-	1082	1	6301	3	N	557	537	1		176
						613	9								
09	9270 X	7646	-0-	-1624	-0-	1006	1	6082	3	N	507	522	1		161
						558	9								
10	8649 X	7455	-0-	-1194	-0-	894	1	5980	3	N	528	523	1		166
						581	9								
11	8280 X	6647	-0-	-1633	-0-	819	1	5264	3	N	513	537	1		142
						564	9								
*12	8401 X	6955	-0-	-1446	-0-	839	1	5436	3	N	618	574	1		186
						680	9								
*01	7998 X	6412	-0-	-1586	-0-	817	1	4942	3	N	594	587	1		193
						653	9								
GUEVARA B WELL #: 5H RRCID -> 289865 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13455 - 19934															
08	6138 X	5343	-0-	-795	-0-	727	1	4010	3	Y	551	519	1		129
						606	9								
09	5940 X	4954	-0-	-986	-0-	672	1	3784	3	Y	453	474	1		108
						498	9								
10	5673 X	4940	-0-	-733	-0-	604	1	3666	3	Y	609	587	1		130
						670	9								
11	5370 X	4270	-0-	-1100	-0-	552	1	3261	3	Y	415	457	1		88
						457	9								
*12	5549 X	3438	-0-	-2111	-0-	464	1	2702	3	Y	247	242	1		93
						272	9								
*01	5332 X	2191	-0-	-3141	-0-	315	1	1516	3	Y	327	319	1		101
						360	9								
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289920 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13024 PERF.13069 - 17901															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289921 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13032 - 17830													
M	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
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290342 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149													
08	7688 X	2667	-0-	-5021	-0-	956 1	460 2	Y	-0-	29 0			-0-
						1214 3	37 4						
09	7440 X	2613	-0-	-4827	-0-	703 1	375 2	Y	480	469 0			11
						995 3	12 4						
10	7688 X	3509	-0-	-4179	-0-	854 1	470 2	Y	894	880 0			25
						1180 3	22 4						
11	6000 X	3279	-0-	-2721	-0-	866 1	540 2	Y	449	463 0			11
						1376 3	3 4						
12	3007 X	1798	-0-	-1209	-0-	613 1	338 2	Y	112	120 0			3
						720 3	4 4						
01	3503 X	310	-0-	-3193	-0-	4 1	2 2	Y	274	269 0			8
						3 3	301 9						
ULRICH A WELL #: 7H RRCID -> 291020 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 12950 PERF.13058 - 18897													
08	6541 X	5218	-0-	-1323	-0-	475 1	4580 3	Y	148	180 1			49
						163 9							
09	6000 X	5592	-0-	-408	-0-	492 1	4680 3	Y	382	368 1			63
						420 9							
10	6200 X	5227	-0-	-973	-0-	457 1	4419 3	Y	319	326 1			56
						351 9							
11	5910 X	5054	-0-	-856	-0-	438 1	4088 3	Y	480	460 1			76
						528 9							
*12	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	389 1	4870 3	Y	569	562 1			83
						626 9							
*01	5766 X	5285	-0-	-481	-0-	324 1	4061 3	Y	818	747 1			154
						900 9							
ULRICH A WELL #: 4H RRCID -> 291022 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13301 - 19547													
08	8804 X	7366	-0-	-1438	-0-	510 1	5022 3	Y	1667	1718 1			126
						1834 9							
09	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	570 1	5536 3	Y	1940	1911 1			155
						2134 9							
10	8339 X	7391	-0-	-948	-0-	516 1	5081 3	Y	1631	1669 1			117
						1794 9							
11	8070 X	7014	-0-	-1056	-0-	509 1	4836 3	Y	1517	1477 1			157
						1669 9							
*12	8525 X	7776	-0-	-749	-0-	455 1	5682 3	Y	1490	1489 1			158
						1639 9							
*01	8525 X	5856	-0-	-2669	-0-	357 1	4662 3	Y	761	759 1			160
						837 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ULRICH A WELL #: 6H RRCID -> 291023 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13014 - 19176															
M	ALLOW 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	8928 X	8250	-0-	-678	-0-	628	1	6230	3	Y	1265	1286	1		117
						1392	9								
09	8640 X	8154	-0-	-486	-0-	638	1	6233	3	Y	1166	1160	1		123
						1283	9								
10	8184 X	8075	-0-	-109	-0-	609	1	6057	3	Y	1281	1292	1		112
						1409	9								
11	8130 X	7625	-0-	-505	-0-	605	1	5766	3	Y	1140	1112	1		140
						1254	9								
*12	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	495	1	6250	3	Y	1772	1726	1		186
						1949	9								
*01	8432 X	8126	-0-	-306	-0-	544	1	5969	3	Y	1466	1397	1		255
						1613	9								
ULRICH A - WILLIAMS A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291089 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13478 - 19699															
08	11997 X	10891	-0-	-1106	-0-	822	1	8187	3	Y	1711	1751	1		128
						1882	9								
09	11610 X	10747	-0-	-863	-0-	848	1	8327	3	Y	1429	1428	1		129
						1572	9								
10	11408 X	9973	-0-	-1435	-0-	769	1	7664	3	Y	1400	1421	1		108
						1540	9								
11	11070 X	9115	-0-	-1955	-0-	721	1	6983	3	Y	1283	1250	1		141
						1411	9								
*12	11439 X	10283	-0-	-1156	-0-	659	1	8333	3	Y	1174	1179	1		136
						1291	9								
*01	11098 X	9132	-0-	-1966	-0-	543	1	7246	3	Y	1221	1129	1		228
						1343	9								
ULRICH A WELL #: 3H RRCID -> 291145 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13377 - 19575															
08	7533 X	6313	-0-	-1220	-0-	498	1	4894	3	Y	837	875	1		81
						921	9								
09	8280 X	6309	-0-	-1971	-0-	506	1	4881	3	Y	838	830	1		89
						922	9								
10	8556 X	6157	-0-	-2399	-0-	487	1	4756	3	Y	831	843	1		77
						914	9								
11	8280 X	5871	-0-	-2409	-0-	459	1	4346	3	Y	969	935	1		111
						1066	9								
*12	6851 X	6554	-0-	-297	-0-	412	1	5188	3	Y	867	872	1		106
						954	9								
*01	6510 X	5253	-0-	-1257	-0-	322	1	4202	3	Y	663	630	1		139
						729	9								
ULRICH A WELL #: 5H RRCID -> 291184 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13129 - 19243															
08	4681 X	4292	-0-	-389	-0-	330	1	3148	3	Y	740	768	1		61
						814	9								
09	4530 X	3975	-0-	-555	-0-	318	1	2954	3	Y	639	638	1		62
						703	9								
10	4681 X	3994	-0-	-687	-0-	316	1	2916	3	Y	693	699	1		56
						762	9								
11	4170 X	3775	-0-	-395	-0-	297	1	2720	3	Y	689	669	1		76
						758	9								
*12	4309 X	3822	-0-	-487	-0-	238	1	2889	3	Y	632	635	1		73
						695	9								
*01	4278 X	3001	-0-	-1277	-0-	201	1	2138	3	Y	602	567	1		108
						662	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// BIG OAK B				//CONT.// WELL #:	27135 750 4H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 293691		CAPACITY COMPL. DATE 12/19/2025				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 12931 PERF.13150 - 19708						
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
08	16523 X	15002	-0-	-1521	-0-	593	1	2992	1	11417	3	Y	2720	364	0	2375	1	192
09	15990 X	13243	-0-	-2747	-0-	572	1	2177	1	10494	3	Y	1979	2076	1			95
10	15717 X	13340	-0-	-2377	-0-	588	1	2382	1	10370	3	Y	2165	2090	1			170
11	15210 X	12305	-0-	-2905	-0-	561	1	2108	1	9636	3	Y	1916	1923	1			163
*12	15376 X	5414	-0-	-9962	-0-	270	1	865	1	4279	3	Y	786	872	1			77
*01	15066 X	-0-	-0-	-15066	-0-							Y	-0-	77	1			-0-
BIG OAK B				WELL #:	6H	RRCID -> 293692		COMPL. DATE 03/28/2025				TOTAL DEPTH 12948 PERF.13110 - 22110						
08	32395 X	23690	-0-	-8705	-0-	927	1	4648	1	18115	3	Y	4225	579	0	3725	1	297
09	31350 X	22028	-0-	-9322	-0-	904	1	4297	1	16827	3	Y	3906	4016	1			187
10	29512 X	21551	-0-	-7961	-0-	928	1	3989	1	16634	3	Y	3626	3528	1			285
11	27000 X	20416	-0-	-6584	-0-	901	1	3836	1	15679	3	Y	3487	3476	1			296
*12	25296 X	18911	-0-	-6385	-0-	888	1	3433	1	14590	3	Y	3121	3111	1			306
*01	23870 X	19821	-0-	-4049	-0-	1298	1	3835	1	14688	3	Y	3486	3458	1			334
BIG OAK B				WELL #:	3H	RRCID -> 293703		COMPL. DATE 12/18/2025				TOTAL DEPTH 12915 PERF.13152 - 18262						
08	10571 X	8658	-0-	-1913	-0-	343	1	1848	1	6467	3	Y	1680	243	0	1482	1	117
09	9390 X	7558	-0-	-1832	-0-	333	1	1269	1	5956	3	Y	1154	1216	1			55
10	9703 X	7541	-0-	-2162	-0-	342	1	1361	1	5838	3	Y	1237	1195	1			97
11	9270 X	7426	-0-	-1844	-0-	331	1	1588	1	5507	3	Y	1444	1418	1			123
*12	9579 X	3509	-0-	-6070	-0-	163	1	876	1	2470	3	Y	796	841	1			78
*01	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-							Y	-0-	78	1			-0-
GUEVARA A				WELL #:	4H	RRCID -> 293704		COMPL. DATE 11/25/2022				TOTAL DEPTH 13334 PERF.13367 - 19105						
08	17608 X	14242	-0-	-3366	-0-	1078	1	1096	1	12068	3	Y	996	161	0	895	1	121
09	17010 X	13438	-0-	-3572	-0-	1059	1	904	1	11475	3	Y	822	810	1			133
10	17298 X	13690	-0-	-3608	-0-	1214	1	1309	1	11167	3	Y	1190	1141	1			182
11	15660 X	12925	-0-	-2735	-0-	1346	1	1003	1	10576	3	Y	912	967	1			127
*12	15717 X	12978	-0-	-2739	-0-	1358	1	1012	1	10608	3	Y	920	847	1			200
*01	14260 X	12271	-0-	-1989	-0-	1609	1	895	1	9767	3	Y	814	903	1			111

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SHEPPARD A WELL #: 2H RRCID -> 293720 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13405 - 19070															
M	ALLOW 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	18724 X	14995	-0-	-3729	-0-	13787	3	1208	9	Y	1098	178	0	965 1	133
09	18120 X	14059	-0-	-4061	-0-	13054	3	1005	9	Y	914	899	1		148
10	17701 X	13953	-0-	-3748	-0-	12714	3	1239	9	Y	1126	1101	1		173
11	15930 X	12858	-0-	-3072	-0-	11752	3	1106	9	Y	1005	1038	1		140
*12	15500 X	13043	-0-	-2457	-0-	11925	3	1118	9	Y	1016	935	1		221
*01	15004 X	12014	-0-	-2990	-0-	10957	3	1057	9	Y	961	1051	1		131
JACOBS A-BOYSEN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293725 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 13056 PERF.13136 - 20013															
08	22444 X	18912	-0-	-3532	-0-	1096	1	15235	3	N	2346	2248	1		424
						2581	9								
09	20220 X	17465	-0-	-2755	-0-	936	1	14088	3	N	2219	2447	1		196
						2441	9								
10	19623 X	17450	-0-	-2173	-0-	1005	1	13938	3	N	2279	2252	1		223
						2507	9								
11	18990 X	16717	-0-	-2273	-0-	964	1	13388	3	N	2150	2067	1		306
						2365	9								
*12	19220 X	16491	-0-	-2729	-0-	1283	1	12800	3	N	2189	2085	1		410
						2408	9								
*01	18910 X	15827	-0-	-3083	-0-	1536	1	11930	3	N	2146	2269	1		287
						2361	9								
BIG OAK B WELL #: 5H RRCID -> 293766 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13160 - 22065															
08	16554 X	13922	-0-	-2632	-0-	560	1	10862	3	Y	2273	318	0	1931 1	159
						2500	9								
09	15480 X	12726	-0-	-2754	-0-	543	1	10024	3	Y	1963	2028	1		94
						2159	9								
10	15314 X	12958	-0-	-2356	-0-	560	1	9948	3	Y	2227	2146	1		175
						2450	9								
11	14160 X	11930	-0-	-2230	-0-	547	1	9434	3	Y	1772	1797	1		150
						1949	9								
*12	13981 X	12199	-0-	-1782	-0-	617	1	10003	3	Y	1435	1444	1		141
						1579	9								
*01	13981 X	13740	-0-	-241	-0-	974	1	10793	3	Y	1794	1763	1		172
						1973	9								
SPRENCEL 'A' UNIT WELL #: 8H RRCID -> 296489 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12960 - 17754															
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SPRENCEL 'A' UNIT WELL #: 9H RRCID -> 296495 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12905 - 18006															
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750					NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO., L.P.//CONT.// 216378					WELL #:		4H	RRCID -> 296688	COMPL.	DATE 04/25/2024	TOTAL	DEPTH 12751	PERF.12890	- 17589		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
08	16523 X	11482	-0-	-5041		-0-	752	1	8678	3	Y	1865	1764	0	101	
09	14550 X	10226	-0-	-4324		-0-	2052	9								
10	15035 X	10218	-0-	-4817		-0-	702	1	7846	3	Y	1525	1342	0	122	
11	13050 X	9282	-0-	-3768		-0-	1678	9								
*12	12989 X	9509	-0-	-3480		-0-	715	1	7530	3	Y	1794	751	0	130	
*01	11563 X	9416	-0-	-2147		-0-	1973	9								
							605	1	6926	3	Y	1592	1607	1	115	
							1751	9								
							745	1	7099	3	Y	1514	1501	1	128	
							1665	9								
							631	1	7244	3	Y	1401	1384	1	145	
							1541	9								
BOYSEN A-BOYSEN B SA 1					WELL #:	1H	RRCID -> 296689	COMPL.	DATE 04/25/2024	TOTAL	DEPTH 12782	PERF.12845	- 21736			
08	32519 X	23269	-0-	-9250		-0-	1455	1	17679	3	Y	3759	3532	0	228	
09	30060 X	21251	-0-	-8809		-0-	4135	9								
10	29636 X	19892	-0-	-9744		-0-	1350	1	15990	3	Y	3555	3165	0	260	
11	26010 X	18413	-0-	-7597		-0-	3911	9								
*12	25296 X	18576	-0-	-6720		-0-	1349	1	15144	3	Y	3090	1335	0	218	
*01	23405 X	18407	-0-	-4998		-0-	3399	9								
							1161	1	14020	3	Y	2938	2944	1	212	
							3232	9								
							1410	1	14010	3	Y	2869	2839	1	242	
							3156	9								
							1235	1	14475	3	Y	2452	2441	1	253	
							2697	9								
BOYSEN A-BOYSEN B SA 2					WELL #:	2H	RRCID -> 296690	COMPL.	DATE 04/25/2024	TOTAL	DEPTH 12794	PERF.12835	- 20240			
08	27869 X	19899	-0-	-7970		-0-	1273	1	15426	3	Y	2909	2734	0	175	
09	24720 X	18044	-0-	-6676		-0-	3200	9								
10	24397 X	16944	-0-	-7453		-0-	1174	1	13870	3	Y	2727	2425	0	201	
11	22290 X	15466	-0-	-6824		-0-	3000	9								
*12	21824 X	16027	-0-	-5797		-0-	1176	1	13175	3	Y	2357	1018	0	166	
*01	19995 X	15786	-0-	-4209		-0-	2593	9								
							1004	1	12117	3	Y	2132	2144	1	154	
							2345	9								
							1241	1	12246	3	Y	2309	2268	1	195	
							2540	9								
							1069	1	12514	3	Y	2003	1991	1	207	
							2203	9								
BOYSEN A-BOYSEN B SA 3					WELL #:	3H	RRCID -> 296691	COMPL.	DATE 04/25/2024	TOTAL	DEPTH 12858	PERF.12870	- 20416			
08	35247 X	23565	-0-	-11682		-0-	1527	1	18542	3	Y	3178	2952	0	226	
09	30600 X	21649	-0-	-8951		-0-	3496	9								
10	29977 X	20377	-0-	-9600		-0-	1414	1	16758	3	Y	3161	2815	0	231	
11	26340 X	18818	-0-	-7522		-0-	3477	9								
*12	25978 X	18761	-0-	-7217		-0-	1418	1	15934	3	Y	2750	1187	0	194	
*01	23684 X	19178	-0-	-4506		-0-	3025	9								
							1222	1	14795	3	Y	2546	2557	1	183	
							2801	9								
							1447	1	14466	3	Y	2589	2554	1	218	
							2848	9								
							1263	1	14890	3	Y	2750	2684	1	284	
							3025	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378															
BOYSEN A				WELL #:	5H	RRCID	-> 297070	COMPL. DATE	04/25/2024	TOTAL	DEPTH	12774	PERF.	12865	-	17613				
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
08	13888	X	9940	-0-	-3948	-0-		654	1	1632	9	7654	3	Y	1484	1401	0	82	1	83
09	13440	X	8798	-0-	-4642	-0-		609	1	1275	9	6914	3	Y	1159	1030	0	126	1	86
10	13516	X	8891	-0-	-4625	-0-		645	1	1417	9	6829	3	Y	1288	548	0	734	1	92
11	11370	X	7956	-0-	-3414	-0-		531	1	1345	9	6080	3	Y	1223	1227	1			88
*12	11346	X	8533	-0-	-2813	-0-		685	1	1357	9	6491	3	Y	1234	1218	1			104
*01	9982	X	8434	-0-	-1548	-0-		584	1	1287	9	6563	3	Y	1170	1153	1			121
MUIR D					WELL #:	15H	RRCID	-> 297601	COMPL. DATE	01/29/2026	TOTAL	DEPTH	13139	PERF.	12970	-	19369			
08	86366	X	54164	-0-	-32202	-0-		465	1	7257	9	46442	3	Y	6597	6161	0	334	1	102
09	83580	X	53732	-0-	-29848	-0-		46504	3	10759	9	7228	9	Y	6571	5940	0	639	1	94
10	78120	X	36242	-0-	-41878	-0-		1381	1	5026	9	29835	3	Y	4569	3630	0	984	1	49
11	67020	X	-0-	-0-	-67020	-0-								Y	-0-					49
12	55521	X	-0-	-0-	-55521	-0-								Y	-0-					49
*01	55521	X	50575	-0-	-4946	-0-		465	1	7461	9	42649	3	Y	6783	5165	0	1481	1	186
MUIR D					WELL #:	12H	RRCID	-> 297615	COMPL. DATE	01/23/2026	TOTAL	DEPTH	13055	PERF.	12950	-	19246			
08	84723	X	55938	-0-	-28785	-0-		465	1	10759	9	44714	3	Y	9781	9781	0			-0-
09	81990	X	50680	-0-	-31310	-0-		40519	3	10759	9	10161	9	Y	9237	8444	0	675	1	118
10	75919	X	41154	-0-	-34765	-0-		1484	1	7340	9	32330	3	Y	6673	5225	0	1491	1	75
11	65400	X	-0-	-0-	-65400	-0-								Y	103					178
12	61101	X	-0-	-0-	-61101	-0-								Y	-0-					178
*01	55924	X	43777	-0-	-12147	-0-		465	1	8128	9	35184	3	Y	7389	5853	0	1537	1	177
KRAUSE B-STRENK A SA 1					WELL #:	1H	RRCID	-> 297879	COMPL. DATE	01/03/2025	TOTAL	DEPTH	13123	PERF.	12710	-	23893			
08	89745	X	78479	-0-	-11266	-0-		1561	1	12342	9	64576	3	Y	11220	11052	0	215	1	148
09	86850	X	80058	-0-	-6792	-0-		3908	1	11949	9	64201	3	Y	10863	8992	0	1791	1	228
10	89745	X	76731	-0-	-13014	-0-		1457	1	12293	9	62981	3	Y	11175	10842	0	443	1	118
*11	86850	X	64960	-0-	-21890	-0-		1196	1	10161	9	53603	3	Y	9237	8316	0	947	1	92
*12	84909	X	61891	-0-	-23018	-0-		1413	1	9625	9	50853	3	Y	8750	8379	0	427	1	36
*01	82739	X	60344	-0-	-22395	-0-		1494	1	8565	9	50285	3	Y	7786	7184	0	572	1	66

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KRAUSE B-STRENN A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 297880 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12649 - 24394														
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
08	82987 X	65739	-0-	-17248	-0-	1285 1	53719 3	Y	9759	9576 0	158 1			161
09	80310 X	65573	-0-	-14737	-0-	10735 9								
10	82987 X	67671	-0-	-15316	-0-	55529 3	10044 9	Y	9131	7547 0	1552 1			193
						1275 1	55253 3	Y	10130	9825 0	390 1			108
*11	80310 X	57360	-0-	-22950	-0-	11143 9								
						1035 1	46606 3	Y	8835	7972 0	885 1			86
*12	69564 X	55117	-0-	-14447	-0-	9719 9								
						1225 1	44571 3	Y	8474	8140 0	387 1			33
*01	67766 X	55216	-0-	-12550	-0-	9321 9								
						1302 1	44543 3	Y	8519	7838 0	639 1			75
						9371 9								
MUIR D WELL #: 14H RRCID -> 297883 COMPL. DATE 01/25/2026 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12910 - 19260														
08	69967 X	54725	-0-	-15242	-0-	465 1	47284 3	Y	6342	5409 0	753 1			218
09	67710 X	49779	-0-	-17931	-0-	6976 9								
10	64387 X	34008	-0-	-30379	-0-	42820 3	6959 9	Y	6326	5720 0	734 1			90
						1286 1	27937 3	Y	4350	3521 0	876 1			43
						4785 9								
11	55980 X	-0-	-0-	-55980	-0-			Y	-0-					43
12	54777 X	-0-	-0-	-54777	-0-			Y	-0-					43
*01	54777 X	42143	-0-	-12634	-0-	34357 3	7786 9	Y	7078	5403 0	1525 1			193
MUIR D WELL #: 13H RRCID -> 297884 COMPL. DATE 04/16/2024 TOTAL DEPTH 13072 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
ELDER B WELL #: 14H RRCID -> 297932 COMPL. DATE 01/29/2026 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12475 - 15798														
08	22382 X	16565	-0-	-5817	-0-	505 1	13047 3	Y	2739	2712 0	50 1			50
09	21660 X	11975	-0-	-9685	-0-	3013 9								
10	22382 X	12271	-0-	-10111	-0-	503 1	8383 3	Y	2808	2768 0	23 1			67
						3089 9								
*11	21660 X	10077	-0-	-11583	-0-	533 1	8610 3	Y	2844	2794 0	71 1			46
						3128 9								
*12	20646 X	8999	-0-	-11647	-0-	499 1	7178 3	Y	2182	2052 0	140 1			36
						2400 9								
*01	16554 X	6372	-0-	-10182	-0-	456 1	6405 3	Y	1944	1865 0	22 1			93
						2138 9								
						439 1	4060 3	Y	1703	1572 0	173 1			51
						1873 9								
MUIR D WELL #: 10H RRCID -> 298014 COMPL. DATE 01/20/2026 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13114 - 19480														
08	65658 X	46019	-0-	-19639	-0-	465 1	36217 3	Y	8488	7592 0	774 1			210
09	63540 X	37063	-0-	-26477	-0-	9337 9								
10	65658 X	21650	-0-	-44008	-0-	31031 3	6032 9	Y	5484	4962 0	654 1			78
						778 1	17052 3	Y	3473	2820 0	697 1			34
						3820 9								
11	56640 X	-0-	-0-	-56640	-0-			Y	-0-					34
*12	56668 X	-0-	-0-	-56668	-0-			Y	-0-					34
*01	45942 X	22524	-0-	-23418	-0-	465 1	18478 3	Y	3255	2541 0	666 1			82
						3581 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378												
MUIR D				WELL #:	9H	RRCID ->	298026	COMPL.	DATE 10/20/2025	TOTAL	DEPTH	13002	PERF.	13130	-	19499	
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	
08	63457 X	44627	-0-	-18830		-0-		465	1	36089	3	Y	7339	6399	0	812	1
								8073	9							220	
09	61410 X	38491	-0-	-22919		-0-		32273	3	6218	9	Y	5653	5128	0	667	1
10	63457 X	24692	-0-	-38765		-0-		911	1	19894	3	Y	3534	2874	0	704	1
								3887	9								
11	57330 X	-0-	-0-	-57330		-0-						Y	-0-				34
*12	57784 X	-0-	-0-	-57784		-0-						Y	-0-				34
*01	44547 X	11595	-0-	-32952		-0-		2628	1	7635	3	Y	1211	922	0	290	1
								1332	9								33
MUIR D				WELL #:	11H	RRCID ->	298029	COMPL.	DATE 01/21/2026	TOTAL	DEPTH	13039	PERF.	13289	-	19641	
08	64077 X	52227	-0-	-11850		-0-		465	1	42917	3	Y	8041	7042	0	863	1
								8845	9							234	
09	62010 X	44060	-0-	-17950		-0-		38077	3	5983	9	Y	5439	4923	0	673	1
10	64077 X	31971	-0-	-32106		-0-		1193	1	26295	3	Y	4075	3241	0	868	1
								4483	9								
11	62010 X	-0-	-0-	-62010		-0-						Y	-0-				43
12	64077 X	-0-	-0-	-64077		-0-						Y	-0-				43
*01	52328 X	29403	-0-	-22925		-0-		465	1	24246	3	Y	4265	3308	0	890	1
								4692	9								110
KRAUSE B-STRENNK A SA 3				WELL #:	3H	RRCID ->	298099	COMPL.	DATE 01/04/2025	TOTAL	DEPTH	13125	PERF.	12700	-	24234	
08	100068 X	88661	-0-	-11407		-0-		1746	1	72314	3	Y	13274	13274	0		-0-
								14601	9								
09	96840 X	78459	-0-	-18381		-0-		65024	3	13435	9	Y	12214	12214	0		-0-
10	100068 X	76169	-0-	-23899		-0-		1382	1	60932	3	Y	12595	12179	0	269	1
								13855	9								147
*11	94950 X	65947	-0-	-29003		-0-		1142	1	51800	3	Y	11823	10757	0	1107	1
								13005	9								106
*12	98115 X	61220	-0-	-36895		-0-		1302	1	47898	3	Y	10927	10500	0	491	1
								12020	9								42
*01	88660 X	66829	-0-	-21831		-0-		1555	1	53250	3	Y	10931	10051	0	825	1
								12024	9								97
BIG OAK A				WELL #:	4H	RRCID ->	301048	COMPL.	DATE 11/18/2025	TOTAL	DEPTH	12839	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-	
BIG OAK A				WELL #:	5H	RRCID ->	301049	COMPL.	DATE 11/25/2025	TOTAL	DEPTH	12832	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-	
BIG OAK A				WELL #:	6H	RRCID ->	301050	COMPL.	DATE 12/04/2025	TOTAL	DEPTH	12820	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-	
BIG OAK B				WELL #:	7H	RRCID ->	301078	COMPL.	DATE 12/13/2025	TOTAL	DEPTH	12888	PERF.	N/A			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.				253162												
BOENING UNIT		WELL #:		A 1H		RRCID -> 269263		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					83
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-		1 4		10 9	N	9					92
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					92
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-		102 3		1 4	N	11					103
							12 9									
12	24 X	24	-0-	-0-	-0-		2 4		22 9	N	20					123
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 4			N	-0-					123
BRAZZEAL		WELL #:		1H		RRCID -> 289157		COMPL. DATE 04/19/2021		TOTAL DEPTH 13428 PERF.13812 - 21350						
08	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-		487 1	5239 3		N	353	345 1		1 8		12
							4 4	388 9								
09	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-		528 1	4539 3		N	270	271 1		1 8		10
							3 4	297 9								
10	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-		699 1	6076 3		N	397	398 1		1 8		8
							4 4	437 9								
11	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-		572 1	2355 3		N	172	174 1				6
							1 4	189 9								
12	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-		633 1	4417 3		N	409	401 1		1 8		13
							4 4	450 9								
01	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-		630 1	3872 3		N	467	467 1		1 8		12
							4 4	514 9								
CROSSROADS UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 290388		COMPL. DATE 11/17/2018		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12784 - 15647						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CROSSROADS UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 290389		COMPL. DATE 11/17/2018		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12855 - 16282						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CROSSROADS UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 290390		COMPL. DATE 11/17/2018		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11358 - 17017						
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162													
CROSSROADS UNIT				WELL #:	7H	RRCID	->	290393	COMPL.	DATE	09/10/2019	TOTAL	DEPTH	12309	PERF.12833	-	18847	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	895	-0-	895	895	355	1	7 4	35	3	Y	453	455	0				140
09	DLQ G-10	1164	-0-	1164	2059	323	1	8 4	498	9	Y	693	643	0				190
10	DLQ G-10	2521	-0-	2521	4580	284	1	8 4	762	9	Y	743	727	0		1	8	205
11	6077 X	1497	-0-	-4580	-0-	300	1	8 4	817	9	Y	686	774	0				117
12	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	263	1	8 4	434	3	Y	531	541	0		1	8	106
01	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	214	1	7 4	584	9	Y	611	580	0				137
						19	4		672	9								
CROSSROADS UNIT				WELL #:	8H	RRCID	->	290394	COMPL.	DATE	09/10/2019	TOTAL	DEPTH	12336	PERF.12831	-	18402	
08	DLQ G-10	2978	-0-	2978	2978	241	1	9 4	2260	3	Y	425	372	0				131
09	DLQ G-10	1717	-0-	1717	4695	142	1	5 4	468	9	Y	511	501	0		1	8	140
10	DLQ G-10	892	-0-	892	5587	166	1	4 4	1008	3	Y	337	384	0				93
11	6144 X	557	-0-	-5587	-0-	202	1	3 4	562	9	Y	154	220	0		1	8	26
12	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	247	1	5 4	371	9	Y	366	318	0		1	8	73
01	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	246	1	7 4	183	3	Y	463	432	0				104
									169	9								
									478	3								
									403	9								
									483	3								
									509	9								
CROSSROADS UNIT				WELL #:	9H	RRCID	->	290400	COMPL.	DATE	09/10/2019	TOTAL	DEPTH	12436	PERF.12801	-	16461	
08	DLQ G-10	698	-0-	698	698	249	1	6 4	29	3	Y	376	334	0		1	8	116
09	DLQ G-10	979	-0-	979	1677	285	1	5 4	414	9	Y	306	337	0		1	8	84
10	DLQ G-10	746	-0-	746	2423	207	1	5 4	352	3	Y	445	406	0				123
11	100 N	1801	-0-	1701	4124	321	1	7 4	337	9	Y	571	597	0				97
12	3100 N	1308	-0-	-1792	2332	407	1	7 4	44	3	Y	514	508	0				103
01	3100 N	952	-0-	-2148	184	287	1	5 4	490	9	Y	396	410	0				89
									845	3								
									628	9								
									329	3								
									565	9								
									224	3								
									436	9								
CROSSROADS UNIT				WELL #:	2H	RRCID	->	290483	COMPL.	DATE	12/04/2017	TOTAL	DEPTH	12295	PERF.12750	-	17097	
08	DLQ G-10	2227	-0-	2227	2227	359	1	7 4	1520	3	Y	310	393	0				96
09	DLQ G-10	724	-0-	724	2951	51	1	6 4	341	9	Y	245	274	0				67
10	DLQ G-10	2989	-0-	2989	5940	189	1	10 4	397	3	Y	443	387	0		1	8	122
11	9208 X	3268	-0-	-5940	-0-	378	1	10 4	270	9	Y	522	554	0		1	8	89
12	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	296	1	9 4	487	9	Y	420	425	0				84
01	359 X	359	-0-	-0-	-0-	35	1	49 4	574	9	Y	202	241	0				45
									1113	3								
									462	9								
									53	3								
									222	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.																	
CROSSROADS UNIT																	
WELL #: 3H RRCID -> 290485																	
COMPL. DATE 12/04/2017																	
TOTAL DEPTH 12291 PERF.12744 - 16586																	
M	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
08	DLQ G-10	4695	-0-	-0-	4695	4695	298 13 4	3473 911 9	3	3	Y	828	782 0				256
09	DLQ G-10	6471	-0-	-0-	6471	11166	219 11 4	5243 998 9	3	3	Y	907	913 0	1	8		249
10	DLQ G-10	4986	-0-	-0-	4986	16152	213 18 4	3911 854 9	3	3	Y	776	811 0				214
11	21070 X	4918	-0-	-0-	-16152	-0-	385 18 4	3787 738 9	3	3	Y	671	771 0				114
12	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	-0-	394 18 4	3392 532 9	3	3	Y	484	501 0				97
01	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	261 15 4	475 426 9	3	3	Y	387	397 0				87

WILLIS UNIT																	
WELL #: 3H RRCID -> 291221																	
COMPL. DATE 04/02/2014																	
TOTAL DEPTH 12284 PERF.12711 - 17043																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIS UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 291222																	
COMPL. DATE 03/10/2016																	
TOTAL DEPTH 12260 PERF.12629 - 17407																	
08	DLQ G-10	3149	-0-	-0-	3149	3149	228 9 4	2107 805 9	3	3	Y	732	698 0	1	8		74
09	DLQ G-10	2622	-0-	-0-	2622	5771	274 8 4	1651 689 9	3	3	Y	626	657 0	2	8		41
10	DLQ G-10	3070	-0-	-0-	3070	8841	294 17 4	1785 974 9	3	3	Y	885	848 0	1	8		77
11	11525 X	2684	-0-	-0-	-8841	-0-	179 10 4	1657 838 9	3	3	Y	762	791 0	1	8		47
12	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	-0-	185 18 4	1733 661 9	3	3	Y	601	621 0	1	8		26
01	927 X	927	-0-	-0-	-0-	-0-	143 17 4	280 497 9	3	3	Y	452	447 0	1	8		30

WILLIS UNIT																	
WELL #: 5H RRCID -> 291248																	
COMPL. DATE 03/18/2016																	
TOTAL DEPTH 12276 PERF.12861 - 17303																	
08	DLQ G-10	1651	-0-	-0-	1651	1651	176 2 4	1353 120 9	3	3	Y	109	106 0				11
09	DLQ G-10	1491	-0-	-0-	1491	3142	200 2 4	1161 128 9	3	3	Y	116	119 0				8
10	DLQ G-10	1103	-0-	-0-	1103	4245	108 2 4	741 252 9	3	3	Y	229	217 0				20
11	100 N	502	-0-	-0-	402	4647	44 1 4	339 118 9	3	3	Y	107	120 0				7
12	3100 N	651	-0-	-0-	-2449	2198	35 1 4	517 98 9	3	3	Y	89	92 0				4
01	2741 N	543	-0-	-0-	-2198	-0-	43 1 4	398 101 9	3	3	Y	92	90 0				6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
EOG RESOURCES, INC.															
WILLIS UNIT															
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 253162															
WELL #: 6H RRCID -> 291249 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12543 - 17335															
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	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	459	3	Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	772	-0-	772	772	1	4	66	9	Y	60	56	0	4	
10	DLQ G-10	1095	-0-	1095	1867	285	1	746	3	Y	57	56	0	5	
11	100 N	933	-0-	833	2700	1	4	63	9	Y	35	38	0	2	
12	3100 N	932	-0-	-2168	532	166	1	728	3	Y	34	35	0	1	
01	912 N	380	-0-	-532	-0-	1	4	37	9	Y	20	20	0	1	
						173	1	185	3						
						22	9								
HALEN A															
WELL #: 1H RRCID -> 291768 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11062 - 21224															
08	DLQ G-10	4033	-0-	4033	4033	24	1	3110	3	Y	811	822	0	37	
09	DLQ G-10	4504	-0-	4504	8537	7	4	892	9	Y	926	917	0	45	
10	DLQ G-10	4312	-0-	4312	12849	14	1	3464	3	Y	771	783	0	32	
11	17264 X	4415	-0-	-12849	-0-	7	4	1019	9	Y	734	742	0	23	
12	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	1	1	3456	3	Y	789	794	0	17	
01	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	7	4	848	9	Y	776	762	0	30	
						3601	3	7	4						
						807	9								
						1	1	3293	3	Y					
						7	4	868	9						
						9	1	2912	3	Y					
						7	4	854	9						
SANDIES CREEK A															
WELL #: 1H RRCID -> 291813 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12392 - 18968															
08	DLQ G-10	2275	-0-	2275	2275	156	1	1327	3	Y	709	720	0	143	
09	DLQ G-10	2276	-0-	2276	4551	12	4	780	9	Y	689	696	0	136	
10	DLQ G-10	2564	-0-	2564	7115	174	1	1332	3	Y	758	740	0	154	
11	100 N	2577	-0-	2477	9592	12	4	758	9	Y	758	740	0	154	
12	3100 N	2379	-0-	-721	8871	176	1	1543	3	Y	809	799	0	164	
01	3100 N	2690	-0-	-410	8461	11	4	834	9	Y	836	850	0	150	
						177	1	1498	3	Y	826	822	0	154	
						12	4	890	9						
						193	1	1239	3	Y					
						27	4	920	9						
						168	1	1597	3	Y					
						16	4	909	9						
SANDIES CREEK G															
WELL #: 7H RRCID -> 291901 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12231 - 18667															
08	DLQ G-10	2090	-0-	2090	2090	156	1	1295	3	Y	574	578	0	116	
09	DLQ G-10	2275	-0-	2275	4365	8	4	631	9	Y	620	613	0	123	
10	DLQ G-10	2464	-0-	2464	6829	174	1	1410	3	Y	631	626	0	128	
11	100 N	2148	-0-	2048	8877	9	4	682	9	Y	603	609	0	122	
12	3100 N	2482	-0-	-618	8259	172	1	1591	3	Y	666	668	0	119	
01	3100 N	2288	-0-	-812	7447	7	4	694	9	Y	635	636	0	118	
						160	1	1317	3	Y					
						8	4	663	9						
						149	1	1590	3	Y					
						10	4	733	9						
						145	1	1435	3	Y					
						9	4	699	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES	
EOG RESOURCES, INC.														
SANDIES CREEK H														
WELL #: 8H RRCID -> 291902 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12209 - 18279														
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	
08	DLQ G-10	2570	-0-	2570	2570	206 1	1361 3	Y	901	937 0			182	
						12 4	991 9							
09	DLQ G-10	2617	-0-	2617	5187	219 1	1385 3	Y	910	912 0			180	
						12 4	1001 9							
10	DLQ G-10	2896	-0-	2896	8083	244 1	1554 3	Y	990	969 0			201	
						9 4	1089 9							
11	100 N	2705	-0-	2605	10688	214 1	1462 3	Y	925	939 0			187	
						11 4	1018 9							
12	3100 N	2655	-0-	-445	10243	205 1	1593 3	Y	769	818 0			138	
						11 4	846 9							
01	3100 N	2712	-0-	-388	9855	205 1	1558 3	Y	853	832 0			159	
						11 4	938 9							
COOPER UNIT													WELL #: 6H RRCID -> 292543 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12179 - 17756	
08	DLQ G-10	2040	-0-	2040	2040	42 1	1678 3	Y	287	276 0			29	
						4 4	316 9							
09	DLQ G-10	1220	-0-	1220	3260	32 1	687 3	Y	451	414 0			66	
						5 4	496 9							
10	DLQ G-10	2406	-0-	2406	5666	28 1	1963 3	Y	374	394 0			46	
						4 4	411 9							
11	7397 X	1731	-0-	-5666	-0-	31 1	1100 3	Y	539	530 0			55	
						7 4	593 9							
12	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	32 1	2203 3	Y	410	429 0			36	
						6 4	451 9							
01	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	33 1	1348 3	Y	181	200 0			17	
						3 4	199 9							
SANDIES CREEK B													WELL #: 2H RRCID -> 292544 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11641 PERF.12332 - 18844	
08	DLQ G-10	2078	-0-	2078	2078	176 1	1248 3	Y	588	587 0			119	
						7 4	647 9							
09	DLQ G-10	2030	-0-	2030	4108	183 1	1179 3	Y	602	602 0			119	
						6 4	662 9							
10	DLQ G-10	2206	-0-	2206	6314	189 1	1353 3	Y	597	595 0			121	
						7 4	657 9							
11	100 N	2024	-0-	1924	8238	180 1	1262 3	Y	523	538 0			106	
						7 4	575 9							
12	3100 N	2143	-0-	-957	7281	181 1	1325 3	Y	572	576 0			102	
						8 4	629 9							
01	3100 N	2167	-0-	-933	6348	162 1	1386 3	Y	555	554 0			103	
						8 4	611 9							
LYNCH UNIT													WELL #: 7H RRCID -> 292546 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11019 - 15410	
08	DLQ G-10	2806	-0-	2806	2806	33 1	1554 3	Y	1099	1109 0			22	
						10 4	1209 9							
09	DLQ G-10	2693	-0-	2693	5499	35 1	1569 3	Y	982	969 0	1 8		34	
						9 4	1080 9							
10	DLQ G-10	2910	-0-	2910	8409	30 1	1611 3	Y	1144	1145 0			33	
						11 4	1258 9							
11	DLQ G-10	2922	-0-	2922	11331	30 1	1574 3	Y	1188	1192 0			29	
						11 4	1307 9							
12	T. A.	3043	-0-	3043	14374	31 1	1594 3	Y	1279	1291 0	1 8		16	
						11 4	1407 9							
01	T. A.	3472	-0-	3472	17846	36 1	1886 3	Y	1398	1397 0			17	
						12 4	1538 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
LYNCH UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 292547 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11441 - 16817														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	3653	-0-	3653	3653	33	1	2666	3	Y	858	862	0	17
						10	4	944	9					
09	DLQ G-10	3684	-0-	3684	7337	36	1	2767	3	Y	793	782	0	27
						9	4	872	9					
10	DLQ G-10	3270	-0-	3270	10607	32	1	2416	3	Y	739	744	0	21
						9	4	813	9					
11	14200 X	3593	-0-	-10607	-0-	27	1	2769	3	Y	716	719	0	17
						9	4	788	9					
12	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	34	1	3551	3	Y	896	901	0	11
						10	4	986	9					
01	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	39	1	3727	3	Y	798	798	0	10
						9	4	878	9					
COOPER UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 292556 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11956 - 16915														
08	DLQ G-10	607	-0-	607	607	14	1	434	3	Y	138	170	0	14
						7	4	152	9					
09	DLQ G-10	117	-0-	117	724	7	1	13	3	Y	83	85	0	12
						6	4	91	9					
10	DLQ G-10	413	-0-	413	1137	7	1	44	3	Y	323	296	0	39
						7	4	355	9					
11	100 N	784	-0-	684	1821	9	1	484	3	Y	259	272	0	26
						6	4	285	9					
12	3100 N	2311	-0-	-789	1032	25	1	1372	3	Y	818	773	0	71
						14	4	900	9					
01	2883 N	1851	-0-	-1032	-0-	31	1	812	3	Y	906	892	0	85
						11	4	997	9					
SANDIES CREEK J														
WELL #: 9H RRCID -> 292559 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11959 PERF.12096 - 17914														
08	DLQ G-10	893	-0-	893	893	405	1	418	3	Y	62	68	0	12
						2	4	68	9					
09	DLQ G-10	880	-0-	880	1773	445	1	364	3	Y	63	63	0	12
						2	4	69	9					
10	DLQ G-10	968	-0-	968	2741	420	1	493	3	Y	48	50	0	10
						2	4	53	9					
11	100 N	871	-0-	771	3512	388	1	423	3	Y	53	52	0	11
						2	4	58	9					
12	3100 N	857	-0-	-2243	1269	394	1	389	3	Y	65	64	0	12
						2	4	72	9					
01	1815 N	546	-0-	-1269	-0-	292	1	147	3	Y	95	89	0	18
						2	4	105	9					
LYNCH UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 292580 COMPL. DATE 09/03/2018 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11112 - 16709														
08	DLQ G-10	3928	-0-	3928	3928	38	1	3051	3	Y	747	751	0	15
						17	4	822	9					
09	DLQ G-10	3652	-0-	3652	7580	41	1	2850	3	Y	685	676	0	23
						7	4	754	9					
10	DLQ G-10	4573	-0-	4573	12153	35	1	3652	3	Y	787	786	0	23
						20	4	866	9					
11	16977 X	4824	-0-	-12153	-0-	35	1	3951	3	Y	753	757	0	18
						10	4	828	9					
12	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	36	1	4300	3	Y	776	785	0	9
						7	4	854	9					
01	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	40	1	4363	3	Y	680	680	0	8
						6	4	748	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
BOWERS UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 292639 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10907 - 17709														
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
08	DLQ G-10	1067	-0-	1067	1067	24 1	99 3	7 4	937 9	Y	852	835 0	1 8	38
09	DLQ G-10	1059	-0-	1059	2126	38 1	103 3	5 4	913 9	Y	830	821 0	1 8	46
10	DLQ G-10	1242	-0-	1242	3368	31 1	109 3	7 4	1095 9	Y	995	984 0	1 8	56
11	5321 X	1953	-0-	-3368	-0-	41 1	487 3	7 4	1418 9	Y	1289	1310 0		35
12	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	26 1	485 3	20 4	3986 9	Y	3624	3560 0	1 8	98
01	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	46 1	665 3	32 4	6375 9	Y	5795	5709 0	1 8	183
LYNCH UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 292698 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11070 - 16911														
08	DLQ G-10	2941	-0-	2941	2941	38 1	1217 3	12 4	1674 9	Y	1522	1529 0	1 8	31
09	DLQ G-10	3369	-0-	3369	6310	40 1	1752 3	12 4	1565 9	Y	1423	1404 0	1 8	49
10	DLQ G-10	3321	-0-	3321	9631	35 1	1734 3	13 4	1539 9	Y	1399	1407 0	1 8	40
11	11204 X	1573	-0-	-9631	-0-	31 1	146 3	10 4	1386 9	Y	1260	1268 0	1 8	31
12	691 X	691	-0-	-0-	-0-	39 1	39 3	4 4	609 9	Y	554	577 0	1 8	7
01	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	42 1	2133 3	18 4	2566 9	Y	2333	2310 0	1 8	29
CETERA F														
WELL #: 6H RRCID -> 293229 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12930 - 19965														
08	DLQ G-10	7302	-0-	7302	7302	5334 3	15 4	1953 9		Y	1775	1767 0	1 8	66
09	DLQ G-10	6910	-0-	6910	14212	5046 3	15 4	1849 9		Y	1681	1672 0	1 8	74
10	DLQ G-10	6990	-0-	6990	21202	5129 3	17 4	1844 9		Y	1676	1668 0	1 8	81
11	28075 X	6873	-0-	-21202	-0-	4934 3	16 4	1923 9		Y	1748	1767 0	1 8	61
12	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	5042 3	16 4	1846 9		Y	1678	1702 0	1 8	36
01	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	2973 3	10 4	1123 9		Y	1021	1025 0		32
WILLIS UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 294028 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12579 - 17257														
08	DLQ G-10	5135	-0-	5135	5135	399 1	3645 3	10 4	1081 9	Y	983	946 0	2 8	99
09	DLQ G-10	4375	-0-	4375	9510	425 1	3009 3	10 4	931 9	Y	846	888 0	1 8	56
10	DLQ G-10	5130	-0-	5130	14640	547 1	3284 3	13 4	1286 9	Y	1169	1122 0	1 8	102
11	19328 X	4688	-0-	-14640	-0-	328 1	3251 3	10 4	1099 9	Y	999	1038 0	1 8	62
12	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	304 1	3599 3	9 4	971 9	Y	883	906 0	1 8	38
01	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	275 1	2158 3	8 4	931 9	Y	846	827 0	1 8	56

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)																
EOG RESOURCES, INC.																
HICKOK																
WELL #: 5H RRCID -> 294510 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11342 - 16450																
M O	ALLOW 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
08	DLQ G-10	6160	-0-	6160	6160	42	1	5166	3	Y	847	878	0	4	8	61
09	DLQ G-10	5130	-0-	5130	11290	20	4	932	9							
10	DLQ G-10	5059	-0-	5059	16349	30	1	4165	3	Y	833	768	0	3	8	123
11	22954 X	6605	-0-	-16349	-0-	19	4	916	9							
12	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	28	1	3929	3	Y	982	1050	0	3	8	52
01	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	22	4	1080	9							
						37	1	5645	3	Y	820	816	0	3	8	53
						21	4	902	9							
						31	1	3032	3	Y	950	953	0	5	8	45
						21	4	1045	9							
						48	1	4136	3	Y	1107	1093	0	4	8	55
						1218	9									
SIMMONS UNIT																
WELL #: 7H RRCID -> 294511 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11581 PERF.11756 - 16500																
08	DLQ G-10	3761	-0-	3761	3761	149	1	2156	3	Y	1302	1307	0	3	8	10
09	DLQ G-10	2271	-0-	2271	6032	24	4	1432	9							
10	DLQ G-10	2884	-0-	2884	8916	85	1	1134	3	Y	942	942	0	2	8	8
11	13279 X	4363	-0-	-8916	-0-	16	4	1036	9							
12	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	127	1	1392	3	Y	1226	1218	0	2	8	14
01	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	16	4	1349	9							
						151	1	2294	3	Y	1718	1704	0	4	8	24
						28	4	1890	9							
						394	1	2301	3	Y	1507	1509	0	4	8	18
						28	4	1658	9							
						330	1	2035	3	Y	1864	1860	0	3	8	19
						25	4	2050	9							
BOWERS UNIT																
WELL #: 12H RRCID -> 294514 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11017 - 18576																
08	DLQ G-10	6875	-0-	6875	6875	19	1	4246	3	Y	2352	2301	0	1	8	104
09	DLQ G-10	5892	-0-	5892	12767	23	4	2587	9							
10	DLQ G-10	6821	-0-	6821	19588	31	1	3681	3	Y	1966	1960	0	1	8	109
11	27130 X	7542	-0-	-19588	-0-	17	4	2163	9							
12	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	25	1	4034	3	Y	2490	2458	0	1	8	140
01	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	23	4	2739	9							
						30	1	4194	3	Y	2994	3053	0	1	8	80
						25	4	3293	9							
						34	1	4132	3	Y	1426	1466	0	1	8	39
						15	4	1569	9							
						39	1	4414	3	Y	876	886	0	1	8	28
						10	4	964	9							
SIMMONS UNIT																
WELL #: 8H RRCID -> 294515 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11696 - 16466																
08	DLQ G-10	1784	-0-	1784	1784	188	1	236	3	Y	1228	1224	0	1	8	10
09	DLQ G-10	1652	-0-	1652	3436	9	4	1351	9							
10	DLQ G-10	1561	-0-	1561	4997	207	1	165	3	Y	1153	1152	0	1	8	10
11	100 N	2077	-0-	1977	6974	12	4	1268	9							
12	3100 N	1802	-0-	-1298	5676	199	1	177	3	Y	1068	1064	0	1	8	13
01	3100 N	1337	-0-	-1763	3913	10	4	1175	9							
						120	1	562	3	Y	1253	1246	0	3	8	17
						17	4	1378	9							
						309	1	617	3	Y	783	787	0	3	8	10
						15	4	861	9							
						264	1	399	3	Y	603	605	0	2	8	6
						11	4	663	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
SIMMONS UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 294697 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11652 - 16135														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
08	DLQ G-10	1306	-0-	1306	1306	189 1	134 3	7 4	Y	887	886	0		7
09	DLQ G-10	1256	-0-	1256	2562	207 1	120 3	6 4	Y	839	838	0	1 8	7
10	DLQ G-10	873	-0-	873	3435	207 1	71 3	4 4	Y	537	538	0		6
11	100 N	2234	-0-	2134	5569	136 1	656 3	15 4	Y	1297	1283	0	2 8	18
12	3100 N	2531	-0-	-569	5000	378 1	468 3	17 4	Y	1516	1513	0	2 8	19
01	3100 N	2297	-0-	-803	4197	302 1	734 3	14 4	Y	1134	1139	0	2 8	12
KORTH UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 294724 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11371 - 14432														
08	DLQ G-10	1629	-0-	1629	1629	9 1	1117 3	11 4	Y	447	439	0		26
09	DLQ G-10	1788	-0-	1788	3417	8 1	1170 3	10 4	Y	545	534	0		37
10	DLQ G-10	2231	-0-	2231	5648	4 1	1559 3	11 4	Y	597	600	0		34
11	DLQ G-10	1951	-0-	1951	7599	11 1	1338 3	11 4	Y	537	539	0		32
12	T. A.	1841	-0-	1841	9440	11 1	1180 3	10 4	Y	582	586	0		28
01	T. A.	1748	-0-	1748	11188	12 1	1085 3	10 4	Y	583	567	0		44
SIMMONS UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 294877 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11665 - 16084														
08	DLQ G-10	4245	-0-	4245	4245	282 1	2723 3	22 4	Y	1107	1105	0	2 8	9
09	DLQ G-10	4779	-0-	4779	9024	240 1	3073 3	24 4	Y	1311	1307	0	2 8	11
10	DLQ G-10	4255	-0-	4255	13279	246 1	2348 3	20 4	Y	1492	1484	0	2 8	17
11	17473 X	4194	-0-	-13279	-0-	142 1	3200 3	16 4	Y	760	765	0	1 8	11
12	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	218 1	1834 3	16 4	Y	824	824	0	1 8	10
01	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	133 1	1917 3	12 4	Y	652	654	0	1 8	7
KORTH UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 294897 COMPL. DATE 09/21/2016 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11218 - 17017														
08	DLQ G-10	3890	-0-	3890	3890	13 1	3187 3	12 4	Y	616	607	0		36
09	DLQ G-10	4213	-0-	4213	8103	12 1	3326 3	13 4	Y	784	767	0		53
10	DLQ G-10	5345	-0-	5345	13448	5 1	4378 3	16 4	Y	860	864	0		49
11	18177 X	4729	-0-	-13448	-0-	14 1	3812 3	14 4	Y	808	809	0		48
12	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	14 1	3510 3	13 4	Y	781	791	0		38
01	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	15 1	3468 3	15 4	Y	848	822	0		64

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) EOG RESOURCES, INC. FLEETWOOD UNIT															
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 253162 WELL #: 9H RRCID -> 296288 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11875 - 17255															
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
08	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-		28 1	931 3	10 4	887 9	Y	806	802 0	1 8	24
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-		27 1	472 3	12 4	1173 9	Y	1066	1053 0	1 8	36
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		31 1	446 3	7 4	580 9	Y	527	543 0	1 8	19
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		31 1	620 3	6 4	535 9	Y	486	484 0	1 8	20
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		16 1	726 3	5 4	449 9	Y	408	415 0		13
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		21 1	819 3	6 4	466 9	Y	424	419 0		18
EMERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296290 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11531 - 16765															
08 DLQ G-10	1267	-0-	1267	1267		1 1	431 3	13 4	822 9	Y	747	703 0	1 8		139
09 DLQ G-10	1123	-0-	1123	2390		522 3	8 4	593 9		Y	539	420 0	1 8		257
10 DLQ G-10	724	-0-	724	3114		2 1	207 3	7 4	508 9	Y	462	580 0	1 8		138
11	100 N	1436	-0-	1336	4450	11 1	980 3	9 4	436 9	Y	396	423 0	1 8		110
12	3100 N	1486	-0-	-1614	2836	4 1	1016 3	9 4	457 9	Y	415	415 0	1 8		109
01	3100 N	1489	-0-	-1611	1225	5 1	838 3	11 4	635 9	Y	577	591 0	1 8		94
EMERSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296292 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11514 - 16554															
08 DLQ G-10	2163	-0-	2163	2163		1 1	1737 3	7 4	418 9	Y	380	406 0	1 8		71
09 DLQ G-10	2407	-0-	2407	4570		2028 3	7 4	372 9		Y	338	247 0	1 8		161
10 DLQ G-10	3073	-0-	3073	7643		3 1	2569 3	10 4	491 9	Y	446	473 0	1 8		133
11	100 N	2927	-0-	2827	10470	14 1	2280 3	11 4	622 9	Y	565	540 0	1 8		157
12	3100 N	3109	-0-	9	10479	6 1	2531 3	10 4	562 9	Y	511	533 0	1 8		134
01	3100 N	2701	-0-	-399	10080	7 1	2118 3	11 4	565 9	Y	514	563 0	1 8		84
EMERSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296293 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11442 PERF.11557 - 16424															
08 DLQ G-10	541	-0-	541	541		40 3	9 4	492 9		Y	447	477 0	1 8		83
09 DLQ G-10	629	-0-	629	1170		47 3	8 4	574 9		Y	522	355 0	1 8		249
10 DLQ G-10	746	-0-	746	1916		1 1	52 3	9 4	684 9	Y	622	684 0	1 8		186
11	100 N	712	-0-	612	2528	8 1	53 3	7 4	644 9	Y	585	608 0	1 8		162
12	3100 N	816	-0-	-2284	244	3 1	71 3	8 4	734 9	Y	667	653 0	1 8		175
01	878 N	634	-0-	-244	-0-	3 1	51 3	7 4	573 9	Y	521	609 0	1 8		86

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
FLEETWOOD UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 296294 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11900 - 17117														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	2366	-0-	2366	2366	41 1	1240 3	1073 9	Y	975	971 0			29
09	DLQ G-10	1595	-0-	1595	3961	33 1	843 3	711 9	Y	646	653 0			22
10	DLQ G-10	881	-0-	881	4842	35 1	326 3	514 9	Y	467	472 0			17
11	100 N	1117	-0-	1017	5859	35 1	689 3	388 9	Y	353	355 0			15
12	3100 N	724	-0-	-2376	3483	18 1	459 3	244 9	Y	222	230 0			7
01	3100 N	662	-0-	-2438	1045	23 1	454 3	183 9	Y	166	166 0			7
FLEETWOOD UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 296295 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11775 - 16928														
08	DLQ G-10	3546	-0-	3546	3546	36 1	2905 3	598 9	Y	544	551 0			16
09	DLQ G-10	981	-0-	981	4527	24 1	692 3	261 9	Y	237	244 0	1 8		8
10	DLQ G-10	1282	-0-	1282	5809	25 1	607 3	642 9	Y	584	571 0			21
11	7067 X	1258	-0-	-5809	-0-	29 1	806 3	418 9	Y	380	385 0			16
12	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	14 1	689 3	343 9	Y	312	318 0			10
01	970 X	970	-0-	-0-	-0-	18 1	612 3	336 9	Y	305	302 0			13
EMERSON UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 296297 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11640 - 16566														
08	DLQ G-10	367	-0-	367	367	27 3	4 4	336 9	Y	305	330 0	1 8		57
09	DLQ G-10	375	-0-	375	742	28 3	4 4	343 9	Y	312	220 0			149
10	DLQ G-10	348	-0-	348	1090	24 3	4 4	320 9	Y	291	353 0			87
11	100 N	369	-0-	269	1359	28 3	4 4	337 9	Y	306	308 0			85
12	1870 N	511	-0-	-1359	-0-	45 3	5 4	461 9	Y	419	393 0	1 8		110
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	29 3	3 4	328 9	Y	298	359 0			49
FLEETWOOD UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 296477 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11737 - 17047														
08	DLQ G-10	629	-0-	629	629	27 1	86 3	514 9	Y	467	476 0			14
09	DLQ G-10	3662	-0-	3662	4291	29 1	2329 3	1290 9	Y	1173	1147 0			40
10	DLQ G-10	2590	-0-	2590	6881	31 1	1682 3	866 9	Y	787	798 0			29
11	9752 X	2871	-0-	-6881	-0-	35 1	2093 3	734 9	Y	667	668 0			28
12	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	17 1	1555 3	736 9	Y	669	676 0			21
01	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	25 1	1452 3	801 9	Y	728	719 0			30

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162												
MANGER UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 296859	COMPL. DATE 11/29/2023	TOTAL DEPTH 13523	PERF. 13950	- 23493					
M 0	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
08	SHUT IN	32701	-0-	32701	1755415	966 1	29261 3	276 4	2198 9	N	1998	1958 1	3 8			67
09	1784948 X	29533	-0-	-1755415	-0-	1014 1	26332 3	238 4	1949 9	N	1772	1770 1	2 8			67
10	291493 X	28722	-0-	-262771	-0-	1147 1	25364 3	263 4	1948 9	N	1771	1799 1	3 8			36
11	35100 X	26281	-0-	-8819	-0-	1152 1	22915 3	270 4	1944 9	N	1767	1743 1	2 8			58
12	26102 X	25811	-0-	-291	-0-	1096 1	22602 3	265 4	1848 9	N	1680	1682 1	2 8			54
01	26102 X	NO RPT	-0-	-26102	-0-					N	NO RPT					54

CERLING UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 299384	COMPL. DATE 01/20/2025	TOTAL DEPTH 13177	PERF. N/A						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWLEY UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 299467	COMPL. DATE 07/26/2024	TOTAL DEPTH 13636	PERF. N/A						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUETZEBERG UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 299475	COMPL. DATE 02/03/2025	TOTAL DEPTH 13478	PERF. N/A						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUETZEBERG B				WELL #:		2H	RRCID -> 299476	COMPL. DATE 01/07/2025	TOTAL DEPTH 13425	PERF. N/A						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWLEY UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 299552	COMPL. DATE 08/06/2024	TOTAL DEPTH 13630	PERF. N/A						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162														
FINN UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 299553			COMPL. DATE 01/15/2025			TOTAL DEPTH 13490 PERF. N/A					
M 0	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	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
FINN UNIT			WELL #: 2H			RRCID -> 299711			COMPL. DATE 03/02/2025			TOTAL DEPTH 13511 PERF. N/A					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
COWLEY D			WELL #: 4H			RRCID -> 300070			COMPL. DATE 08/29/2024			TOTAL DEPTH 13262 PERF. N/A					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
COWLEY C			WELL #: 3H			RRCID -> 300124			COMPL. DATE 08/17/2024			TOTAL DEPTH 13264 PERF. N/A					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	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					
08	13578 X	13565	-0-	-13	-0-	1321	1	9806	2	N	2216	2048	1			515	
						2438	9										
09	14640 X	12856	-0-	-1784	-0-	1640	1	9118	2	N	1907	2058	1			364	
						2098	9										
10	15128 X	11320	-0-	-3808	-0-	2246	1	6931	2	N	1948	1875	1			437	
						2143	9										
11	12900 X	11265	-0-	-1635	-0-	1417	1	8056	2	N	1629	1685	1			381	
						1792	9										
12	11687 X	10818	-0-	-869	-0-	1264	1	7559	2	N	1814	1881	1			314	
						1995	9										
01	13578 X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					N	NO RPT					314	

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	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		
08	23550 X	23550	-0-	-0-	-0-		1289	1	20991	2	Y	1038	1013	0	91		
							128	4	1142	9							
09	21960 X	21960	-0-	-0-	-0-		1219	1	19447	2	Y	1049	1093	0	47		
							140	4	1154	9							
10	27714 X	22328	-0-	-5386	-0-		1251	1	18843	2	Y	1913	1888	0	72		
							130	4	2104	9							
11	26190 X	21762	-0-	-4428	-0-		1254	1	18234	2	Y	1960	1941	0	91		
							118	4	2156	9							
12	23622 X	23140	-0-	-482	-0-		1285	1	18797	2	Y	2625	2530	0	186		
							170	4	2888	9							
01	23560 X	18675	-0-	-4885	-0-		1176	1	17423	2	Y	14			200		
							61	4	15	9							
JAHN UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	292128	COMPL.	DATE 08/04/2021	TOTAL	DEPTH	13910	PERF.13705	- 19303			
08	23323 X	23323	-0-	-0-	-0-		1241	1	20208	2	Y	1591	1567	0	128		
							124	4	1750	9							
09	21239 X	21239	-0-	-0-	-0-		1153	1	18392	2	Y	1420	1474	0	74		
							132	4	1562	9							
10	22909 X	21179	-0-	-1730	-0-		1219	1	18363	2	Y	1336	1352	0	58		
							127	4	1470	9							
11	22170 X	20454	-0-	-1716	-0-		1224	1	17811	2	Y	1185	1177	0	66		
							115	4	1304	9							
12	22909 X	19670	-0-	-3239	-0-		1169	1	17096	2	Y	1136	1148	0	54		
							155	4	1250	9							
01	22909 X	16793	-0-	-6116	-0-		1058	1	15677	2	Y	3			57		
							55	4	3	9							
JAHN UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	292129	COMPL.	DATE 08/04/2021	TOTAL	DEPTH	13814	PERF.13732	- 18153			
08	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-		569	1	9272	2	Y	837	795	0	123		
							57	4	921	9							
09	10332 X	10332	-0-	-0-	-0-		557	1	8884	2	Y	752	803	0	72		
							64	4	827	9							
10	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-		595	1	8955	2	Y	747	744	0	75		
							62	4	822	9							
11	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-		584	1	8502	2	Y	646	660	0	61		
							55	4	711	9							
12	10044 X	9893	-0-	-151	-0-		585	1	8557	2	Y	613	607	0	67		
							77	4	674	9							
01	10044 X	8803	-0-	-1241	-0-		554	1	8218	2	Y	2			69		
							29	4	2	9							
JAHN UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	294806	COMPL.	DATE 08/08/2022	TOTAL	DEPTH	13734	PERF.13626	- 16321			
08	10786 X	10786	-0-	-0-	-0-		571	1	9292	2	Y	787	780	0	73		
							57	4	866	9							
09	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-		562	1	8957	2	Y	797	821	0	49		
							64	4	877	9							
10	11253 X	10908	-0-	-345	-0-		619	1	9319	2	Y	824	829	0	44		
							64	4	906	9							
11	10890 X	10409	-0-	-481	-0-		611	1	8883	2	Y	780	775	0	49		
							57	4	858	9							
12	11253 X	10565	-0-	-688	-0-		622	1	9091	2	Y	700	709	0	40		
							82	4	770	9							
01	10912 X	9478	-0-	-1434	-0-		597	1	8848	2	Y	2			42		
							31	4	2	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	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
08	11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	612 1	9968 2	Y	1019	999 0				83
09	11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	61 4	1121 9							
10	11718 X	10481	-0-	-1237	-0-	587 1	9356 2	Y	946	987 0				42
11	11340 X	9396	-0-	-1944	-0-	67 4	1041 9							
12	11718 X	10457	-0-	-1261	-0-	594 1	8946 2	Y	799	811 0				30
01	11718 X	9861	-0-	-1857	-0-	62 4	879 9							
						551 1	8015 2	Y	707	702 0				35
						52 4	778 9							
						624 1	9130 2	Y	564	574 0				25
						83 4	620 9							
						621 1	9205 2	Y	3					28
						32 4	3 9							
JAHN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294831 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13645 - 16905														
08	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	519 1	8443 2	Y	767	751 0				71
09	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	52 4	844 9							
10	11997 X	10801	-0-	-1196	-0-	562 1	8957 2	Y	820	854 0				37
11	10890 X	9556	-0-	-1334	-0-	64 4	902 9							
12	11005 X	10257	-0-	-748	-0-	618 1	9309 2	Y	736	740 0				33
01	10850 X	8782	-0-	-2068	-0-	64 4	810 9							
						566 1	8234 2	Y	639	640 0				32
						53 4	703 9							
						601 1	8785 2	Y	719	716 0				35
						80 4	791 9							
						553 1	8197 2	Y	3					38
						29 4	3 9							
INCUBUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294989 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10642 - 13010														
08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	1712 1	277 2	N	425	452 0				147
09	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	468 9								
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	841 1	1143 2	N	425	458 0				114
11	1440 N	1215	-0-	-225	-0-	468 9								
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	624 1	704 2	N	301	300 0				115
01	1488 N	1146	-0-	-342	-0-	331 9								
						622 1	265 2	N	298	287 0				126
						328 9								
						753 1	531 2	N	412	401 0				137
						453 9								
						531 1	262 2	N	321	324 0				134
						353 9								
JAHN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295027 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13723 - 17303														
08	11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	623 1	10139 2	Y	780	771 0				82
09	11169 X	11169	-0-	-0-	-0-	62 4	858 9							
10	12617 X	12054	-0-	-563	-0-	604 1	9641 2	Y	777	811 0				48
11	12210 X	10738	-0-	-1472	-0-	69 4	855 9							
12	12462 X	11101	-0-	-1361	-0-	681 1	10259 2	Y	948	943 0				53
01	12059 X	9722	-0-	-2337	-0-	71 4	1043 9							
						632 1	9187 2	Y	782	784 0				51
						59 4	860 9							
						650 1	9506 2	Y	781	780 0				52
						86 4	859 9							
						612 1	9075 2	Y	3					55
						32 4	3 9							

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 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
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	17	17	0	-0-
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	23	23	0	-0-
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	8	8	0	-0-
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	1	1	0	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	0	-0-
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295103 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10568 - 14479														
08	837 X	440	-0-	-397	-0-	10	1	109	2	N	292	289	0	4
						321	9							
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	277	279	0	2
10	837 X	438	-0-	-399	-0-	12	1	122	2	N	275	274	0	3
						1	4	303	9					
11	810 X	174	-0-	-636	-0-	9	1	79	2	N	77	78	0	2
						1	4	85	9					
12	434 X	332	-0-	-102	-0-	16	1	116	2	N	181	180	0	3
						1	4	199	9					
01	434 X	174	-0-	-260	-0-	7	1	53	2	N	103	104	0	2
						1	4	113	9					
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295104 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10577 - 14310														
08	4588 X	2068	-0-	-2520	-0-	148	1	1586	2	N	297	295	0	4
						7	4	327	9					
09	4440 X	1488	-0-	-2952	-0-	95	1	990	2	N	357	358	0	3
						10	4	393	9					
10	4588 X	1752	-0-	-2836	-0-	125	1	1234	2	N	350	349	0	4
						8	4	385	9					
11	2160 X	1286	-0-	-874	-0-	109	1	946	2	N	196	196	0	4
						15	4	216	9					
12	2077 X	1054	-0-	-1023	-0-	106	1	764	2	N	159	160	0	3
						9	4	175	9					
01	2077 X	758	-0-	-1319	-0-	76	1	554	2	N	105	106	0	2
						12	4	116	9					
JANYSEK-ECLETO WELL #: 3H RRCID -> 295119 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11283 - 15497														
08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	851	1	705	2	N	659	686	0	171
						725	9							
09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	916	1	675	2	N	610	626	0	155
						671	9							
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	288	1	840	2	N	752	710	0	197
						18	4	827	9					
11	750 N	724	-0-	-26	-0-	11	1	36	2	N	615	682	0	130
						677	9							
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	585	576	0	139
01	775 N	554	-0-	-221	-0-	1	1	7	2	N	496	481	0	154
						546	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
YANTA, EDWIN WELL #: 4H RRCID -> 295120 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10876 - 12970														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1109	1	493	9	N	448	400 0		271
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1082	1	561	9	N	510	658 0		123
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	726	1	528	2	N	365	405 0		83
						402	9							
11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	1062	1	636	2	N	348	294 0		137
						383	9							
12	3100 N	3585	-0-	485	485	1844	1	1309	2	N	393	372 0		158
						432	9							
01	3100 N	4304	-0-	1204	1689	2904	1	861	2	N	441	469 0		130
						54	4	485	9					
YANTA, EDWIN WELL #: 5H RRCID -> 295121 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10829 - 12760														
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1266	1	215	9	N	195	140 0		118
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1212	1	196	9	N	178	253 0		43
10	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	1173	1	853	2	N	210	205 0		48
						231	9							
11	1230 N	697	-0-	-533	-0-	342	1	205	2	N	136	130 0		54
						150	9							
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	55	87 0		22
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	8	28 0		2
HILLSONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295131 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10685 - 15582														
08	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	920	1	2300	2	N	680	797 0		107
						1	4	748	9					
09	3810 X	3484	-0-	-326	-0-	1233	1	1682	2	N	517	480 0		144
						569	9							
10	4123 X	3279	-0-	-844	-0-	984	1	1439	2	N	778	692 0		230
						856	9							
11	3990 X	3569	-0-	-421	-0-	1074	1	1751	2	N	676	774 0		132
						744	9							
12	4123 X	3389	-0-	-734	-0-	1183	1	1472	2	N	667	604 0		195
						734	9							
01	3968 X	3486	-0-	-482	-0-	915	1	1832	2	N	670	538 0		327
						2	4	737	9					
MUMFORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295241 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10701 - 15335														
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-	1 1		-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	9	5 1		4
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	4 1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MUMFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295242 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10701 - 15335														
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	516	1	404	9	N	367	374 1		110
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	891	1	195	2	N	75	147 1		38
						1	4	83	9					
10	1457 N	1223	-0-	-234	-0-	345	1	225	2	N	594	372 1		260
						653	9							
11	900 N	554	-0-	-346	-0-	183	1	19	2	N	319	369 1		210
						1	4	351	9					
12	1209 N	392	-0-	-817	-0-	62	1	118	2	N	193	375 1		28
						212	9							
*01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	173			201

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 10640 PERF.10824 - 13530													
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
08	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	155 1	3437 2	N	522	517 0			23
09	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	574 9	1858 2	N	560	539 0			44
10	2759 X	231	-0-	-2528	-0-	259 1	17 2	Y	193	223 0			14
11	2670 X	841	-0-	-1829	-0-	616 9	71 2	Y	695	694 0			15
12	694 X	694	-0-	-0-	-0-	2 1	765 9	Y	252	255 0			12
01	42 X	42	-0-	-0-	-0-	212 9	390 2	Y	4	6 0			10
						4 1	277 9	Y					
						1 4	36 2	Y					
						22 1							
						5 4							
						2 1							
						4 9							
OPIELA WELL #: 3H RRCID -> 295442 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10769 - 13664													
08	2170 X	51	-0-	-2119	-0-	6 1	45 9	N	41	40 0			4
09	2100 X	227	-0-	-1873	-0-	17 1	35 2	N	159	150 0			13
						175 9							
10	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-	10 0			3
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			Y	-0-				3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
MARATHON OIL EF LLC 525398 FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285500 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592													
*07	5859 X	292	-0-	-5567	-0-	35 1	210 3	Y	6				321
						40 4	7 9						
08	16561 X	16561	-0-	-0-	-0-	3396 1	12049 3	Y	945	931 1			335
						76 4	1040 9						
09	5670 X	645	-0-	-5025	-0-	261 1	343 3	Y	25	187 1			173
						13 4	28 9						
10	279 X	88	-0-	-191	-0-	44 1	23 4	Y	19				192
						21 9							
11	16020 X	-0-	-0-	-16020	-0-			Y	-0-				192
12	16554 X	68	-0-	-16486	-0-	26 1	32 3	Y	6				198
						3 4	7 9						
01	16554 X	-0-	-0-	-16554	-0-			Y	-0-				198
KLOESEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285748 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13221 - 20828													
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	8				218
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				218
10	3100 N	7739	-0-	4639	4639	2668 1	4850 3	Y	190				408
						12 4	209 9						
11	3000 N	9486	-0-	6486	11125	2096 1	7162 3	Y	207	383 1			232
						228 9							
12	3100 N	6422	-0-	3322	14447	2179 1	3956 3	Y	261	389 1			104
						287 9							
01	19486 X	5039	-0-	-14447	-0-	1705 1	3222 3	Y	102				206
						112 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC BLACKJACK UNIT D				//CONT.// 27135 750 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
				//CONT.// WELL #:	1H	RRCID -> 285756	COMPL.	DATE 02/20/2015	TOTAL	DEPTH 12676	PERF.12905	- 16703						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-			595 1	1918 3			Y	220	226 0				11
09	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-			15 4	242 9									15
10	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-			26 4	254 9			Y	334	336 0				13
11	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-			1491 1	5246 3			Y	321	322 0				12
12	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-			72 4	367 9			Y	300	297 0				15
01	4650 X	4593	-0-	-57	-0-			1113 1	4557 3			Y	349	342 0				22
								59 4	353 9									
								728 1	2052 3			Y						
								43 4	330 9									
								945 1	3211 3			Y						
								53 4	384 9									

BLACKJACK UNIT D				WELL #:	2H	RRCID -> 285757	COMPL.	DATE 02/20/2015	TOTAL	DEPTH 12735	PERF.12858	- 16553						
08	3658 X	614	-0-	-3044	-0-			119 1	382 3			Y	100	95 0				5
09	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-			3 4	110 9			Y	403	382 0				26
10	2883 X	774	-0-	-2109	-0-			502 1	2005 3			Y	181	200 0				7
11	1170 X	78	-0-	-1092	-0-			31 4	443 9			Y	42	47 0				2
12	3069 X	244	-0-	-2825	-0-			126 1	443 3			Y	190	182 0				10
01	3069 X	268	-0-	-2801	-0-			6 4	199 9									5
								46 9	26 3			Y						
								9 1	25 3			Y						
								1 4	209 9									
								41 1	139 3			Y	78	83 0				
								2 4	86 9									

ANN FRIAR THOMAS				WELL #:	1H	RRCID -> 285856	COMPL.	DATE 06/26/2012	TOTAL	DEPTH 13262	PERF.13327	- 18702						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	54					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					54

ANN FRIAR THOMAS				WELL #:	2H	RRCID -> 285862	COMPL.	DATE 04/21/2012	TOTAL	DEPTH 13316	PERF.13540	- 17952						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	56					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					90

ANN FRIAR THOMAS				WELL #:	3H	RRCID -> 285863	COMPL.	DATE 06/28/2012	TOTAL	DEPTH 13050	PERF.13428	- 16607						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
ANN FRIAR THOMAS				WELL #:	4H	RRCID ->	285864	COMPL.	DATE 07/07/2012	TOTAL	DEPTH 12970	PERF.13513	-	17883			
M	0	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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6	

ANN FRIAR THOMAS				WELL #:	5H	RRCID ->	285875	COMPL.	DATE 12/05/2012	TOTAL	DEPTH 13257	PERF.13399	-	18529			
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	17	4	3	9	Y	3				129	
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				129	
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			Y	-0-				129	
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	4			Y	-0-				129	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				129	
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-				129	

ANN FRIAR THOMAS				WELL #:	6H	RRCID ->	285876	COMPL.	DATE 07/05/2012	TOTAL	DEPTH 12984	PERF.13475	-	18312			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12	

BLACKJACK UNIT 'B'				WELL #:	1H	RRCID ->	285877	COMPL.	DATE 07/16/2012	TOTAL	DEPTH 12825	PERF.13194	-	18508			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BLACKJACK UNIT 'B'				WELL #:	2H	RRCID ->	285878	COMPL.	DATE 07/16/2012	TOTAL	DEPTH 12842	PERF.13133	-	19181			
08	1085	N	834	-0-	-251	-0-	137	1	441	3	Y	229	233	0		11	
							4	4	252	9							
09	750	N	438	-0-	-312	-0-	67	1	266	3	Y	92	97	0		6	
							4	4	101	9							
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	6	0		-0-	
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	153	1	628	3	Y	304	293	0		11	
							8	4	334	9							
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	155	1	436	3	Y	277	274	0		14	
							9	4	305	9							
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	Y	198	199	0		13	
							218	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	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
08	3441 X	2240	-0-	-0-	-1201	-0-		483 1	1555 3	12 4	190 9	Y	173	179 0				9
09	2670 X	1604	-0-	-0-	-1066	-0-		267 1	1065 3	16 4	256 9	Y	233	227 0				15
10	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	-0-		595 1	2093 3	29 4	144 9	Y	131	141 0				5
11	2220 X	960	-0-	-0-	-1260	-0-		163 1	669 3	9 4	119 9	Y	108	109 0				4
12	2232 X	1286	-0-	-0-	-946	-0-		286 1	807 3	17 4	176 9	Y	160	156 0				8
01	2852 X	803	-0-	-0-	-2049	-0-		158 1	536 3	9 4	100 9	Y	91	93 0				6

BLACKJACK UNIT D		WELL #:		4H		RRCID -> 285880		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12762 PERF.12858 - 18324								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLACKJACK UNIT D		WELL #:		5H		RRCID -> 285881		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12683 PERF.12807 - 18559								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLACKJACK UNIT D		WELL #:		6H		RRCID -> 285882		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12688 PERF.12779 - 18784								
08	899 X	861	-0-	-0-	-38	-0-		198 1	639 3	5 4	19 9	Y	17	22 0				1
09	7080 X	4875	-0-	-0-	-2205	-0-		944 1	3766 3	58 4	107 9	Y	97	92 0				6
10	7316 X	5628	-0-	-0-	-1688	-0-		1217 1	4279 3	58 4	74 9	Y	67	70 0				3
11	7080 X	752	-0-	-0-	-6328	-0-		129 1	526 3	7 4	90 9	Y	82	82 0				3
12	5053 X	399	-0-	-0-	-4654	-0-		88 1	247 3	5 4	59 9	Y	54	54 0				3
01	5642 X	69	-0-	-0-	-5573	-0-		1 1	4 3	64 9		Y	58	57 0				4

HAMILTON		WELL #:		2H		RRCID -> 285884		COMPL. DATE 11/05/2013		TOTAL DEPTH 11993 PERF.12205 - 16272								
08	1705 X	814	-0-	-0-	-891	-0-		413 1	119 3	122 4	160 9	Y	145	126 0				21
09	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	-0-		1512 1	75 3	444 4	112 9	Y	102	107 0				16
10	796 X	796	-0-	-0-	-0-	-0-		379 1	188 3	166 4	63 9	Y	57	60 0				13
11	915 X	915	-0-	-0-	-0-	-0-		390 1	271 3	32 4	222 9	Y	202	199 0				16
12	2201 X	1005	-0-	-0-	-1196	-0-		580 1	241 3	52 4	132 9	Y	120	124 0				12
01	2201 X	343	-0-	-0-	-1858	-0-		185 1	80 3	22 4	56 9	Y	51	48 0				15

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
HEMBY UNIT 'A'				WELL #:	1H	RRCID ->	285934	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL	DEPTH	12787	PERF.12896	- 18643	
M	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
08	5022 X	3997	-0-	-1025	-0-		848	1	2731	3	Y	360	371	0	18
							22	4	396	9					
09	4860 X	4406	-0-	-454	-0-		780	1	3113	3	Y	423	414	0	27
							48	4	465	9					
10	5022 X	4355	-0-	-667	-0-		900	1	3164	3	Y	225	243	0	9
							43	4	248	9					
11	3960 X	2131	-0-	-1829	-0-		389	1	1591	3	Y	118	123	0	4
							21	4	130	9					
12	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-						Y	-0-	4	0	-0-
01	4557 X	754	-0-	-3803	-0-		157	1	534	3	Y	49	46	0	3
							9	4	54	9					

HEMBY UNIT 'A'				WELL #:	2H	RRCID ->	285935	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.12896	- 18541	
08	2139 X	1786	-0-	-353	-0-		363	1	1169	3	Y	223	232	0	11
							9	4	245	9					
09	2070 X	1438	-0-	-632	-0-		234	1	935	3	Y	232	228	0	15
							14	4	255	9					
10	1891 X	1879	-0-	-12	-0-		332	1	1166	3	Y	332	334	0	13
							16	4	365	9					
11	1740 X	851	-0-	-889	-0-		135	1	551	3	Y	144	152	0	5
							7	4	158	9					
12	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-						Y	-0-	5	0	-0-
01	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-		403	1	1369	3	Y	102	95	0	7
							23	4	112	9					

HEMBY UNIT 'A'				WELL #:	3H	RRCID ->	285939	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL	DEPTH	12764	PERF.12945	- 18761	
08	1519 X	94	-0-	-1425	-0-		2	1	6	3	Y	78	74	0	4
							86	9							
09	1020 X	70	-0-	-950	-0-		1	1	6	3	Y	57	57	0	4
							63	9							
10	14 X	-0-	-0-	-14	-0-						Y	1	5	0	-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-			-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			-0-

HEMBY UNIT 'A'				WELL #:	4H	RRCID ->	285940	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL	DEPTH	12649	PERF.13082	- 19175	
08	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-		561	1	1806	3	Y	546	557	0	27
							14	4	601	9					
09	2850 X	2518	-0-	-332	-0-		410	1	1635	3	Y	407	408	0	26
							25	4	448	9					
10	2945 X	2830	-0-	-115	-0-		526	1	1851	3	Y	389	400	0	15
							25	4	428	9					
11	2880 X	2546	-0-	-334	-0-		406	1	1660	3	Y	416	415	0	16
							22	4	458	9					
12	2976 X	2690	-0-	-286	-0-		547	1	1544	3	Y	515	505	0	26
							32	4	567	9					
01	2976 X	2849	-0-	-127	-0-		526	1	1789	3	Y	458	455	0	29
							30	4	504	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
HEMBY UNIT 'A'				WELL #:	5H	RRCID ->	285941	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL	DEPTH	12738	PERF.13129 - 19207		
M	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	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	17887 X	5664	-0-	-12223	-0-	1321	1	4256	3	Y	48	49	0	2	
						34	4	53	9						
09	16920 X	7083	-0-	-9837	-0-	1402	1	5595	3	Y	-0-	2	0	-0-	
						86	4								
10	13454 X	10089	-0-	-3365	-0-	2207	1	7763	3	Y	12	12	0	-0-	
						106	4	13	9						
11	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	1765	1	7226	3	Y	25	24	0	1	
						94	4	28	9						
12	19892 X	19892	-0-	-0-	-0-	5116	1	14429	3	Y	44	43	0	2	
						299	4	48	9						
01	21947 X	21947	-0-	-0-	-0-	4916	1	16714	3	Y	36	36	0	2	
						277	4	40	9						

HEMBY UNIT 'A'				WELL #:	6H	RRCID ->	285942	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL	DEPTH	12616	PERF.13109 - 19223		
08	7037 X	5238	-0-	-1799	-0-	1063	1	3425	3	Y	657	667	0	32	
						27	4	723	9						
09	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	1216	1	4852	3	Y	672	661	0	43	
						75	4	739	9						
10	7037 X	6050	-0-	-987	-0-	1176	1	4135	3	Y	621	640	0	24	
						56	4	683	9						
11	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	891	1	3650	3	Y	589	591	0	22	
						47	4	648	9						
12	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	1661	1	4683	3	Y	664	653	0	33	
						97	4	730	9						
01	7099 X	6924	-0-	-175	-0-	1425	1	4843	3	Y	524	523	0	34	
						80	4	576	9						

HEMBY UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	285949	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL	DEPTH	12769	PERF.12927 - 18691		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	-0-	
09	13 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	-0-		-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	-0-	
12	13 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	-0-	

HENDERSON				WELL #:	1H	RRCID ->	285950	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL	DEPTH	13351	PERF.13812 - 17827		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	-0-	

HENDERSON				WELL #:	2H	RRCID ->	285951	COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL	DEPTH	13308	PERF.13585 - 18147		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HENDERSON				//CONT.// WELL #:	27135 750 4H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					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	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
HENDERSON				WELL #:	5H	RRCID ->	285953	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL	DEPTH	13437	PERF.	13863	- 17887		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	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		
08	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-		1255 1	2102 3	Y	242	312 1						138
							85 4	266 9									
09	3600 X	3237	-0-	-363	-0-		1266 1	1573 3	Y	284	286 1						136
							86 4	312 9									
10	3906 X	2711	-0-	-1195	-0-		1078 1	1185 3	Y	337	315 1						158
							77 4	371 9									
11	3780 X	2592	-0-	-1188	-0-		1105 1	973 3	Y	384	154 1						388
							92 4	422 9									
12	3906 X	2840	-0-	-1066	-0-		1109 1	1108 3	Y	467	609 1						246
							109 4	514 9									
01	3720 X	2431	-0-	-1289	-0-		1038 1	844 3	Y	419	381 1						284
							88 4	461 9									
HENDERSON				WELL #:	7H	RRCID ->	285995	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL	DEPTH	13343	PERF.	13857	- 17924		
08	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-		1052 1	1762 3	Y	1077	1500 1						612
							71 4	1185 9									
09	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-		1004 1	1247 3	Y	1059	1165 1						506
							68 4	1165 9									
10	4061 X	2899	-0-	-1162	-0-		875 1	962 3	Y	908	988 1						426
							63 4	999 9									
11	3930 X	2340	-0-	-1590	-0-		868 1	764 3	Y	578	414 1						590
							72 4	636 9									
12	4061 X	2270	-0-	-1791	-0-		883 1	882 3	Y	380	770 1						200
							87 4	418 9									
01	4061 X	1859	-0-	-2202	-0-		819 1	666 3	Y	276	289 1						187
							70 4	304 9									
HENDERSON				WELL #:	8H	RRCID ->	285996	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL	DEPTH	13280	PERF.	13865	- 18053		
08	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-		989 1	1657 3	Y	174	242 1						99
							67 4	191 9									
09	2430 X	2377	-0-	-53	-0-		939 1	1166 3	Y	189	198 1						90
							64 4	208 9									
10	2945 X	2240	-0-	-705	-0-		902 1	991 3	Y	256	226 1						120
							65 4	282 9									
11	2850 X	2166	-0-	-684	-0-		979 1	862 3	Y	222	117 1						225
							81 4	244 9									
12	2945 X	2397	-0-	-548	-0-		980 1	979 3	Y	310	372 1						163
							97 4	341 9									
01	2914 X	2071	-0-	-843	-0-		918 1	746 3	Y	299	260 1						202
							78 4	329 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
HENDERSON				WELL #:	9H	RRCID ->	285998	COMPL.	DATE 03/30/2013	TOTAL	DEPTH	13264	PERF.13696	-	18049		
M	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	
08	2108	X	1142	-0-	-966	-0-	336	1	562	3	Y	201	87	1		114	
							23	4	221	9							
09	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	907	1	1127	3	Y	279	260	1		133	
							62	4	307	9							
10	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	846	1	930	3	Y	280	282	1		131	
							61	4	308	9							
11	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	854	1	753	3	Y	249	128	1		252	
							71	4	274	9							
12	2480	X	2212	-0-	-268	-0-	859	1	859	3	Y	372	428	1		196	
							85	4	409	9							
01	2480	X	1881	-0-	-599	-0-	810	1	659	3	Y	312	297	1		211	
							69	4	343	9							
HENDERSON				WELL #:	10H	RRCID ->	285999	COMPL.	DATE 03/30/2013	TOTAL	DEPTH	13231	PERF.13641	-	18148		
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	604	1	1011	3	Y	130	56	1		74	
							41	4	143	9							
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	520	1	646	3	Y	77	114	1		37	
							35	4	85	9							
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	734	1	807	3	Y	92	86	1		43	
							53	4	101	9							
11	1740	N	1109	-0-	-631	-0-	527	1	464	3	Y	67	42	1		68	
							44	4	74	9							
12	1333	N	332	-0-	-1001	-0-	158	1	158	3	Y	-0-	68	1		-0-	
							16	4									
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-				-0-	
LESKE-LOTT UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	286005	COMPL.	DATE 12/18/2013	TOTAL	DEPTH	13382	PERF.13364	-	18318		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
MCCOY UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	286007	COMPL.	DATE 10/20/2012	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.12510	-	16943		
08	2821	X	1982	-0-	-839	-0-	892	1	258	3	Y	516	441	0		75	
							264	4	568	9							
09	2730	X	1208	-0-	-1522	-0-	723	1	36	3	Y	215	256	0		34	
							212	4	237	9							
10	2790	X	2377	-0-	-413	-0-	961	1	476	3	Y	473	402	0		105	
							420	4	520	9							
11	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	1820	1	1264	3	Y	604	662	0		47	
							148	4	664	9							
12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	1475	1	613	3	Y	640	622	0		65	
							132	4	704	9							
01	2356	N	1163	-0-	-1193	-0-	536	1	233	3	Y	300	276	0		89	
							64	4	330	9							

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	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	758	-0-	758	758	382 1	189 3	14 0	4
						167 4	20 9		
11	T. A.	223	-0-	223	981	124 1	86 3	7 0	-0-
						10 4	3 9		
*12	T. A.	99	-0-	99	1080	57 1	24 3	11 0	1
						5 4	13 9		
*01	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			1 0	-0-
SHINER UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 286009		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 12632	
								PERF.12781 - 19616	
*07	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	10 3	9 0	-0-
						10 9			
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3	7 0	-0-
						8 9			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	13 3	8 0	-0-
						9 9			
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	3 1	12 3	8 0	-0-
						9 9			
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	7 3	2 0	-0-
						2 9			
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	7 3	8 0	-0-
						9 9			
THOMAS DUHON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286010		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 12866	
								PERF.13400 - 18301	
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	9 4	3 9	3	135
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			-0-	135
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 4		-0-	135
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 4		-0-	135
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		-0-	135
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 4		-0-	135
LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286278		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 13174	
								PERF.13643 - 18282	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286279		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 13166	
								PERF.13835 - 18307	
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				21
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				21
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				21
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				21
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				21
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				21

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)												CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC												//CONT.// 27135 750							
DEWBRE-JOHNSON UNIT												//CONT.// 525398							
												WELL #: 1H RRCID -> 286289							
												COMPL. DATE 06/20/2011							
												TOTAL DEPTH 13052 PERF.13334 - 17192							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE			
08	589 N	323	-0-	-266	-0-	3	1	320	3	N	-0-					135			
09	720 N	213	-0-	-507	-0-	2	1	211	3	N	-0-					135			
10	713 N	169	-0-	-544	-0-	1	1	168	3	N	-0-					135			
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	4	1	449	3	N	-0-					135			
						1	4												
12	217 N	119	-0-	-98	-0-	1	1	117	3	N	1					136			
						1	9												
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	2	1	150	3	N	-0-					136			
LESKE-LOTT UNIT												WELL #: 5H RRCID -> 286290							
												COMPL. DATE 12/18/2013							
												TOTAL DEPTH 13326 PERF.13165 - 18406							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4			
WYCHE												WELL #: 1H RRCID -> 286291							
												COMPL. DATE 08/15/2019							
												TOTAL DEPTH 13118 PERF.13664 - 16460							
08	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	859	1	1439	3	Y	108	171	1			61			
						58	4	119	9										
09	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	873	1	1084	3	Y	152	140	1			73			
						59	4	167	9										
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	953	1	1047	3	Y	196	177	1			92			
						68	4	216	9										
11	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	1025	1	903	3	Y	245	90	1			247			
						85	4	270	9										
12	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	929	1	928	3	Y	336	406	1			177			
						92	4	370	9										
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	751	1	611	3	Y	267	263	1			181			
						64	4	294	9										
TURNBULL UNIT B												WELL #: 2H RRCID -> 286292							
												COMPL. DATE 06/22/2010							
												TOTAL DEPTH 11492 PERF.11570 - 16673							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC SHINER UNIT				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398 WELL #:	1H	RRCID -> 287429	COMPL. DATE 10/05/2018	TOTAL	DEPTH 12321	PERF.13136 - 21748	CNTY: KARNES		
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*07	7781 X	4162	-0-	-3619	-0-	167 1 134 4	3150 3 711 9	Y	646	708 1			407
08	7781 X	6403	-0-	-1378	-0-	294 1 203 4	5025 3 881 9	Y	801	922 1			286
09	6180 X	2797	-0-	-3383	-0-	121 1 101 4	2057 3 518 9	Y	471	565 1			192
10	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-			Y	-0-				192
11	6210 X	3588	-0-	-2622	-0-	207 1 420 4	2181 3 780 9	Y	709	577 1			324
12	6417 X	2500	-0-	-3917	-0-	125 1 65 4	1813 3 497 9	Y	452	572 1			204
01	6417 X	3113	-0-	-3304	-0-	200 1 206 4	2095 3 612 9	Y	556	384 1			376

GREIVE UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 287440	COMPL. DATE 06/06/2019	TOTAL	DEPTH 13077	PERF.13061 - 23226			
*07	10664 X	10503	-0-	-161	-0-	5748 1 59 4	3749 3 947 9	Y	861	748 1			270
08	10664 X	10231	-0-	-433	-0-	5856 1 80 4	3373 3 922 9	Y	838	747 1			361
09	10020 X	9308	-0-	-712	-0-	5301 1 57 4	3129 3 821 9	Y	746	757 1			350
10	10509 X	9261	-0-	-1248	-0-	5443 1 71 4	2925 3 822 9	Y	747	749 1			348
11	10170 X	3885	-0-	-6285	-0-	2506 1 32 4	1018 3 329 9	Y	299	360 1			287
12	10509 X	5826	-0-	-4683	-0-	1732 1 121 4	3371 3 602 9	Y	547	366 1			468
01	10230 X	7154	-0-	-3076	-0-	3898 1 68 4	2415 3 773 9	Y	703	730 1			441

MIXON				WELL #:	1H	RRCID -> 287513	COMPL. DATE 06/18/2019	TOTAL	DEPTH 12578	PERF.13194 - 21024			
*07	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	908 1 19 4	1203 3 711 9	Y	646	378 1			438
08	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	999 1 25 4	1041 3 982 9	Y	893	1113 1			218
09	3390 X	2739	-0-	-651	-0-	1003 1 14 4	756 3 966 9	Y	878	749 1			347
10	3503 X	1802	-0-	-1701	-0-	705 1 11 4	444 3 642 9	Y	584	569 1			362
11	3390 X	2325	-0-	-1065	-0-	812 1 27 4	855 3 631 9	Y	574	386 1			550
12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	410 1 62 4	1737 3 963 9	Y	875	963 1			462
01	3038 X	521	-0-	-2517	-0-	242 1 1 4	19 3 259 9	Y	235	338 1			359

LESKE-LOTT UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 288013	COMPL. DATE 06/16/2018	TOTAL	DEPTH 13161	PERF.13558 - 18336			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398										
LESKE-LOTT UNIT				WELL #: 7H		RRCID -> 288014		COMPL. DATE 06/16/2018		TOTAL DEPTH 13131		PERF.13434 - 18901		
M	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
COMANCHE				WELL #: 1H		RRCID -> 288396		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 12180		PERF.13105 - 23718		
*07	4030 X	2985	-0-	-1045	-0-	584 1	1601 3	Y	696	746 1				108
						34 4	766 9							
08	10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	3047 1	6563 3	Y	614	612 1				110
						407 4	675 9							
09	10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	3417 1	5679 3	Y	547	522 1				135
						442 4	602 9							
10	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	1812 1	4057 3	Y	728	642 1				221
						277 4	801 9							
11	10350 X	7220	-0-	-3130	-0-	2231 1	4135 3	Y	589	619 1				191
						206 4	648 9							
12	15072 X	15072	-0-	-0-	-0-	4103 1	9621 3	Y	814	756 1				249
						453 4	895 9							
01	10695 X	6302	-0-	-4393	-0-	2186 1	3229 3	Y	572	616 1				205
						258 4	629 9							
HEMBY UNIT B				WELL #: 2H		RRCID -> 288628		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 12827		PERF.12852 - 18545		
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	99	107 0				5
						109 9								
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	41 1	162 3	Y	112	110 0				7
						2 4	123 9							
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	44 1	153 3	Y	-0-	7 0				-0-
						2 4								
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	11 1	44 3	Y	-0-					-0-
						1 4								
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					-0-
REYNOLDS GAS UNIT 3				WELL #: 3H		RRCID -> 288733		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 12967		PERF.13159 - 18710		
08	861 X	861	-0-	-0-	-0-	4 1	99 3	Y	689	687 1				13
						758 9								
09	568 X	568	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	Y	454	459 1				8
						499 9								
10	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	5 1	121 3	Y	816	803 1				21
						1 4	898 9							
11	840 X	155	-0-	-685	-0-	1 1	14 3	Y	127	144 1				4
						140 9								
12	868 X	521	-0-	-347	-0-	6 1	119 3	Y	359	345 1				18
						1 4	395 9							
01	1023 X	215	-0-	-808	-0-	6 1	85 3	Y	112	125 1				5
						1 4	123 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC GOS				//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES							
				//CONT.// 525398															
				WELL #: 1H				RRCID -> 288748				COMPL. DATE 03/04/2022				TOTAL DEPTH 13523 PERF.14089 - 23702			
M O	ALLOW 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			
*07	17701 X	12434	-0-	-5267	-0-	1881 1235 9	1	9318	3	N	1123	937	1			383			
08	17701 X	2073	-0-	-15628	-0-	1012 877 9	1	184	3	N	797	942	1			238			
09	19560 X	2105	-0-	-17455	-0-	1108 591 9	1	406	3	N	537	567	1			208			
10	20212 X	8671	-0-	-11541	-0-	1283 1392 9	1	5996	3	N	1265	1146	1			327			
11	19560 X	3796	-0-	-15764	-0-	1234 926 9	1	1636	3	N	842	770	1			399			
12	12431 X	11033	-0-	-1398	-0-	731 1227 9	1	9075	3	N	1115	1164	1			350			
01	8680 X	1495	-0-	-7185	-0-	555 510 9	1	430	3	N	464	734	1			80			
DRELLEK UNIT				WELL #: 1H				RRCID -> 288784				COMPL. DATE 11/10/2021				TOTAL DEPTH 13275 PERF.13070 - 21603			
*07	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	721 424 9	1	3771	3	Y	385	260	1			168			
08	7874 X	6976	-0-	-898	-0-	911 523 9	1	5542	3	Y	475	421	1			222			
09	7620 X	6093	-0-	-1527	-0-	974 663 9	1	4456	3	Y	603	600	1			225			
10	7874 X	4659	-0-	-3215	-0-	797 518 9	1	3344	3	Y	471	535	1			161			
11	6750 X	3694	-0-	-3056	-0-	757 700 9	1	2237	3	Y	636	530	1			267			
12	6975 X	3490	-0-	-3485	-0-	783 663 9	1	2044	3	Y	603	630	1			240			
01	6975 X	1465	-0-	-5510	-0-	523 459 9	1	483	3	Y	417	421	1			236			
FRANCES				WELL #: 1H				RRCID -> 288791				COMPL. DATE 11/16/2021				TOTAL DEPTH 13022 PERF.13265 - 21389			
*07	598 X	598	-0-	-0-	-0-	17 26 9	1	555	3	N	24					257			
08	23213 X	23213	-0-	-0-	-0-	1845 2783 9	1	18585	3	N	2530	2082	1	150	5	555			
09	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	66 626 9	1	4479	3	N	569	705	1			419			
10	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	102 362 9	1	1948	3	N	329	564	1			184			
11	8520 X	4091	-0-	-4429	-0-	243 902 9	1	2946	3	N	820	761	1			243			
12	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					243			
01	8804 X	899	-0-	-7905	-0-	64 334 9	1	501	3	N	304					547			
HEMBY UNIT B				WELL #: 501H				RRCID -> 288925				COMPL. DATE 12/10/2015				TOTAL DEPTH 12755 PERF.12841 - 18575			
08	14B2 EXT	1949	-0-	1949	2561	309 8 4	1	994	3	Y	580	566	0			29			
09	14B2 EXT	785	-0-	785	3346	116 7 4	1	461	3	Y	183	200	0			12			
10	5497 X	2151	-0-	-3346	-0-	392 19 4	1	1378	3	Y	329	328	0			13			
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	269 14 4	1	1101	3	Y	211	216	0			8			
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	377 22 4	1	1064	3	Y	351	341	0			18			
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	299 17 4	1	1016	3	Y	244	246	0			16			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
DAVENPORT UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289124	COMPL. DATE 06/11/2011	TOTAL	DEPTH 11674	PERF.12073 - 15994
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BEST-FENNER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289125	COMPL. DATE 11/26/2020	TOTAL	DEPTH 11962	PERF.11914 - 17044
08	T. A.	286	-0-	286	286	9 1	98 3	Y	162 161 0 1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	286	1 4	178 9	Y	-0- 1 0 -0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	286			Y	-0-
11	286 X	-0-	-0-	-286	-0-			Y	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

PFEIFER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289126	COMPL. DATE 07/27/2011	TOTAL	DEPTH 11547	PERF.11929 - 16752
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

ZAESKE-ECKOLS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289128	COMPL. DATE 04/20/2012	TOTAL	DEPTH 12281	PERF.12638 - 16910
*07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	352 1	456 3	Y	1081 1079 0 22
						9 4	1189 9		
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	224 1	329 3	Y	1387 1379 0 30
						10 4	1526 9		
09	1410 N	1390	-0-	-20	-0-	155 1	289 3	Y	854 864 0 20
						7 4	939 9		
10	1457 N	1088	-0-	-369	-0-	66 1	121 3	Y	818 817 0 21
						1 4	900 9		
11	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			Y	-0- 21 0 -0-
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-

TURNBULL UNIT A		WELL #:		11H	RRCID -> 289129	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL	DEPTH 11343	PERF.11515 - 15437
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	3 1	13 3	Y	276 266 0 10
						304 9			
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	78 1	364 3	Y	162 167 0 5
						2 4	178 9		
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	47 1	218 3	Y	138 139 0 4
						1 4	152 9		
12	341 N	126	-0-	-215	-0-	22 1	97 3	Y	5 9 0 -0-
						1 4	6 9		
01	620 N	130	-0-	-490	-0-	22 1	100 3	Y	5 5 0 -0-
						2 4	6 9		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
BUEHRING UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289133	COMPL. DATE	09/25/2020	TOTAL	DEPTH	12162	PERF.12125 - 17254				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
TURNBULL UNIT E																	
				WELL #:	5H	RRCID ->	289134	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL	DEPTH	11707	PERF.11875 - 16702				
08	375 N	-0-	-0-	-375	-0-						Y	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
BEST-HUTH UNIT																	
				WELL #:	1H	RRCID ->	289136	COMPL. DATE	11/29/2023	TOTAL	DEPTH	11556	PERF.11826 - 15738				
08	T. A.	75	-0-	75	75	6	1	68	3	Y	-0-					-0-	
						1	4										
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-	
11	75 X	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-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				
08	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	163	1	3774	3	Y	288	288	1			5	
						16	4	317	9								
09	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	184	1	4599	3	Y	283	283	1			5	
						22	4	311	9								
10	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	134	1	3277	3	Y	349	345	1			9	
						17	4	384	9								
11	4140 X	2847	-0-	-1293	-0-	109	1	2265	3	Y	418	415	1			12	
						13	4	460	9								
12	5301 X	3273	-0-	-2028	-0-	147	1	2676	3	Y	392	384	1			20	
						19	4	431	9								
01	5301 X	2862	-0-	-2439	-0-	146	1	2222	3	Y	426	427	1			19	
						25	4	469	9								
TURNBULL UNIT A																	
				WELL #:	10H	RRCID ->	289308	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL	DEPTH	11338	PERF.11850 - 17593				
*07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	186	1	761	3	Y	258	256	0			7	
						10	4	284	9								
08	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	241	1	1163	3	Y	246	246	0			7	
						26	4	271	9								
09	1140 X	597	-0-	-543	-0-	80	1	378	3	Y	114	117	0			4	
						14	4	125	9								
10	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	177	1	821	3	Y	353	345	0			12	
						5	4	388	9								
11	1650 X	722	-0-	-928	-0-	91	1	419	3	Y	191	197	0			6	
						2	4	210	9								
12	1705 X	1353	-0-	-352	-0-	186	1	824	3	Y	303	300	0			9	
						10	4	333	9								
01	1705 X	959	-0-	-746	-0-	140	1	639	3	Y	150	155	0			4	
						15	4	165	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
TURNBULL UNIT H				WELL #:	14H	RRCID ->	289311	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL	DEPTH	11413	PERF.11400 - 16002				
M	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	
*07	341 X	88	-0-	-253	-0-	2	1	8	3	Y	71		69	0		2	
						78	9										
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	61	1	296	3	Y	171		168	0		5	
						7	4	188	9								
09	3000 N	9435	-0-	6435	6435	1577	1	7433	3	Y	141		141	0		5	
						270	4	155	9								
10	3100 N	99	-0-	-3001	3434	2	1	11	3	Y	78		80	0		3	
						86	9										
11	3000 N	529	-0-	-2471	963	12	1	56	3	Y	419		410	0		12	
						461	9										
12	1092 X	129	-0-	-963	-0-	2	1	10	3	Y	106		115	0		3	
						117	9										
*01	587 X	587	-0-	-0-	-0-	10	1	44	3	Y	484		474	0		13	
						1	4	532	9								

TURNBULL UNIT G				WELL #:	15H	RRCID ->	289312	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL	DEPTH	11425	PERF.11500 - 18032				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			-0-	

LESKE-LOTT UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289620	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL	DEPTH	13188	PERF.12750 - 14969				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-		-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-		-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-		-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-		-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-		-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-		-0-			-0-	

REYNOLDS GAS UNIT 3				WELL #:	1H	RRCID ->	289743	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL	DEPTH	13019	PERF.13323 - 17973				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			-0-	

REYNOLDS GAS UNIT 3				WELL #:	2H	RRCID ->	289744	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL	DEPTH	13052	PERF.13117 - 18384				
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-			-0-	
09	3000 N	6884	-0-	3884	3884	219	1	5467	3	Y	1065	1047	1			18	
						26	4	1172	9								
10	3100 N	9038	-0-	5938	9822	295	1	7218	3	Y	1353	1336	1			35	
						37	4	1488	9								
11	3000 N	5042	-0-	2042	11864	182	1	3791	3	Y	952	959	1			28	
						22	4	1047	9								
12	16078 X	4214	-0-	-11864	-0-	181	1	3302	3	Y	644	640	1			32	
						23	4	708	9								
01	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	116	1	1774	3	Y	366	382	1			16	
						20	4	403	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC MAD KING UNIT														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 525398														
WELL #: 1H RRCID -> 289918 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13471 - 21536														
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
*07	8184 X	8151	-0-	-33	-0-	1180 802 9	1	6169 3	Y	729	623 1			318
08	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	875 883 9	1	5320 3	Y	803	746 1			375
09	6450 X	4734	-0-	-1716	-0-	766 460 9	1	3508 3	Y	418	637 1			156
10	8153 X	5153	-0-	-3000	-0-	873 616 9	1	3664 3	Y	560	524 1			192
11	7890 X	3543	-0-	-4347	-0-	756 552 9	1	2235 3	Y	502	483 1			211
12	8153 X	3805	-0-	-4348	-0-	936 426 9	1	2443 3	Y	387	448 1			150
01	7068 X	1608	-0-	-5460	-0-	653 353 9	1	602 3	Y	321	289 1			182
HENDERSON WELL #: 17H RRCID -> 291347 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13854 - 18875														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
HENDERSON WELL #: 16H RRCID -> 291490 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13944 - 18941														
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	724 49 4	1	1213 3	Y	151	65 1			86
09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	921 62 4	1	1144 3	Y	-0-	86 1			-0-
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	816 59 4	1	897 3	Y	-0-				-0-
11	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-				Y	-0-				-0-
12	1860 N	866	-0-	-994	-0-	413 41 4	1	412 3	Y	-0-				-0-
01	1767 N	1663	-0-	-104	-0-	824 70 4	1	670 3	Y	90	29 1			61
SHINER-SCULLY SA WELL #: 1H RRCID -> 292564 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 12463 PERF.13211 - 20409														
*07	7843 X	7533	-0-	-310	-0-	1427 95 4	1	4758 3	Y	1139	1394 1			240
08	7905 X	7139	-0-	-766	-0-	1496 133 4	1	4355 3	Y	1050	1084 1			206
09	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	2111 171 4	1	6727 3	Y	931	905 1			232
10	7533 X	5600	-0-	-1933	-0-	1264 106 4	1	3148 3	Y	984	967 1			249
11	7290 X	5629	-0-	-1661	-0-	1433 121 4	1	3001 3	Y	976	889 1			336
12	8463 X	6241	-0-	-2222	-0-	1486 160 4	1	3361 3	Y	1122	1136 1			322
01	8463 X	5419	-0-	-3044	-0-	1115 171 4	1	3297 3	Y	760	803 1			279

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCULLY SA1 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 293175 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13211 - 20409														
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
*07	11935 X	8939	-0-	-2996	-0-			1655	1	5517	3	Y	1506	1889 1
								110	4	1657	9			317
08	12059 X	8483	-0-	-3576	-0-			1703	1	4956	3	Y	1520	1539 1
								152	4	1672	9			298
09	9570 X	8178	-0-	-1392	-0-			1531	1	4880	3	Y	1494	1419 1
								124	4	1643	9			373
10	9455 X	8178	-0-	-1277	-0-			1855	1	4623	3	Y	1404	1421 1
								156	4	1544	9			356
11	8820 X	7331	-0-	-1489	-0-			1846	1	3864	3	Y	1332	1229 1
								156	4	1465	9			459
12	8928 X	6960	-0-	-1968	-0-			1771	1	4004	3	Y	904	968 1
								191	4	994	9			395
01	8494 X	5494	-0-	-3000	-0-			1072	1	3169	3	Y	989	1021 1
								165	4	1088	9			363
SCULLY SA2 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 293176 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13105 - 22371														
*07	12183 X	10702	-0-	-1481	-0-			2001	1	6670	3	Y	1725	2000 1
								133	4	1898	9			363
08	11780 X	9992	-0-	-1788	-0-			2037	1	5928	3	Y	1678	1712 1
								181	4	1846	9			329
09	11010 X	9352	-0-	-1658	-0-			1793	1	5716	3	Y	1544	1488 1
								145	4	1698	9			385
10	10819 X	9725	-0-	-1094	-0-			2237	1	5574	3	Y	1569	1557 1
								188	4	1726	9			397
11	10350 X	9052	-0-	-1298	-0-			2259	1	4729	3	Y	1703	1513 1
								191	4	1873	9			587
12	10695 X	8478	-0-	-2217	-0-			1914	1	4327	3	Y	1846	1839 1
								206	4	2031	9			594
01	9982 X	7182	-0-	-2800	-0-			1351	1	3994	3	Y	1481	1531 1
								208	4	1629	9			544
L.B. HAILEY UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 294318 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12354 - 17552														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
CHEER UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 294339 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12641 - 20195														
*07	14074 X	12518	-0-	-1556	-0-			3677	1	6414	3	Y	2063	2181 1
								158	4	2269	9			320
08	13020 X	5408	-0-	-7612	-0-			1251	1	2208	3	Y	1630	1659 1
								156	4	1793	9			291
09	13380 X	5929	-0-	-7451	-0-			1565	1	2079	3	Y	1902	1725 1
								193	4	2092	9			468
10	13826 X	10223	-0-	-3603	-0-			3435	1	4298	3	Y	1858	1762 1
								446	4	2044	9			564
11	13380 X	9114	-0-	-4266	-0-			3167	1	3597	3	Y	1932	1868 1
								225	4	2125	9			628
12	12524 X	6785	-0-	-5739	-0-			1389	1	2722	3	Y	2308	2230 1
								135	4	2539	9			706
01	10230 X	5876	-0-	-4354	-0-			1944	1	1999	3	Y	1570	1714 1
								206	4	1727	9			562

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC CHEER UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 750 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
				WELL #:	1H	RRCID ->	294352	COMPL.	DATE	06/08/2023	TOTAL	DEPTH	12363	PERF.12785 -	21632		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07		20150 X	8395	-0-	-11755	-0-	2358	1	4110	3	Y	1659	1743	1			258
							102	4	1825	9							
08		18755 X	6553	-0-	-12202	-0-	1515	1	2671	3	Y	1980	1884	1			354
							189	4	2178	9							
09		13470 X	4567	-0-	-8903	-0-	1158	1	1537	3	Y	1572	1539	1			387
							143	4	1729	9							
10		12493 X	4158	-0-	-8335	-0-	1351	1	1689	3	Y	857	984	1			260
							175	4	943	9							
11		9210 X	3815	-0-	-5395	-0-	1242	1	1409	3	Y	978	920	1			318
							88	4	1076	9							
12		8401 X	5831	-0-	-2570	-0-	1536	1	3010	3	Y	1032	1034	1			316
							150	4	1135	9							
01		6541 X	2708	-0-	-3833	-0-	900	1	928	3	Y	714	774	1			256
							95	4	785	9							
KIMBLE-GILLEY UNIT				WELL #:	502H	RRCID ->	294409	COMPL.	DATE	11/20/2023	TOTAL	DEPTH	12167	PERF.12278 -	17592		
*07		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	113	1	1285	3	Y	776	775	0			6
							6	4	854	9							
08		2108 N	1390	-0-	-718	-0-	74	1	789	3	Y	469	472	0			3
							11	4	516	9							
09		2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-		3	0		-0-
10		2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
11		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KIMBLE-GILLEY UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	294772	COMPL.	DATE	05/10/2017	TOTAL	DEPTH	12248	PERF.12217 -	17769		
*07		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	96	1	1086	3	Y	495	494	0			4
							5	4	545	9							
08		1891 N	1852	-0-	-39	-0-	111	1	1183	3	Y	492	493	0			3
							17	4	541	9							
09		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	132	1	1419	3	Y	491	490	0			4
							7	4	540	9							
10		1736 N	613	-0-	-1123	-0-	46	1	441	3	Y	114	117	0			1
							1	4	125	9							
11		1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-		1	0		-0-
12		2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
ST. GERMAINE-IMPERIAL UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	294883	COMPL.	DATE	01/07/2018	TOTAL	DEPTH	11679	PERF.12056 -	19820		
*07		9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	947	1	5275	3	Y	2800	2729	0			72
							39	4	3080	9							
08		997 X	997	-0-	-0-	-0-	104	1	686	3	Y	184	251	0			5
							5	4	202	9							
09		390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-		5	0		-0-
10		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
11		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
12		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
01		992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT E				//CONT.// WELL #:	27135 750 525398 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 294884		CAPACITY COMPL. DATE 02/29/2020				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11724 PERF.11412 - 18562				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	589 N	103	-0-	-486	-0-	2 94	1 9	7	3	Y	85	87	0			2
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	2	4	0			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	1 53	1 9	4	3	Y	48	46	0			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
TURNBULL UNIT E				WELL #:	3H	RRCID -> 294885		COMPL. DATE 02/29/2020		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11459 - 18595				
*07	1364 N	1236	-0-	-128	-0-	178 10	1 4	731 317	3 9	Y	288	289	0			8
08	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
10	1240 N	32	-0-	-1208	-0-	6	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 45	1 9	4	3	Y	41	40	0			1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
GILLEY UNIT				WELL #:	504H	RRCID -> 294887		COMPL. DATE 03/06/2017		TOTAL DEPTH 11926		PERF.12493 - 17711				
*07	3813 X	3291	-0-	-522	-0-	886 10	1 4	1782 613	3 9	Y	557	554	0			33
08	7657 X	3368	-0-	-4289	-0-	858 35	1 4	2070 405	3 9	Y	368	379	0			22
09	7410 X	3121	-0-	-4289	-0-	648 131	1 4	1989 353	3 9	Y	321	321	0			22
10	7657 X	3238	-0-	-4419	-0-	648 79	1 4	2228 283	3 9	Y	257	258	0			21
11	4770 X	2845	-0-	-1925	-0-	637 13	1 4	1950 245	3 9	Y	223	230	0			14
12	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	1635 40	1 4	4796 526	3 9	Y	478	460	0			32
*01	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	1771 135	1 4	4189 618	3 9	Y	562	559	0			35
TURNBULL UNIT B-C 9H PSA				WELL #:	9H	RRCID -> 294888		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 11359		PERF.11799 - 20999				
*07	3131 X	1139	-0-	-1992	-0-	178 10	1 4	729 222	3 9	Y	202	205	0			5
08	3131 X	905	-0-	-2226	-0-	86 9	1 4	413 397	3 9	Y	361	356	0			10
09	3030 X	1883	-0-	-1147	-0-	248 42	1 4	1167 426	3 9	Y	387	383	0			14
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	401 11	1 4	1868 776	3 9	Y	705	696	0			23
11	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	498 9	1 4	2288 1132	3 9	Y	1029	1022	0			30
12	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	273 14	1 4	1209 970	3 9	Y	882	887	0			25
*01	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	408 45	1 4	1868 844	3 9	Y	767	771	0			21

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398												
TURNBULL UNIT B-C 12H PSA WELL #: 12H RRCID -> 294892 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11858 - 18598												
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
*07	1674 N	535	-0-	-1139	-0-	52 1	213 3	Y	243	242 0		7
08	1674 X	384	-0-	-1290	-0-	3 4	267 9	Y	66	71 0		2
09	1620 X	15	-0-	-1605	-0-	52 1	253 3	Y	13	15 0		-0-
10	1519 X	1245	-0-	-274	-0-	6 4	73 9	Y	355	343 0		12
11	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1 3	14 9	Y	397	397 0		12
12	527 X	427	-0-	-100	-0-	4 4	391 9	Y	103	112 0		3
01	1240 X	116	-0-	-1124	-0-	278 1	1279 3	Y	96	96 0		3
						5 4	437 9	Y				
						57 1	254 3	Y				
						3 4	113 9	Y				
						2 1	8 3	Y				
						106 9						
TURNBULL UNIT B-C 10H PSA WELL #: 10H RRCID -> 294893 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11805 - 20213												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TURNBULL UNIT B-C-G 1H PSA WELL #: 1H RRCID -> 294894 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11850 - 18441												
*07	3720 X	2503	-0-	-1217	-0-	418 1	1712 3	Y	318	325 0		9
08	3100 X	459	-0-	-2641	-0-	23 4	350 9	Y	63	70 0		2
09	3000 X	1364	-0-	-1636	-0-	66 1	317 3	Y	439	425 0		16
10	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	7 4	69 9	Y	605	601 0		20
11	2910 X	2059	-0-	-851	-0-	150 1	705 3	Y	255	268 0		7
12	2511 X	389	-0-	-2122	-0-	26 4	483 9	Y	52	58 0		1
01	3162 X	282	-0-	-2880	-0-	438 1	2040 3	Y	180	176 0		5
						12 4	666 9	Y				
						317 1	1455 3	Y				
						6 4	281 9	Y				
						61 1	268 3	Y				
						3 4	57 9	Y				
						15 1	67 3	Y				
						2 4	198 9					
TURNBULL UNIT B-C 11H PSA WELL #: 11H RRCID -> 294895 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11787 - 19404												
*07	3286 X	2868	-0-	-418	-0-	381 1	1562 3	Y	822	817 0		22
08	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	21 4	904 9	Y	938	934 0		26
09	3180 X	2918	-0-	-262	-0-	485 1	2338 3	Y	675	676 0		25
10	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	52 4	1032 9	Y	659	662 0		22
11	3780 X	2851	-0-	-929	-0-	370 1	1742 3	Y	684	686 0		20
12	3906 X	1565	-0-	-2341	-0-	63 4	743 9	Y	342	352 0		10
01	3906 X	2458	-0-	-1448	-0-	393 1	1828 3	Y	607	600 0		17
						11 4	725 9	Y				
						374 1	1718 3	Y				
						7 4	752 9	Y				
						217 1	961 3	Y				
						11 4	376 9	Y				
						315 1	1441 3	Y				
						34 4	668 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398													
TURNBULL UNIT H-G PSA				WELL #:		1H	RRCID -> 294896	COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL	DEPTH 11414	PERF.11780 - 16646					
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
*07	3286 X	684	-0-	-2602	-0-		95 1	389 3	5 4	195 9	Y	177	183 0				5
08	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-		484 1	2332 3	52 4	906 9	Y	824	806 0				23
09	3180 X	186	-0-	-2994	-0-		6 1	30 3	1 4	149 9	Y	135	153 0				5
10	2697 X	1412	-0-	-1285	-0-		120 1	556 3	3 4	733 9	Y	666	649 0				22
11	3660 X	1904	-0-	-1756	-0-		237 1	1088 3	4 4	575 9	Y	523	530 0				15
12	3782 X	1543	-0-	-2239	-0-		194 1	859 3	10 4	480 9	Y	436	439 0				12
01	3782 X	1889	-0-	-1893	-0-		242 1	1107 3	26 4	514 9	Y	467	466 0				13
TURNBULL UNIT H				WELL #:		3H	RRCID -> 294900	COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL	DEPTH 11645	PERF.11645 - 18452					
*07	3348 X	1202	-0-	-2146	-0-		135 1	551 3	7 4	509 9	Y	463	467 0				12
08	2697 X	1554	-0-	-1143	-0-		181 1	874 3	19 4	480 9	Y	436	436 0				12
09	2610 X	699	-0-	-1911	-0-		32 1	152 3	6 4	509 9	Y	463	458 0				17
10	2077 X	1639	-0-	-438	-0-		206 1	961 3	6 4	466 9	Y	424	427 0				14
11	1500 X	1332	-0-	-168	-0-		169 1	778 3	3 4	382 9	Y	347	351 0				10
12	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-		335 1	1481 3	17 4	366 9	Y	333	334 0				9
*01	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-		292 1	1334 3	32 4	362 9	Y	329	329 0				9
TURNBULL UNIT H				WELL #:		5H	RRCID -> 294901	COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL	DEPTH 11649	PERF.11701 - 17528					
*07	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-		762 1	3124 3	42 4	702 9	Y	638	634 0				17
08	5921 X	2612	-0-	-3309	-0-		351 1	1689 3	38 4	534 9	Y	485	488 0				14
09	5730 X	1113	-0-	-4617	-0-		152 1	718 3	26 4	217 9	Y	197	204 0				7
10	4929 X	3655	-0-	-1274	-0-		543 1	2526 3	15 4	571 9	Y	519	509 0				17
11	4470 X	3819	-0-	-651	-0-		557 1	2559 3	10 4	693 9	Y	630	629 0				18
12	4619 X	3564	-0-	-1055	-0-		528 1	2337 3	27 4	672 9	Y	611	612 0				17
*01	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-		585 1	2675 3	64 4	760 9	Y	691	689 0				19

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT H				//CONT.// WELL #:	27135 750 525398 4H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 294902		CAPACITY COMPL. DATE 06/17/2019				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11606 PERF.11610 - 18037						
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
*07	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-		-0-	603 33	1 4	2472 1183	3 9	Y	1075	1059 0				29
08	4495 X	2958	-0-	-1537	-0-		-0-	388 42	1 4	1872 656	3 9	Y	596	608 0				17
09	4350 X	2008	-0-	-2342	-0-		-0-	268 46	1 4	1263 431	3 9	Y	392	395 0				14
10	4495 X	3256	-0-	-1239	-0-		-0-	429 12	1 4	1998 817	3 9	Y	743	732 0				25
11	4140 X	2969	-0-	-1171	-0-		-0-	400 7	1 4	1840 722	3 9	Y	656	662 0				19
12	4278 X	2992	-0-	-1286	-0-		-0-	416 21	1 4	1841 714	3 9	Y	649	650 0				18
*01	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-		-0-	562 61	1 4	2571 856	3 9	Y	778	775 0				21
GROSS-MCLEAN UNIT					WELL #:	4H	RRCID -> 294905		COMPL. DATE 11/26/2018				TOTAL DEPTH 12117	PERF.12026	- 16303			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
GROSS-MCLEAN UNIT					WELL #:	502H	RRCID -> 294906		COMPL. DATE 11/26/2019				TOTAL DEPTH 12093	PERF.12260	- 16608			
*07	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-		-0-	457 19	1 4	2544 794	3 9	Y	722	751 0				19
08	4030 X	1927	-0-	-2103	-0-		-0-	148 7	1 4	979 793	3 9	Y	721	720 0				20
09	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-		-0-					Y	-0-	20 0				-0-
10	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	3813 X	472	-0-	-3341	-0-		-0-	8 404	1 9	60 3		Y	367	357 0				10
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-		-0-					Y	-0-	10 0				-0-
GROSS-MCLEAN UNIT					WELL #:	5H	RRCID -> 294907		COMPL. DATE 11/26/2018				TOTAL DEPTH 12118	PERF.11996	- 15045			
*07	3100 N	2984	-0-	-116		783		254 10	1 4	1414 1306	3 9	Y	1187	1185 0				31
08	2728 X	1047	-0-	-1681	-0-		-0-	92 5	1 4	608 342	3 9	Y	311	333 0				9
09	2640 X	1285	-0-	-1355	-0-		-0-	103 3	1 4	702 477	3 9	Y	434	437 0				6
10	2976 X	1413	-0-	-1563	-0-		-0-	115 3	1 4	794 501	3 9	Y	455	454 0				7
11	2880 X	1238	-0-	-1642	-0-		-0-	81 3	1 4	651 503	3 9	Y	457	452 0				12
12	2976 X	2062	-0-	-914	-0-		-0-	155 7	1 4	1104 796	3 9	Y	724	716 0				20
01	1426 X	414	-0-	-1012	-0-		-0-	4 385	1 9	25 3		Y	350	363 0				7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT H														
WELL #: 6H RRCID -> 294908 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11585 - 17095														
NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398														
M O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE														
*07	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	868 1	3559 3	Y	1242	1234 0				33
						47 4	1366 9							
08	6758 X	5324	-0-	-1434	-0-	771 1	3714 3	Y	687	701 0				19
						83 4	756 9							
09	5280 X	3255	-0-	-2025	-0-	404 1	1902 3	Y	800	790 0				29
						69 4	880 9							
10	5828 X	5604	-0-	-224	-0-	824 1	3836 3	Y	837	838 0				28
						23 4	921 9							
11	5640 X	4989	-0-	-651	-0-	726 1	3335 3	Y	832	836 0				24
						13 4	915 9							
12	5828 X	4784	-0-	-1044	-0-	688 1	3044 3	Y	924	922 0				26
						36 4	1016 9							
01	5611 X	5248	-0-	-363	-0-	741 1	3391 3	Y	941	941 0				26
						81 4	1035 9							
TURNBULL UNIT H WELL #: 2H RRCID -> 294909 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11658 - 18942														
*07	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	1074 1	4403 3	Y	1075	1067 0				29
						59 4	1183 9							
08	6758 X	6522	-0-	-236	-0-	898 1	4328 3	Y	1090	1088 0				31
						97 4	1199 9							
09	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	868 1	4089 3	Y	1058	1050 0				39
						149 4	1164 9							
10	6727 X	5645	-0-	-1082	-0-	849 1	3952 3	Y	745	759 0				25
						24 4	820 9							
11	6510 X	5662	-0-	-848	-0-	789 1	3624 3	Y	1123	1115 0				33
						14 4	1235 9							
12	6727 X	4949	-0-	-1778	-0-	708 1	3131 3	Y	975	980 0				28
						37 4	1073 9							
01	6510 X	4143	-0-	-2367	-0-	555 1	2537 3	Y	900	903 0				25
						61 4	990 9							
TURNBULL UNIT D WELL #: 15H RRCID -> 294911 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 11672 PERF.12173 - 17309														
*07	12927 X	11679	-0-	-1248	-0-	2166 1	8876 3	Y	472	474 0				13
						118 4	519 9							
08	14012 X	11924	-0-	-2088	-0-	1938 1	9342 3	Y	396	398 0				11
						208 4	436 9							
09	13200 X	13013	-0-	-187	-0-	1823 1	8590 3	Y	2080	2015 0				76
						312 4	2288 9							
10	12927 X	5205	-0-	-7722	-0-	475 1	2209 3	Y	2280	2280 0				76
						13 4	2508 9							
11	11550 X	4669	-0-	-6881	-0-	377 1	1731 3	Y	2322	2330 0				68
						7 4	2554 9							
12	13454 X	4231	-0-	-9223	-0-	355 1	1568 3	Y	2082	2091 0				59
						18 4	2290 9							
01	13454 X	3507	-0-	-9947	-0-	282 1	1290 3	Y	1731	1743 0				47
						31 4	1904 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT D															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
															//CONT.// 525398														
															WELL #: 502H RRCID -> 294912 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 11623 PERF.12019 - 17250														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE													
*07	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	545 1	2235 3	30 4	733 9	Y	666	668 0				18													
08	4123 X	2320	-0-	-1803	-0-	341 1	1641 3	37 4	301 9	Y	274	284 0				8													
09	4020 X	3034	-0-	-986	-0-	452 1	2129 3	77 4	376 9	Y	342	338 0				12													
10	4154 X	2261	-0-	-1893	-0-	339 1	1578 3	10 4	334 9	Y	304	306 0				10													
11	4020 X	25	-0-	-3995	-0-	1 3	24 9			Y	22	31 0				1													
12	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-	1 0				-0-													
01	3131 X	211	-0-	-2920	-0-	15 1	71 3	2 4	123 9	Y	112	109 0				3													
TURNBULL UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 294913 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11722 - 17058																													
*07	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	772 1	3165 3	42 4	733 9	Y	666	664 0				18													
08	7874 X	4001	-0-	-3873	-0-	572 1	2756 3	61 4	612 9	Y	556	558 0				16													
09	5190 X	3933	-0-	-1257	-0-	577 1	2718 3	99 4	539 9	Y	490	488 0				18													
10	4712 X	4059	-0-	-653	-0-	574 1	2673 3	16 4	796 9	Y	724	718 0				24													
11	4560 X	3268	-0-	-1292	-0-	493 1	2265 3	9 4	501 9	Y	455	466 0				13													
12	4712 X	3286	-0-	-1426	-0-	520 1	2299 3	27 4	440 9	Y	400	402 0				11													
*01	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	666 1	3048 3	73 4	559 9	Y	508	505 0				14													
TURNBULL UNIT G WELL #: 2H RRCID -> 294914 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11734 - 17260																													
*07	3751 X	3441	-0-	-310	-0-	548 1	2245 3	30 4	618 9	Y	562	563 0				15													
08	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	511 1	2462 3	55 4	579 9	Y	526	526 0				15													
09	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	478 1	2254 3	82 4	532 9	Y	484	481 0				18													
10	3441 X	1995	-0-	-1446	-0-	268 1	1246 3	8 4	473 9	Y	430	434 0				14													
11	3480 X	327	-0-	-3153	-0-	49 1	225 3	1 4	52 9	Y	47	60 0				1													
12	3596 X	1785	-0-	-1811	-0-	165 1	731 3	9 4	880 9	Y	800	778 0				23													
01	3596 X	1297	-0-	-2299	-0-	178 1	815 3	19 4	285 9	Y	259	275 0				7													
TURNBULL UNIT G WELL #: 4H RRCID -> 294915 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11398 PERF.11723 - 17536																													
*07	3720 X	1699	-0-	-2021	-0-	210 1	859 3	11 4	619 9	Y	563	570 0				15													
08	3720 X	2860	-0-	-860	-0-	330 1	1590 3	35 4	905 9	Y	823	815 0				23													
09	2820 X	118	-0-	-2702	-0-	1 1	6 3	111 9		Y	101	120 0				4													
10	2914 X	803	-0-	-2111	-0-	82 1	383 3	2 4	336 9	Y	305	299 0				10													
11	2820 X	2287	-0-	-533	-0-	291 1	1336 3	5 4	655 9	Y	595	588 0				17													
12	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	519 1	2294 3	27 4	469 9	Y	426	431 0				12													
*01	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	892 1	4081 3	98 4	186 9	Y	169	176 0				5													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT H														
NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
WELL #: 1H RRCID -> 294916 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11718 PERF.11647 - 18982														
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	
*07	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	1273 1	5218 3	1694	Y	1694	1690 0		45	
08	8618 X	7938	-0-	-680	-0-	69 4	1863 9	1579	Y	1579	1580 0		44	
09	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	1046 1	5043 3	1506	Y	1506	1495 0		55	
10	8494 X	8100	-0-	-394	-0-	112 4	1737 9	2048	Y	2048	2035 0		68	
11	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	1221 1	5752 3	2535	Y	2535	2529 0		74	
12	9145 X	5153	-0-	-3992	-0-	209 4	1657 9	1309	Y	1309	1346 0		37	
01	9145 X	4198	-0-	-4947	-0-	1029 1	4789 3	946	Y	946	957 0		26	
						29 4	2253 9							
						999 1	4591 3							
						18 4	2789 9							
						678 1	3000 3							
						35 4	1440 9							
						555 1	2541 3							
						61 4	1041 9							
BEST-FENNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294970 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11786 - 18726														
08	1736 X	241	-0-	-1495	-0-	14 1	148 3	70	Y	70	70 0		-0-	
09	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2 4	77 9	887	Y	887	879 0		8	
10	1643 X	1557	-0-	-86	-0-	117 1	1256 3	526	Y	526	530 0		4	
11	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	6 4	976 9	505	Y	505	504 0		5	
12	2449 X	435	-0-	-2014	-0-	92 1	884 3	177	Y	177	181 0		1	
01	2449 X	26	-0-	-2423	-0-	2 4	195 9	23	Y	23	24 0		-0-	
						1 3	25 9							
TURNBULL UNIT G WELL #: 3H RRCID -> 295170 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11720 - 17448														
*07	4185 X	3600	-0-	-585	-0-	557 1	2285 3	662	Y	662	668 0		18	
08	4495 X	3733	-0-	-762	-0-	30 4	728 9	780	Y	780	776 0		22	
09	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	485 1	2338 3	834	Y	834	826 0		30	
10	4278 X	3697	-0-	-581	-0-	52 4	858 9	806	Y	806	809 0		27	
11	3750 X	3318	-0-	-432	-0-	638 1	3007 3	757	Y	757	762 0		22	
12	4836 X	2687	-0-	-2149	-0-	109 4	917 9	605	Y	605	610 0		17	
01	4836 X	3320	-0-	-1516	-0-	495 1	2301 3	694	Y	694	692 0		19	
						14 4	887 9							
						443 1	2034 3							
						8 4	833 9							
						369 1	1633 3							
						19 4	666 9							
						450 1	2058 3							
						49 4	763 9							
R.FOESTER-C.HUGHES UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 295187 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12489 - 17502														
*07	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	767 1	1543 3	584	Y	584	571 0		34	
08	3317 X	2254	-0-	-1063	-0-	8 4	642 9	520	Y	520	523 0		31	
09	3060 X	2025	-0-	-1035	-0-	487 1	1175 3	564	Y	564	556 0		39	
10	3162 X	1640	-0-	-1522	-0-	20 4	572 9	515	Y	515	511 0		43	
11	3060 X	270	-0-	-2790	-0-	329 1	1010 3	134	Y	134	169 0		8	
12	2945 X	26	-0-	-2919	-0-	66 4	620 9	21	Y	21	28 0		1	
01	2263 X	44	-0-	-2219	-0-	235 1	809 3	36	Y	36	35 0		2	
						29 4	567 9							
						30 1	92 3							
						1 4	147 9							
						1 1	2 3							
						23 9								
						1 1	3 3							
						40 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398											
BEST-FENNER UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	295620	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL	DEPTH	11905	PERF.11965	- 18998		
M O	ALLOW 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
*07	2015 X	103	-0-	-1912	-0-	4 1	44 3	Y	50	50	0					-0-
						55 9										
08	2201 X	224	-0-	-1977	-0-	19 1	199 3	Y	3	3	0					-0-
						3 4	3 9									
09	1710 X	250	-0-	-1460	-0-	20 1	216 3	Y	12	12	0					-0-
						1 4	13 9									
10	246 X	246	-0-	-0-	-0-	22 1	206 3	Y	15	15	0					-0-
						1 4	17 9									
11	210 X	104	-0-	-106	-0-	9 1	74 3	Y	19	19	0					-0-
						21 9										
12	248 X	182	-0-	-66	-0-	20 1	146 3	Y	14	14	0					-0-
						1 4	15 9									
01	248 X	215	-0-	-33	-0-	21 1	173 3	Y	18	18	0					-0-
						1 4	20 9									
BEST-FENNER UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	295623	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL	DEPTH	11944	PERF.12041	- 18800		
*07	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	441 1	5013 3	Y	2015	2011	0					16
						23 4	2217 9									
08	8246 X	6286	-0-	-1960	-0-	385 1	4116 3	Y	1570	1575	0		1 1			10
						58 4	1727 9									
09	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	464 1	4984 3	Y	2007	2000	0					17
						24 4	2208 9									
10	7688 X	6768	-0-	-920	-0-	433 1	4148 3	Y	1978	1979	0					16
						11 4	2176 9									
11	7440 X	7042	-0-	-398	-0-	508 1	4380 3	Y	1932	1930	0					18
						29 4	2125 9									
12	7936 X	6589	-0-	-1347	-0-	584 1	4180 3	Y	1623	1628	0					13
						40 4	1785 9									
01	7936 X	1862	-0-	-6074	-0-	21 1	170 3	Y	1518	1522	0					9
						1 4	1670 9									
BUTLER-FENNER-ST. GERMAINE SA				WELL #:	1H	RRCID ->	295624	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL	DEPTH	11898	PERF.11922	- 19015		
*07	8153 X	7564	-0-	-589	-0-	435 1	4943 3	Y	1966	1963	0					16
						23 4	2163 9									
08	8153 X	5317	-0-	-2836	-0-	333 1	3558 3	Y	1251	1258	0		1 1			8
						50 4	1376 9									
09	7620 X	4869	-0-	-2751	-0-	270 1	2902 3	Y	1530	1525	0					13
						14 4	1683 9									
10	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	541 1	5190 3	Y	2157	2152	0					18
						14 4	2373 9									
11	7620 X	6365	-0-	-1255	-0-	455 1	3920 3	Y	1785	1786	0					17
						26 4	1964 9									
12	7564 X	6515	-0-	-1049	-0-	556 1	3981 3	Y	1764	1767	0					14
						38 4	1940 9									
01	8122 X	4027	-0-	-4095	-0-	295 1	2437 3	Y	1166	1173	0					7
						12 4	1283 9									
HEMBY UNIT B				WELL #:	6H	RRCID ->	295928	COMPL. DATE	02/05/2024	TOTAL	DEPTH	12931	PERF.13252	- 20301		
08	12493 X	9391	-0-	-3102	-0-	1826 1	5882 3	Y	1487	1512	0					73
						47 4	1636 9									
09	12090 X	7922	-0-	-4168	-0-	1352 1	5394 3	Y	994	1003	0					64
						83 4	1093 9									
10	12493 X	8014	-0-	-4479	-0-	1459 1	5132 3	Y	1230	1246	0					48
						70 4	1353 9									
11	9090 X	6659	-0-	-2431	-0-	1016 1	4158 3	Y	1301	1300	0					49
						54 4	1431 9									
12	9393 X	9279	-0-	-114	-0-	1861 1	5249 3	Y	1873	1828	0					94
						109 4	2060 9									
01	9393 X	9146	-0-	-247	-0-	1635 1	5559 3	Y	1691	1676	0					109
						92 4	1860 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC DIRECT-ROBERT-GROSS SA															
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 525398															
WELL #: 1H RRCID -> 295934 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 12231 PERF.12532 - 18603															
M O	ALLOW 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
*07	13952 X	13952	-0-	-0-	-0-	1707	1	9511	3	Y	2422	2468	0		62
						70	4	2664	9						
08	14036 X	14036	-0-	-0-	-0-	1454	1	9619	3	Y	2629	2617	0		74
						71	4	2892	9						
09	12330 X	10349	-0-	-1981	-0-	1140	1	7738	3	Y	1312	1368	0		18
						28	4	1443	9						
10	12741 X	12119	-0-	-622	-0-	1285	1	8883	3	Y	1747	1739	0		26
						29	4	1922	9						
11	12330 X	11735	-0-	-595	-0-	938	1	7543	3	Y	2924	2871	0		79
						38	4	3216	9						
12	12741 X	8875	-0-	-3866	-0-	839	1	5998	3	Y	1818	1847	0		50
						38	4	2000	9						
01	12741 X	10606	-0-	-2135	-0-	1062	1	7345	3	Y	1890	1903	0		37
						120	4	2079	9						

HEMBY UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 295968 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12874 - 20559															
08	12493 X	8205	-0-	-4288	-0-	1564	1	5038	3	Y	1421	1436	0		70
						40	4	1563	9						
09	10980 X	7469	-0-	-3511	-0-	1277	1	5095	3	Y	926	936	0		60
						78	4	1019	9						
10	11222 X	7931	-0-	-3291	-0-	1466	1	5156	3	Y	1126	1142	0		44
						70	4	1239	9						
11	7950 X	7008	-0-	-942	-0-	1126	1	4608	3	Y	1104	1107	0		41
						60	4	1214	9						
12	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	1847	1	5208	3	Y	1412	1382	0		71
						108	4	1553	9						
01	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	1564	1	5316	3	Y	1228	1220	0		79
						88	4	1351	9						

SHINER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296133 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12724 - 23365															
*07	23653 X	23653	-0-	-0-	-0-	30	1	20424	3	Y	2906	2896	0		101
						2	4	3197	9						
08	22135 X	22135	-0-	-0-	-0-	44	1	19389	3	Y	2452	2470	0		83
						5	4	2697	9						
09	23940 X	20611	-0-	-3329	-0-	44	1	17994	3	Y	2333	2301	0		115
						7	4	2566	9						
10	24738 X	16459	-0-	-8279	-0-	44	1	13915	3	Y	2268	2267	0		116
						5	4	2495	9						
11	23940 X	9532	-0-	-14408	-0-	27	1	7132	3	Y	2154	2156	0		114
						4	4	2369	9						
12	23653 X	8613	-0-	-15040	-0-	34	1	6385	3	Y	1994	1975	0		133
						1	4	2193	9						
01	22134 X	7789	-0-	-14345	-0-	24	1	5550	3	Y	2011	2063	0		81
						3	4	2212	9						

ZAESKE-ECKOLS-FRANKE SA WELL #: 1H RRCID -> 296140 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12401 - 16626															
*07	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	2251	1	2920	3	Y	2845	2845	0		58
						59	4	3130	9						
08	9083 X	8610	-0-	-473	-0-	2232	1	3278	3	Y	2730	2729	0		59
						97	4	3003	9						
09	8790 X	6602	-0-	-2188	-0-	1512	1	2817	3	Y	2006	2018	0		47
						66	4	2207	9						
10	9083 X	8994	-0-	-89	-0-	2299	1	4239	3	Y	2185	2175	0		57
						52	4	2404	9						
11	8550 X	7359	-0-	-1191	-0-	1700	1	3567	3	Y	1866	1882	0		41
						39	4	2053	9						
12	8618 X	7761	-0-	-857	-0-	1073	1	3593	3	Y	2776	2749	0		68
						41	4	3054	9						
01	8990 X	6766	-0-	-2224	-0-	1047	1	3595	3	Y	1878	1913	0		33
						58	4	2066	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	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
*07	15872 X	13904	-0-	-1968	-0-	4319 1	5604 3	Y	3516	3521 0			71
						113 4	3868 9						
08	19902 X	15440	-0-	-4462	-0-	4530 1	6651 3	Y	3693	3684 0			80
						197 4	4062 9						
09	18720 X	14777	-0-	-3943	-0-	3794 1	7070 3	Y	3407	3408 0			79
						165 4	3748 9						
10	18574 X	18574	-0-	-0-	-0-	4852 1	8946 3	Y	4242	4210 0			111
						110 4	4666 9						
11	16603 X	16603	-0-	-0-	-0-	3961 1	8313 3	Y	3854	3880 0			85
						90 4	4239 9						
12	15438 X	15046	-0-	-392	-0-	2258 1	7562 3	Y	4673	4643 0			115
						86 4	5140 9						
*01	20423 X	20423	-0-	-0-	-0-	3734 1	12820 3	Y	3328	3384 0			59
						208 4	3661 9						
L.B. HAILEY-DAVILA-ST. GER SA				WELL #:		1H	RRCID -> 296236	COMPL. DATE 04/10/2024	TOTAL	DEPTH 12037	PERF.11910 - 17505		
*07	25736 X	25736	-0-	-0-	-0-	2843 1	15949 3	Y	6207	6139 0			160
						116 4	6828 9						
08	42315 X	1485	-0-	-40830	-0-	160 1	1058 3	Y	235	388 0			7
						8 4	259 9						
09	31297 X	31297	-0-	-0-	-0-	3248 1	22040 3	Y	5389	5323 0			73
						81 4	5928 9						
10	31405 X	31405	-0-	-0-	-0-	3366 1	23279 3	Y	4257	4266 0			64
						77 4	4683 9						
11	24930 X	24558	-0-	-372	-0-	2274 1	18295 3	Y	3543	3511 0			96
						92 4	3897 9						
12	32333 X	23799	-0-	-8534	-0-	2469 1	17645 3	Y	3248	3254 0			90
						112 4	3573 9						
01	32333 X	20067	-0-	-12266	-0-	2081 1	14390 3	Y	3056	3086 0			60
						234 4	3362 9						
L.B. HAILEY UNIT				WELL #:		5H	RRCID -> 296239	COMPL. DATE 04/10/2024	TOTAL	DEPTH 12052	PERF.11954 - 17213		
*07	31403 X	26522	-0-	-4881	-0-	3352 1	18797 3	Y	3851	3824 0			99
						137 4	4236 9						
08	53320 X	29018	-0-	-24302	-0-	3328 1	22019 3	Y	3189	3199 0			89
						163 4	3508 9						
09	34320 X	23006	-0-	-11314	-0-	2554 1	17331 3	Y	2780	2831 0			38
						63 4	3058 9						
10	35464 X	22730	-0-	-12734	-0-	2494 1	17247 3	Y	2665	2663 0			40
						57 4	2932 9						
11	29610 X	19081	-0-	-10529	-0-	1851 1	14888 3	Y	2061	2045 0			56
						75 4	2267 9						
12	29016 X	22000	-0-	-7016	-0-	2337 1	16701 3	Y	2596	2580 0			72
						106 4	2856 9						
01	29016 X	14870	-0-	-14146	-0-	1599 1	11060 3	Y	1846	1882 0			36
						180 4	2031 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
L.B. HAILEY-DAVILA-BAILEY SA WELL #: 1H RRCID -> 296240 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11910 - 17505														
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	
*07	99510 X	62022	-0-	-37488	-0-	8178	1	46890	3	Y	6016	6033 0	155	
						336	4	6618	9					
08	99510 X	86319	-0-	-13191	-0-	9211	1	60934	3	Y	14293	14048 0	400	
						452	4	15722	9					
09	96300 X	70996	-0-	-25304	-0-	7168	1	48638	3	Y	13647	13861 0	186	
						178	4	15012	9					
10	73969 X	73969	-0-	-0-	-0-	7834	1	54176	3	Y	10708	10732 0	162	
						180	4	11779	9					
11	83520 X	56485	-0-	-27035	-0-	5620	1	45210	3	Y	4934	4963 0	133	
						228	4	5427	9					
12	86304 X	56678	-0-	-29626	-0-	6302	1	45043	3	Y	4588	4594 0	127	
						286	4	5047	9					
01	86304 X	47549	-0-	-38755	-0-	5360	1	37065	3	Y	4110	4156 0	81	
						603	4	4521	9					
TURNBULL F-IMPERIAL-KOWALIK SA WELL #: 1H RRCID -> 296268 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11790 - 20867														
*07	11102 X	11102	-0-	-0-	-0-	1605	1	6579	3	Y	2573	2578 0	69	
						88	4	2830	9					
08	DLQ G-10	10800	-0-	10800	10800	1408	1	6785	3	Y	2233	2239 0	63	
						151	4	2456	9					
09	DLQ G-10	9205	-0-	9205	20005	1230	1	5794	3	Y	1792	1790 0	65	
						210	4	1971	9					
10	DLQ G-10	8866	-0-	8866	28871	1289	1	5999	3	Y	1401	1420 0	46	
						37	4	1541	9					
11	DLQ G-10	6573	-0-	6573	35444	1010	1	4640	3	Y	823	845 0	24	
						18	4	905	9					
12	41993 X	6549	-0-	-35444	-0-	996	1	4407	3	Y	995	991 0	28	
						51	4	1095	9					
01	9021 X	7852	-0-	-1169	-0-	1219	1	5578	3	Y	838	843 0	23	
						133	4	922	9					
TURNBULL F-KOWALIK SA1 WELL #: 1H RRCID -> 296270 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11689 - 21162														
*07	11160 X	10876	-0-	-284	-0-	1491	1	6113	3	Y	2901	2857 0	78	
						81	4	3191	9					
08	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	1291	1	6221	3	Y	2811	2810 0	79	
						139	4	3092	9					
09	9810 X	8527	-0-	-1283	-0-	1143	1	5384	3	Y	1640	1659 0	60	
						196	4	1804	9					
10	10137 X	9698	-0-	-439	-0-	1285	1	5979	3	Y	2180	2168 0	72	
						36	4	2398	9					
11	9810 X	8771	-0-	-1039	-0-	1188	1	5458	3	Y	1913	1929 0	56	
						21	4	2104	9					
12	10137 X	8654	-0-	-1483	-0-	1266	1	5601	3	Y	1565	1577 0	44	
						65	4	1722	9					
01	10137 X	9611	-0-	-526	-0-	1387	1	6347	3	Y	1568	1569 0	43	
						152	4	1725	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES									
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398															
SHINER UNIT B				WELL #:		3H	RRCID	-> 296349	COMPL. DATE	02/08/2022	TOTAL	DEPTH	12692	PERF.12398	- 23986				
M	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	
*07	12896 X	3398	-0-	-9498		-0-	44	1	399	3	Y	2684	2700	0				93	
							3	4	2952	9									
08	9145 X	2461	-0-	-6684		-0-	55	1	326	3	Y	1885	1914	0				64	
							6	4	2074	9									
09	8850 X	1952	-0-	-6898		-0-	45	1	276	3	Y	1475	1466	0				73	
							8	4	1623	9									
10	9145 X	1966	-0-	-7179		-0-	48	1	251	3	Y	1510	1506	0				77	
							6	4	1661	9									
11	9693 X	9693	-0-	-0-		-0-	38	1	7585	3	Y	1876	1853	0				100	
							6	4	2064	9									
12	9131 X	9131	-0-	-0-		-0-	43	1	7400	3	Y	1533	1531	0				102	
							2	4	1686	9									
*01	8290 X	8290	-0-	-0-		-0-	31	1	6484	3	Y	1610	1647	0				65	
							4	4	1771	9									
TURNBULL F-KOWALIK SA3				WELL #:		3H	RRCID	-> 296372	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL	DEPTH	11837	PERF.11706	- 18793				
*07	3037 X	3037	-0-	-0-		-0-	295	1	1207	3	Y	1381	1371	0				37	
							16	4	1519	9									
08	2883 X	1497	-0-	-1386		-0-	110	1	532	3	Y	766	782	0				21	
							12	4	843	9									
09	2790 X	943	-0-	-1847		-0-	104	1	491	3	Y	300	310	0				11	
							18	4	330	9									
10	2883 X	1304	-0-	-1579		-0-	156	1	727	3	Y	379	377	0				13	
							4	4	417	9									
11	2790 X	1150	-0-	-1640		-0-	165	1	756	3	Y	205	212	0				6	
							3	4	226	9									
12	2883 X	2166	-0-	-717		-0-	247	1	1091	3	Y	741	726	0				21	
							13	4	815	9									
*01	1607 N	1607	-0-	-0-		-0-	160	1	732	3	Y	634	638	0				17	
							18	4	697	9									
L.B. HAILEY-BEST FENNER SA				WELL #:		1H	RRCID	-> 296425	COMPL. DATE	04/10/2024	TOTAL	DEPTH	12088	PERF.12050	- 17967				
*07	16120 X	13637	-0-	-2483		-0-	1581	1	8818	3	Y	2885	2835	0				74	
							64	4	3174	9									
08	29593 X	29593	-0-	-0-		-0-	3347	1	22140	3	Y	3584	3558	0				100	
							164	4	3942	9									
09	13959 X	13959	-0-	-0-		-0-	1510	1	10249	3	Y	1965	2038	0				27	
							38	4	2162	9									
10	13640 X	11066	-0-	-2574		-0-	1174	1	8118	3	Y	1588	1591	0				24	
							27	4	1747	9									
11	24930 X	8565	-0-	-16365		-0-	800	1	6435	3	Y	1180	1172	0				32	
							32	4	1298	9									
12	25761 X	12876	-0-	-12885		-0-	1323	1	9454	3	Y	1854	1835	0				51	
							60	4	2039	9									
01	25761 X	5811	-0-	-19950		-0-	565	1	3906	3	Y	1160	1188	0				23	
							64	4	1276	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT F													CNTY: KARNES	
WELL #: 1H RRCID -> 296470 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11653 - 17716														
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
*07	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	1015	1	4162	3	Y	1342	1346	0	36
						55	4	1476	9					
08	5115 X	3612	-0-	-1503	-0-	455	1	2191	3	Y	834	847	0	23
						49	4	917	9					
09	5550 X	2693	-0-	-2857	-0-	304	1	1434	3	Y	821	814	0	30
						52	4	903	9					
10	6696 X	1823	-0-	-4873	-0-	224	1	1044	3	Y	499	512	0	17
						6	4	549	9					
11	6480 X	1564	-0-	-4916	-0-	177	1	815	3	Y	517	519	0	15
						3	4	569	9					
12	6696 X	1178	-0-	-5518	-0-	122	1	541	3	Y	463	465	0	13
						6	4	509	9					
01	3627 X	2295	-0-	-1332	-0-	309	1	1412	3	Y	491	491	0	13
						34	4	540	9					
TURNBULL UNIT F													WELL #: 2H RRCID -> 296483 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11648 - 17650	
*07	4743 X	4460	-0-	-283	-0-	582	1	2384	3	Y	1329	1336	0	36
						32	4	1462	9					
08	5456 X	5000	-0-	-456	-0-	567	1	2734	3	Y	1489	1483	0	42
						61	4	1638	9					
09	5280 X	4421	-0-	-859	-0-	470	1	2213	3	Y	1507	1494	0	55
						80	4	1658	9					
10	5456 X	4325	-0-	-1131	-0-	512	1	2381	3	Y	1288	1300	0	43
						15	4	1417	9					
11	4830 X	3634	-0-	-1196	-0-	456	1	2097	3	Y	975	990	0	28
						8	4	1073	9					
12	4991 X	4395	-0-	-596	-0-	626	1	2768	3	Y	881	884	0	25
						32	4	969	9					
01	4991 X	4137	-0-	-854	-0-	572	1	2615	3	Y	806	809	0	22
						63	4	887	9					
CHAPMAN ROGERS-FRANKE SA													WELL #: 1H RRCID -> 296599 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 12384 PERF.12279 - 17524	
*07	930 N	555	-0-	-375	-0-	143	1	186	3	Y	202	204	0	4
						4	4	222	9					
08	930 N	194	-0-	-736	-0-	70	1	103	3	Y	16	20	0	-0-
						3	4	18	9					
09	750 N	91	-0-	-659	-0-	24	1	44	3	Y	20	20	0	-0-
						1	4	22	9					
10	558 N	332	-0-	-226	-0-	108	1	200	3	Y	20	19	0	1
						2	4	22	9					
11	180 N	108	-0-	-72	-0-	26	1	55	3	Y	24	24	0	1
						1	4	26	9					
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1	13	3	Y	68	67	0	2
						75	9							
01	341 N	70	-0-	-271	-0-	3	1	10	3	Y	52	53	0	1
						57	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
TURNBULL UNIT F				WELL #:	3H	RRCID ->	296756	COMPL. DATE	06/11/2022	TOTAL	DEPTH	11823	PERF.11623	- 17703	
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
*07	6975 X	6292	-0-	-683	-0-		969 1	3969 3	Y		1183	1182	0		32
							53 4	1301 9							
08	6417 X	6147	-0-	-270	-0-		852 1	4106 3	Y		997	1001	0		28
							92 4	1097 9							
09	5820 X	5538	-0-	-282	-0-		754 1	3551 3	Y		1004	995	0		37
							129 4	1104 9							
10	6293 X	4667	-0-	-1626	-0-		684 1	3180 3	Y		713	726	0		24
							19 4	784 9							
11	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-		828 1	3803 3	Y		1492	1473	0		43
							15 4	1641 9							
12	6293 X	5851	-0-	-442	-0-		784 1	3468 3	Y		1417	1420	0		40
							40 4	1559 9							
01	6138 X	4880	-0-	-1258	-0-		657 1	3005 3	Y		1042	1054	0		28
							72 4	1146 9							
L.B. HAILEY-MORGAN SA				WELL #:	1H	RRCID ->	298305	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL	DEPTH	12259	PERF.12391	- 18840	
*07	10684 X	10684	-0-	-0-	-0-		1186 1	6613 3	Y		2579	2559	0		66
							48 4	2837 9							
08	DLQ G-10	12348	-0-	12348	12348		1351 1	8940 3	Y		1810	1825	0		51
							66 4	1991 9							
09	DLQ G-10	13109	-0-	13109	25457		1434 1	9729 3	Y		1736	1763	0		24
							36 4	1910 9							
10	DLQ G-10	13554	-0-	13554	39011		1412 1	9767 3	Y		2130	2122	0		32
							32 4	2343 9							
11	DLQ G-10	11961	-0-	11961	50972		1045 1	8404 3	Y		2245	2216	0		61
							42 4	2470 9							
12	52096 X	1124	-0-	-50972	-0-		113 1	809 3	Y		179	235	0		5
							5 4	197 9							
*01	12834 X	12023	-0-	-811	-0-		1203 1	8316 3	Y		2154	2116	0		43
							135 4	2369 9							
LESKE-JUDD-MOTL SA D				WELL #:	4H	RRCID ->	298538	COMPL. DATE	07/18/2024	TOTAL	DEPTH	13466	PERF.13845	- 18982	
08	68674 X	68674	-0-	-0-	-0-		1359 1	54547 3	Y		9414	9503	1		143
							2413 4	10355 9							
09	63133 X	63133	-0-	-0-	-0-		1192 1	52456 3	Y		8577	8557	1		163
							50 4	9435 9							
10	60884 X	57052	-0-	-3832	-0-		1278 1	47142 3	Y		7770	7742	1		191
							85 4	8547 9							
11	62400 X	41153	-0-	-21247	-0-		1158 1	33734 3	Y		5601	5623	1		169
							100 4	6161 9							
12	64480 X	38984	-0-	-25496	-0-		1045 1	31228 3	Y		5847	5685	1		331
							279 4	6432 9							
01	64480 X	53252	-0-	-11228	-0-		2139 1	41608 3	Y		7693	7781	1		243
							1043 4	8462 9							
LESKE-MOTL SA B				WELL #:	2H	RRCID ->	298540	COMPL. DATE	07/19/2024	TOTAL	DEPTH	13461	PERF.13698	- 18995	
08	88660 X	48916	-0-	-39744	-0-		974 1	39098 3	Y		6468	6517	1		98
							1729 4	7115 9							
09	85800 X	58362	-0-	-27438	-0-		1120 1	49264 3	Y		7210	7171	1		137
							47 4	7931 9							
10	88660 X	45220	-0-	-43440	-0-		1028 1	37921 3	Y		5639	5637	1		139
							68 4	6203 9							
11	47340 X	43961	-0-	-3379	-0-		1280 1	37277 3	Y		4813	4807	1		145
							110 4	5294 9							
12	60295 X	11692	-0-	-48603	-0-		321 1	9599 3	Y		1533	1591	1		87
							86 4	1686 9							
01	60295 X	21354	-0-	-38941	-0-		868 1	16880 3	Y		2894	2890	1		91
							423 4	3183 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC LESKE-MOTL SA A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 525398 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 298548		CAPACITY COMPL. DATE 07/26/2024				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 13428 PERF.13461 - 18700						
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
08	75795 X	62719	-0-	-13076	-0-			1253	1	50318	3	Y	8111	8186	1			123
09	73170 X	47806	-0-	-25364	-0-			2226	4	8922	9							118
10	64852 X	36735	-0-	-28117	-0-			910	1	40026	3	Y	6211	6216	1			119
11	60690 X	28889	-0-	-31801	-0-			38	4	6832	9							110
12	62713 X	38774	-0-	-23939	-0-			828	1	30530	3	Y	3782	3678	1			214
01	62713 X	34334	-0-	-28379	-0-			55	4	5322	9							96
								823	1	23982	3	Y						
								71	4	4013	9							
								1112	1	33206	3	Y						
								296	4	4160	9							
								1480	1	28797	3	Y						
								722	4	3335	9							
L.B. HAILEY UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 298965	COMPL. DATE 10/06/2022				TOTAL DEPTH 11950 PERF.12523 - 17664						
*07	14043 X	8484	-0-	-5559	-0-			1067	1	5953	3	Y	1291	1279	0			33
*08	14012 X	10786	-0-	-3226	-0-			44	4	1420	9							30
*09	13560 X	12138	-0-	-1422	-0-			1251	1	8278	3	Y	1087	1090	0			20
*10	11907 X	11907	-0-	-0-	-0-			61	4	1196	9							22
*11	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-			1343	1	9114	3	Y	1498	1508	0			49
*12	12555 X	966	-0-	-11589	-0-			33	4	1648	9							13
*01	12555 X	9952	-0-	-2603	-0-			1296	1	8962	3	Y	1827	1800	0			36
								30	4	1619	9							
								983	1	7905	3	Y						
								40	4	2010	9							
								53	1	379	3	Y						
								2	4	532	9							
								991	1	6852	3	Y						
								112	4	1997	9							
LESKE-MOTL SA C					WELL #:	3H	RRCID -> 299127	COMPL. DATE 07/20/2024				TOTAL DEPTH 13408 PERF.13529 - 18727						
08	96286 X	76907	-0-	-19379	-0-			1544	1	61961	3	Y	9692	9742	1			147
09	93180 X	85298	-0-	-7882	-0-			2741	4	10661	9							200
10	96286 X	74538	-0-	-21748	-0-			1637	1	72012	3	Y	10527	10474	1			217
11	74430 X	57158	-0-	-17272	-0-			69	4	11580	9							207
12	88133 X	44955	-0-	-43178	-0-			1709	1	63018	3	Y	8816	8799	1			335
01	88133 X	7041	-0-	-81092	-0-			113	4	9698	9							31
								1642	1	47819	3	Y						
								141	4	7556	9							
								1234	1	36869	3	Y						
								329	4	6523	9							
								285	1	5544	3	Y						
								139	4	1073	9							
MATRIX PETROLEUM, LLC DOZER UNIT					533268 WELL #:	1H	RRCID -> 298566	COMPL. DATE 10/20/2024				TOTAL DEPTH 12737 PERF. N/A						
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 02 LEASE	13036	01/28/2025												
NEO UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 298743	COMPL. DATE 09/10/2024				TOTAL DEPTH 12890 PERF. N/A						
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 02 LEASE	13022	01/28/2025												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BUTTERFLY														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
WELL #: 1H RRCID -> 293324 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 13792 PERF.14202 - 19945														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	18228 X	14882	-0-	-3346	-0-	1985 310 9	1	12587	3	Y	282	334	1	45
09	16500 X	12930	-0-	-3570	-0-	1924 87 9	1	10919	3	Y	79			124
10	15810 X	12509	-0-	-3301	-0-	2357 146 9	1	10006	3	Y	133	185	1	71
11	15030 X	11298	-0-	-3732	-0-	2023 121 9	1	9154	3	Y	110			181
12	15531 X	12396	-0-	-3135	-0-	1143 199 9	1	11054	3	Y	181	196	1	166
01	14880 X	11286	-0-	-3594	-0-	350 153 9	1	10783	3	Y	139	195	1	108
BUTTERFLY WELL #: 2H RRCID -> 293328 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 14165 PERF.14827 - 20210														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
12	T. A.	9091	-0-	9091	9091	846 59 9	1	8186	3	Y	54			105
01	T. A.	41718	-0-	41718	50809	1301 397 9	1	40020	3	Y	361	182	1	283
SCORPION WELL #: 1H RRCID -> 296225 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 13994 PERF.14303 - 22260														
08	99386 X	62599	-0-	-36787	-0-	603 2033 9	1	59963	3	Y	1848	1813	1	208
09	90960 X	57988	-0-	-32972	-0-	641 1815 9	1	55532	3	Y	1650	1690	1	165
10	83638 X	56750	-0-	-26888	-0-	561 1814 9	1	54375	3	Y	1649	1674	1	132
11	73230 X	53957	-0-	-19273	-0-	482 1668 9	1	51807	3	Y	1516	1527	1	114
12	67797 X	53427	-0-	-14370	-0-	488 1444 9	1	51495	3	Y	1313	1274	1	148
01	62589 X	51327	-0-	-11262	-0-	536 1366 9	1	49425	3	Y	1242	1323	1	54
SCORPION WELL #: 3H RRCID -> 296226 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 13938 PERF.14087 - 22908														
08	77221 X	54342	-0-	-22879	-0-	525 1531 9	1	52286	3	Y	1392	1366	1	154
09	69000 X	49652	-0-	-19348	-0-	551 1313 9	1	47788	3	Y	1194	1226	1	120
10	69719 X	48669	-0-	-21050	-0-	484 1278 9	1	46907	3	Y	1162	1183	1	93
11	59940 X	46042	-0-	-13898	-0-	413 1205 9	1	44424	3	Y	1095	1105	1	83
12	56761 X	45611	-0-	-11150	-0-	420 905 9	1	44286	3	Y	823	813	1	93
01	54343 X	44091	-0-	-10252	-0-	463 936 9	1	42692	3	Y	851	907	1	37

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) ROSEWOOD RESOURCES, INC. SCORPION														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 728874 WELL #: 2H RRCID -> 296523 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14252 - 21813														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	79205 X	52105	-0-	-27100	-0-	506 1241	1 9	50358	3	Y	1128	1105	1	126
09	71610 X	48281	-0-	-23329	-0-	538 1092	1 9	46651	3	Y	993	1018	1	100
10	66867 X	45743	-0-	-21124	-0-	457 1000	1 9	44286	3	Y	909	931	1	74
11	58080 X	42214	-0-	-15866	-0-	380 934	1 9	40900	3	Y	849	859	1	64
12	55366 X	42021	-0-	-13345	-0-	388 677	1 9	40956	3	Y	615	609	1	69
01	52111 X	38023	-0-	-14088	-0-	401 638	1 9	36984	3	Y	580	624	1	25
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC WERNER														
781863 WELL #: 1H RRCID -> 296208 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 12822 PERF.13113 - 23235														
08	23870 X	11159	-0-	-12711	-0-	8450	2	2709	9	N	2463	2623	1	247
09	23100 X	16647	-0-	-6453	-0-	12721	2	3926	9	N	3569	3542	1	274
10	23870 X	13505	-0-	-10365	-0-	10125	2	3380	9	N	3073	3060	1	287
11	23100 X	12972	-0-	-10128	-0-	9746	2	3226	9	N	2933	2886	1	334
*12	17205 X	12816	-0-	-4389	-0-	9208	2	3608	9	N	3280	3060	1	554
01	17205 X	13314	-0-	-3891	-0-	7602	2	5712	9	N	5193	2874	1	2873
7B MEADOW UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 296209 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12849 - 17881														
08	12276 X	5746	-0-	-6530	-0-	4562	2	1184	9	N	1076	1316	1	194
09	11880 X	9672	-0-	-2208	-0-	7845	2	1827	9	N	1661	1661	1	194
10	12276 X	8496	-0-	-3780	-0-	6795	2	1701	9	N	1546	1500	1	240
11	11880 X	7776	-0-	-4104	-0-	6185	2	1591	9	N	1446	1339	1	347
*12	9982 X	7812	-0-	-2170	-0-	6228	2	1584	9	N	1440	1500	1	287
01	9982 X	7746	-0-	-2236	-0-	6158	2	1588	9	N	1444	1491	1	240
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC ADAMEK B-MCKEE														
781915 WELL #: 1H RRCID -> 300201 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 12383 PERF.12730 - 20897														
08	54746 X	11094	-0-	-43652	-0-	509 94	1 4	4969	3	Y	5020	5012	1	115
09	52980 X	10132	-0-	-42848	-0-	489 222	1 4	4485	3	Y	4487	4501	1	101
10	54746 X	9178	-0-	-45568	-0-	561 32	1 4	3952	3	Y	4212	4157	1	156
11	52980 X	9518	-0-	-43462	-0-	587 20	1 4	4320	3	Y	4174	4167	1	163
*12	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	549 7	1 4	2852	3	Y	3910	4010	1	63
01	11098 X	7768	-0-	-3330	-0-	457 31	1 4	3732	3	Y	3225	3218	1	70

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ADAMEK B-MCKEE A WELL #: 201H RRCID -> 300844 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12455 - 20994														
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
*02	21840 X	13762	-0-	-8078	-0-			566 1	11104 3	Y		1902	1902 1	14
								2092 9						
*03	24180 X	13464	-0-	-10716	-0-			383 1	11019 3	Y		1792	1764 1	42
								91 4	1971 9					
*04	23400 X	8829	-0-	-14571	-0-			211 1	6813 3	Y		1565	1599 1	8
								83 4	1722 9					
*05	24180 X	11620	-0-	-12560	-0-			318 1	9133 3	Y		1923	1883 1	48
								54 4	2115 9					
*06	23400 X	9036	-0-	-14364	-0-			265 1	7061 3	Y		1500	1530 1	18
								60 4	1650 9					
*07	24180 X	10566	-0-	-13614	-0-			328 1	8117 3	Y		1823	1804 1	37
								116 4	2005 9					
*08	24180 X	9182	-0-	-14998	-0-			382 1	6728 3	Y		1768	1765 1	40
								127 4	1945 9					
*09	23400 X	6978	-0-	-16422	-0-			326 1	4997 3	Y		1279	1290 1	29
								248 4	1407 9					
*10	24180 X	9610	-0-	-14570	-0-			502 1	7232 3	Y		1652	1620 1	61
								59 4	1817 9					
*11	23400 X	9110	-0-	-14290	-0-			532 1	6916 3	Y		1482	1485 1	58
								32 4	1630 9					
*12	24180 X	8193	-0-	-15987	-0-			522 1	6009 3	Y		1497	1531 1	24
								15 4	1647 9					
*01	24180 X	7770	-0-	-16410	-0-			411 1	5633 3	Y		1526	1517 1	33
								47 4	1679 9					
VERDUN OIL & GAS LLC 884566														
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585														
08	17080 X	7704	-0-	-9376	-0-			1084 1	5900 2	Y		647	228 0	421 1
								8 4	712 9					6
09	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-			1067 1	6160 2	Y		573	161 0	412 1
								10 4	630 9					6
10	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-			723 1	3923 2	Y		516	142 0	375 1
								1 4	568 9					5
11	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-			641 1	3867 2	Y		463	111 0	352 1
								3 4	509 9					5
12	10854 X	10854	-0-	-0-	-0-			1397 1	9032 2	Y		379	107 0	277 1
								8 4	417 9					-0-
01	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-			1170 1	6167 2	Y		409	131 0	272 1
								7 4	450 9					6
HAUGLUM WELL #: 4H RRCID -> 285614 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12021 - 18052														
08	1643 X	1456	-0-	-187	-0-			346 1	1029 2	Y		72	25 0	46 1
								2 4	79 9					2
09	1770 X	605	-0-	-1165	-0-			434 1	21 2	Y		135	38 0	99 1
								1 4	149 9					-0-
10	1829 X	843	-0-	-986	-0-			463 1	356 2	Y		22	6 0	16 1
								24 9						-0-
11	1800 X	598	-0-	-1202	-0-			302 1	237 2	Y		54	13 0	41 1
								59 9						-0-
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y		-0-		-0-
01	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y		-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 884566															CNTY: KARNES														
															WELL #: 12H RRCID -> 285742 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12020 - 17205																													
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																												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																												
09	T. A.	1625	-0-	1625	1625	46	1	1171	2	Y	369	102	0	262	1	5																												
						2	4	406	9																																			
10	T. A.	405	-0-	405	2030	8	1	221	2	Y	160	45	0	118	1	2																												
						176	9																																					
11	T. A.	179	-0-	179	2209	5	1	123	2	Y	46	11	0	35	1	2																												
						51	9																																					
12	T. A.	175	-0-	175	2384	4	1	113	2	Y	53	14	0	37	1	4																												
						58	9																																					
01	T. A.	92	-0-	92	2476	2	1	47	2	Y	39	14	0	29	1	-0-																												
						43	9																																					
HAUGLUM A															WELL #: 2H RRCID -> 285743 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12119 - 19280																													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
HAUGLUM B															WELL #: 2H RRCID -> 285745 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11980 - 14202																													
08	1891 X	1780	-0-	-111	-0-	440	1	312	2	Y	934	329	0	606	1	10																												
						1	4	1027	9																																			
09	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	451	1	381	2	Y	1064	298	0	764	1	12																												
						1	4	1170	9																																			
10	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	489	1	733	2	Y	1302	358	0	945	1	11																												
						1432	9																																					
11	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	472	1	1578	2	Y	1477	348	0	1104	1	36																												
						1	4	1625	9																																			
12	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	425	1	767	2	Y	1305	367	0	947	1	27																												
						1	4	1436	9																																			
01	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	408	1	1126	2	Y	1113	361	0	752	1	27																												
						1	4	1224	9																																			
HAUGLUM															WELL #: 5H RRCID -> 285750 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12181 - 15963																													
08	30200 X	4382	-0-	-25818	-0-	416	1	3893	2	Y	62	22	0	40	1	1																												
						5	4	68	9																																			
09	13620 X	4773	-0-	-8847	-0-	511	1	4144	2	Y	101	28	0	72	1	2																												
						7	4	111	9																																			
10	14074 X	1533	-0-	-12541	-0-	345	1	1020	2	Y	153	42	0	111	1	2																												
						168	9																																					
11	13620 X	378	-0-	-13242	-0-	231	1	99	2	Y	44	11	0	35	1	-0-																												
						48	9																																					
12	6231 X	931	-0-	-5300	-0-	147	1	544	2	Y	217	60	0	156	1	1																												
						1	4	239	9																																			
01	4929 X	1286	-0-	-3643	-0-	286	1	946	2	Y	48	16	0	33	1	-0-																												
						1	4	53	9																																			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 884566 WELL #: 7H RRCID -> 285751 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12252 - 17791														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	174 6	1 4	4897 68	2 9	Y	62	22 0	40 1	1
09	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	241 10	1 4	6560 95	2 9	Y	86	24 0	62 1	1
10	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	257 2	1 4	6812 100	2 9	Y	91	25 0	66 1	1
11	6930 X	4758	-0-	-2172	-0-	165 3	1 4	4522 68	2 9	Y	62	15 0	48 1	-0-
12	7161 X	903	-0-	-6258	-0-	112 1	1 4	779 11	2 9	Y	10	3 0	7 1	-0-
01	7130 X	212	-0-	-6918	-0-	212 1	1 4		Y	-0-				-0-
HAUGLUM WELL #: 10H RRCID -> 285753 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 12123 PERF.11970 - 17564														
08	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	555 2	1 4	931 1790	2 9	N	1627	573 0	1057 1	16
09	3300 X	2936	-0-	-364	-0-	573 2	1 4	861 1500	2 9	N	1364	383 0	982 1	15
10	3410 X	2641	-0-	-769	-0-	597 1364	1 9	680 9	2	N	1240	341 0	901 1	13
11	3300 X	2488	-0-	-812	-0-	386 1	1 4	933 1168	2 9	N	1062	254 0	807 1	14
12	3286 X	2572	-0-	-714	-0-	556 1	1 4	1297 718	2 9	N	653	182 0	471 1	14
01	3286 X	2105	-0-	-1181	-0-	514 1	1 4	525 1065	2 9	N	968	315 0	656 1	11
HAUGLUM WELL #: 11H RRCID -> 285754 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12050 - 17503														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	360	-0-	360	360	31 23	1 1	329 9	Y	299	84 0	215 1		-0-
10	T. A.	23	-0-	23	383	23 37	1 1		Y	-0-				-0-
11	T. A.	37	-0-	37	420	37 43	1 1	30 2	Y	-0-				-0-
12	T. A.	383	-0-	383	803	310 15	9 1	143 2	Y	282	77 0	198 1	7	
01	T. A.	340	-0-	340	1143	182 9				165	56 0	116 1		-0-
HAUGLUM WELL #: 13H RRCID -> 285755 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022														
08	177355 X	47802	-0-	-129553	-0-	1219 40	1 4	34252 12291	2 9	Y	11174	3926 0	7238 1	121
09	53005 X	53005	-0-	-0-	-0-	1474 57	1 4	38933 12541	2 9	Y	11401	3201 0	8213 1	108
10	44857 X	40083	-0-	-4774	-0-	1236 8	1 4	30448 8391	2 9	Y	7628	2108 0	5568 1	60
11	43410 X	27218	-0-	-16192	-0-	938 13	1 4	20459 5808	2 9	Y	5280	1267 0	4015 1	58
12	44857 X	25192	-0-	-19665	-0-	863 16	1 4	19360 4953	2 9	Y	4503	1257 0	3247 1	57
01	44857 X	20416	-0-	-24441	-0-	791 16	1 4	15518 4091	2 9	Y	3719	1210 0	2518 1	48

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM B															
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED //CONT.// 884566 CAPACITY CNTY: KARNES															
WELL #: 1H RRCID -> 285760 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12025 - 14303															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3410 X	1325	-0-	-2085	-0-		570 1	201 2	Y	503	176 0	325 1		4	
							1 4	553 9							
09	3300 X	1055	-0-	-2245	-0-		574 1	65 2	Y	377	107 0	274 1		-0-	
							1 4	415 9							
10	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-		630 1	904 2	Y	712	195 0	514 1		3	
							783 9								
11	2370 X	939	-0-	-1431	-0-		490 1	449 9	Y	408	95 0	302 1		14	
12	2449 X	2260	-0-	-189	-0-		551 1	935 2	Y	703	198 0	512 1		7	
							1 4	773 9							
01	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-		630 1	3051 2	Y	508	166 0	346 1		3	
							4 4	559 9							
HAUGLUM															
WELL #: 3H RRCID -> 285845 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12008 - 18196															
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-		355 1	747 2	N	216	76 0	140 1		2	
							1 4	238 9							
09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-		466 1	1429 2	N	251	70 0	180 1		3	
							3 4	276 9							
10	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-		520 1	1705 2	N	279	77 0	203 1		2	
							1 4	307 9							
11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-		358 1	1651 2	N	228	55 0	175 1		-0-	
							1 4	251 9							
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2		N	-0-				-0-	
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-		2 1	47 2	N	6	2 0	3 1		1	
							7 9								
HAUGLUM															
WELL #: 15H RRCID -> 285847 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12147 - 16949															
08	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-		538 1	5100 2	N	2278	803 0	1481 1		11	
							6 4	2506 9							
09	3120 X	1704	-0-	-1416	-0-		351 1	161 2	N	1083	304 0	780 1		10	
							1 4	1191 9							
10	3224 X	1781	-0-	-1443	-0-		376 1	356 2	N	954	262 0	691 1		11	
							1049 9								
11	25625 X	25625	-0-	-0-	-0-		1135 1	23361 2	N	1014	246 0	779 1		-0-	
							14 4	1115 9							
12	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-		254 1	2761 2	N	1036	285 0	735 1		16	
							2 4	1140 9							
01	3224 X	2743	-0-	-481	-0-		414 1	711 2	N	1470	477 0	993 1		16	
							1 4	1617 9							
HAUGLUM B															
WELL #: 3H RRCID -> 285848 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12100 - 14211															
08	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-		357 1	153 2	N	560	196 0	362 1		9	
							1 4	616 9							
09	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-		439 1	61 2	N	743	209 0	535 1		8	
							1 4	817 9							
10	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-		448 1	715 9	N	650	179 0	474 1		5	
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		412 1	74 2	N	720	172 0	544 1		9	
							792 9								
12	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-		427 1	829 2	N	1313	366 0	945 1		11	
							1 4	1444 9							
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		340 1	159 2	N	598	198 0	411 1		-0-	
							658 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
HAUGLUM B															
WELL #: 4H RRCID -> 285861 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12030 - 14299															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
08	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	478	1	160	2	N	901	318	0	586	1
						1	4	991	9						10
09	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	423	1	933	9	N	848	240	0	616	1
10	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	454	1	1463	9	N	1330	362	0	956	1
11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	417	1	723	2	N	1236	294	0	933	1
						1	4	1360	9						23
12	3100 N	4134	-0-	1034	1034	446	1	1703	2	N	1803	502	0	1297	1
						2	4	1983	9						27
01	3100 N	7646	-0-	4546	5580	552	1	4563	2	N	2296	742	0	1544	1
						5	4	2526	9						37
HAUGLUM															
WELL #: 8H RRCID -> 285909 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12015 - 17615															
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	369	1	942	2	N	351	120	0	222	1
						1	4	386	9						10
09	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	520	1	1304	2	N	809	227	0	582	1
						3	4	890	9						10
10	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	545	1	1283	2	N	810	224	0	591	1
						891	9								5
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	464	1	1020	2	N	516	124	0	393	1
						1	4	568	9						4
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	461	1	641	2	N	425	117	0	303	1
						1	4	468	9						9
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	195	1	234	9	N	213	72	0	150	1
															-0-
HAUGLUM															
WELL #: 14H RRCID -> 285910 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957															
08	3100 N	48040	-0-	44940	174873	1243	1	34907	2	N	10772	3798	0	7002	1
						41	4	11849	9						104
09	225023 X	50150	-0-	-174873	-0-	1396	1	36630	2	N	10973	3068	0	7873	1
						54	4	12070	9						136
10	46207 X	46207	-0-	-0-	-0-	1435	1	35748	2	N	8195	2269	0	5994	1
						9	4	9015	9						68
11	32626 X	32626	-0-	-0-	-0-	1115	1	25320	2	N	5614	1350	0	4277	1
						16	4	6175	9						55
12	30390 X	30390	-0-	-0-	-0-	1022	1	24192	2	N	4687	1307	0	3376	1
						20	4	5156	9						59
01	26032 X	26032	-0-	-0-	-0-	919	1	20724	2	N	3971	1292	0	2689	1
						21	4	4368	9						49
HAUGLUM A															
WELL #: 1H RRCID -> 285911 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12000 - 19149															
08	15872 X	12573	-0-	-3299	-0-	631	1	9335	2	Y	2360	833	0	1536	1
						11	4	2596	9						19
09	14010 X	10751	-0-	-3259	-0-	570	1	8142	2	Y	1843	516	0	1325	1
						12	4	2027	9						21
10	14477 X	12471	-0-	-2006	-0-	612	1	9879	2	Y	1797	495	0	1307	1
						3	4	1977	9						16
11	14010 X	6823	-0-	-7187	-0-	414	1	4849	2	Y	1415	339	0	1073	1
						3	4	1557	9						19
12	13043 X	13043	-0-	-0-	-0-	567	1	10210	2	Y	2053	572	0	1477	1
						8	4	2258	9						23
01	12586 X	9247	-0-	-3339	-0-	482	1	6968	2	Y	1627	528	0	1098	1
						7	4	1790	9						24

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
HAUGLUM D														
WELL #: 2H RRCID -> 285914 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11963 - 17244														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) MONTHLY	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HAUGLUM D														
WELL #: 4H RRCID -> 285915 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11853 - 16803														
08	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-		499 1	593 2		N	679	242 0	446 1	3
							1 4	747 9						
09	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-		550 1	320 2		N	415	117 0	299 1	2
							1 4	457 9						
10	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-		490 1	69 2		N	405	111 0	293 1	3
							446 9							
11	734 X	734	-0-	-0-	-0-		309 1	92 2		N	303	73 0	230 1	3
							333 9							
12	739 X	739	-0-	-0-	-0-		365 1	374 9		N	340	94 0	243 1	6
							526 1	359 9		N	326	108 0	224 1	-0-
JERRY HOUSE UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 285922 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF.12310 - 18607														
08	12141 X	12141	-0-	-0-	-0-		1144 1	6227 2		N	4329	1525 0	2812 1	40
							8 4	4762 9						
09	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-		773 1	4463 2		N	4006	1122 0	2879 1	45
							7 4	4407 9						
10	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-		772 1	4185 2		N	3960	1089 0	2876 1	40
							1 4	4356 9						
11	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-		729 1	4394 2		N	3960	948 0	3003 1	49
							3 4	4356 9						
12	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-		714 1	4612 2		N	4220	1175 0	3034 1	60
							4 4	4642 9						
01	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-		515 1	2715 2		N	3740	1216 0	2531 1	53
							3 4	4114 9						
JERRY HOUSE UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 285924 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11825 PERF.12625 - 17950														
08	434 X	52	-0-	-382	-0-		8 1	44 2		N	-0-			-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-		29 1	168 2		N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-		34 1	187 2		N	-0-			-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-		74 1	447 2		N	-0-			-0-
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-		101 1	652 2		N	-0-			-0-
							1 4							
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-		132 1	696 2		N	-0-			-0-
							1 4							
JERRY HOUSE UNIT C														
WELL #: 1H RRCID -> 285925 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12270 - 18465														
08	48520 X	5997	-0-	-42523	-0-		920 1	5005 2		Y	59	21 0	38 1	-0-
							7 4	65 9						
09	11550 X	6108	-0-	-5442	-0-		839 1	4846 2		Y	377	106 0	271 1	-0-
							8 4	415 9						
10	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-		896 1	4859 2		Y	380	104 0	276 1	-0-
							1 4	418 9						
11	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-		1406 1	8475 2		Y	337	81 0	256 1	-0-
							6 4	371 9						
12	13019 X	13019	-0-	-0-	-0-		1680 1	10859 2		Y	427	119 0	308 1	-0-
							10 4	470 9						
01	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-		1892 1	9969 2		Y	58	19 0	39 1	-0-
							11 4	64 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.// 884566													
JERRY HOUSE UNIT C				WELL #: 2H		RRCID -> 285929	COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL		DEPTH 12044		PERF.12647 - 18887				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

JERRY HOUSE UNIT C				WELL #: 3H		RRCID -> 285932	COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL		DEPTH 12035		PERF.12474 - 19113				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

JERRY HOUSE UNIT C				WELL #: 4H		RRCID -> 285933	COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL		DEPTH 12036		PERF.12510 - 19042				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

JERRY HOUSE UNIT A				WELL #: 5H		RRCID -> 286120	COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL		DEPTH 11883		PERF.12397 - 16835				
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	51	1	276	2	N	366	125	0	230	1	12	
						403	9										
09	690 N	612	-0-	-78	-0-	43	1	248	2	N	292	85	0	219	1	-0-	
						321	9										
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	58	1	317	2	N	314	86	0	227	1	1	
						345	9										
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	48	1	288	2	N	302	70	0	222	1	11	
						332	9										
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	284	2	N	205	60	0	156	1	-0-	
						226	9										
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	66	1	346	2	N	220	71	0	149	1	-0-	
						242	9										

HAUGLUM D				WELL #: 3H		RRCID -> 286172	COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL		DEPTH 12042		PERF.11969 - 17339				
08	662 X	662	-0-	-0-	-0-	237	1	210	2	N	195	69	0	127	1	2	
						215	9										
09	574 X	574	-0-	-0-	-0-	363	1	108	2	N	93	27	0	68	1	-0-	
						1	4	102	9								
10	369 X	369	-0-	-0-	-0-	324	1	45	9	N	41	11	0	30	1	-0-	
11	248 X	248	-0-	-0-	-0-	213	1	35	9	N	32	8	0	24	1	-0-	
12	290 X	290	-0-	-0-	-0-	268	1	22	9	N	20	6	0	14	1	-0-	
01	198 X	198	-0-	-0-	-0-	174	1	24	9	N	22	7	0	15	1	-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC JERRY HOUSE UNIT B										NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES									
//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566 WELL #: 1H										RRCID -> 286276 COMPL. DATE 05/18/2014										TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE												
08	25623 X	3213	-0-	-0-	-22410	-0-	487 4 4	1 2653 69 9	2 2	Y	63	22 0	41 1	1															
09	3780 X	3101	-0-	-0-	-679	-0-	436 4 4	1 2515 146 9	2 2	Y	133	38 0	96 1	-0-															
10	3224 X	2484	-0-	-0-	-740	-0-	381 1 4	1 2067 35 9	2 2	Y	32	9 0	23 1	-0-															
11	3420 X	1845	-0-	-0-	-1575	-0-	260 1 4	1 1571 13 9	2 2	Y	12	3 0	9 1	-0-															
12	3534 X	1725	-0-	-0-	-1809	-0-	229 1 4	1 1483 12 9	2 2	Y	11	3 0	8 1	-0-															
01	3224 X	1918	-0-	-0-	-1306	-0-	304 1 4	1 1602 10 9	2 2	Y	9	3 0	6 1	-0-															
JERRY HOUSE UNIT B										WELL #: 3H RRCID -> 286328 COMPL. DATE 11/16/2014										TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-														
09	2 N	1	-0-	-0-	-1	-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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	7 2	N	-0-				-0-														
HAUGLUM D										WELL #: 5H RRCID -> 286341 COMPL. DATE 05/01/2014										TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963									
08	19712 X	19712	-0-	-0-	-0-	-0-	869 17 4	1 14295 4531 9	2 2	N	4119	1452 0	2676 1	38															
09	19071 X	19071	-0-	-0-	-0-	-0-	856 21 4	1 13787 4407 9	2 2	N	4006	1121 0	2877 1	46															
10	20111 X	20111	-0-	-0-	-0-	-0-	925 4 4	1 14852 4330 9	2 2	N	3936	1082 0	2859 1	41															
11	18681 X	18681	-0-	-0-	-0-	-0-	839 9 4	1 13899 3934 9	2 2	N	3576	858 0	2719 1	40															
12	17309 X	17309	-0-	-0-	-0-	-0-	742 11 4	1 12951 3605 9	2 2	N	3277	914 0	2361 1	42															
01	15717 X	15717	-0-	-0-	-0-	-0-	739 12 4	1 11538 3428 9	2 2	N	3116	1012 0	2107 1	39															
JERRY HOUSE UNIT B										WELL #: 2H RRCID -> 287218 COMPL. DATE 11/16/2014										TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646									
08	15438 X	-0-	-0-	-0-	-15438	-0-					Y	-0-			-0-														
09	5100 X	-0-	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-			-0-														
10	2573 X	-0-	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-			-0-														
11	2340 X	-0-	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-			-0-														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	4 0	8 1	-0-														
RED BARON F										WELL #: 6 RRCID -> 290127 COMPL. DATE 12/22/2019										TOTAL DEPTH 12348 PERF.13100 - 18001									
08	7626 X	2395	-0-	-0-	-5231	-0-	223 2 4	1 1211 959 9	2 2	N	872	313 0	578 1	-0-															
09	7380 X	4357	-0-	-0-	-3023	-0-	515 5 4	1 2973 864 9	2 2	N	785	218 0	560 1	7															
10	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	-0-	765 1 4	1 4149 934 9	2 2	N	849	233 0	616 1	7															
11	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	-0-	675 3 4	1 4069 756 9	2 2	N	687	163 0	516 1	15															
12	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	-0-	673 4 4	1 4350 1043 9	2 2	N	948	267 0	689 1	7															
01	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	-0-	722 4 4	1 3804 715 9	2 2	N	650	210 0	437 1	10															

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC RED BARON B															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 884566 WELL #: 2 RRCID -> 290129 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12388 PERF.13150 - 19851														
M O	ALLOW 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													
08	14322 X	10705	-0-	-3617	-0-	1451	1 11 4	7895	2 1348 9	N	1225	430	0	792	1	13													
09	12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	1563	1 15 4	9021	2 1447 9	N	1315	368	0	945	1	15													
10	12899 X	12899	-0-	-0-	-0-	1776	1 3 4	9633	2 1487 9	N	1352	371	0	981	1	15													
11	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	1459	1 6 4	8794	2 1415 9	N	1286	308	0	975	1	18													
12	16580 X	16580	-0-	-0-	-0-	2005	1 12 4	12960	2 1603 9	N	1457	406	0	1049	1	20													
01	15395 X	15395	-0-	-0-	-0-	2206	1 13 4	11628	2 1548 9	N	1407	455	0	948	1	24													
RED BARON D WELL #: 4 RRCID -> 290130 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12600 - 18401																													
08	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	902	1 7 4	4908	2 1459 9	N	1326	468	0	862	1	-0-													
09	13734 X	13734	-0-	-0-	-0-	1744	1 17 4	10068	2 1905 9	N	1732	481	0	1233	1	18													
10	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	1442	1 2 4	7822	2 1793 9	N	1630	448	0	1183	1	17													
11	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	950	1 4 4	5727	2 1352 9	N	1229	294	0	933	1	19													
12	9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	1118	1 6 4	7226	2 1592 9	N	1447	404	0	1043	1	19													
01	14198 X	7706	-0-	-6492	-0-	1011	1 6 4	5328	2 1361 9	N	1237	403	0	838	1	15													
RED BARON C WELL #: 3 RRCID -> 290131 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12700 - 18501																													
08	7967 X	6570	-0-	-1397	-0-	871	1 6 4	4741	2 952 9	N	865	306	0	564	1	7													
09	10260 X	3011	-0-	-7249	-0-	373	1 4 4	2154	2 480 9	N	436	124	0	319	1	-0-													
10	10602 X	419	-0-	-10183	-0-	38	1 177 9	204	2 204 9	N	161	44	0	117	1	-0-													
11	10260 X	871	-0-	-9389	-0-	88	1 251 9	532	2	N	228	55	0	173	1	-0-													
12	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	121	34	0	87	1	-0-													
01	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	2	1	0	1	1	-0-													
RED BARON E WELL #: 5 RRCID -> 290132 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 12385 PERF.13100 - 18001																													
08	6758 X	3569	-0-	-3189	-0-	431	1 3 4	2344	2 791 9	N	719	256	0	473	1	-0-													
09	8940 X	203	-0-	-8737	-0-	29	1 8 9	166	2	N	7	2	0	5	1	-0-													
10	9238 X	4	-0-	-9234	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-													
11	8940 X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-					-0-													
12	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-													
01	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	1	1	1			-0-													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC RED BARON A										//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: KARNES																			
										RRCID -> 290133										COMPL. DATE 02/07/2021										TOTAL DEPTH 12345										PERF.13020 - 20281																			
M O	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																																							
08	15407 X	14983	-0-	-424	-0-	1954 14 4	-0-			10633 2382 9			N	2165			762 0			1406 1	20																																						
09	19980 X	13895	-0-	-6085	-0-	1716 16 4	-0-			9907 2256 9			N	2051			574 0			1474 1	23																																						
10	20646 X	13890	-0-	-6756	-0-	1805 3 4	-0-			9788 2294 9			N	2085			573 0			1513 1	22																																						
11	15600 X	12614	-0-	-2986	-0-	1489 6 4	-0-			8979 22140 9			N	1945			466 0			1476 1	25																																						
12	16058 X	13078	-0-	-2980	-0-	1462 8 4	-0-			9451 22157 9			N	1961			547 0			1413 1	26																																						
01	14973 X	12906	-0-	-2067	-0-	1723 10 4	-0-			9081 22092 9			N	1902			617 0			1284 1	27																																						

HAUGLUM C										WELL #: 3H										RRCID -> 291863										COMPL. DATE 01/10/2015										TOTAL DEPTH 12093										PERF.11875 - 16514									
08	47051 X	47051	-0-	-0-	-0-	1514 40 4	-0-			33874 211623 9			N	10566			3722 0			6862 1	101																																						
09	38380 X	38380	-0-	-0-	-0-	1416 41 4	-0-			27684 29239 9			N	8399			2362 0			6061 1	77																																						
10	29352 X	29352	-0-	-0-	-0-	1225 6 4	-0-			21407 26714 9			N	6104			1683 0			4444 1	54																																						
11	22898 X	22898	-0-	-0-	-0-	987 10 4	-0-			16659 25242 9			N	4765			1143 0			3623 1	53																																						
12	20384 X	20384	-0-	-0-	-0-	856 12 4	-0-			15059 24457 9			N	4052			1131 0			2922 1	52																																						
01	19222 X	19222	-0-	-0-	-0-	872 15 4	-0-			14147 24188 9			N	3807			1236 0			2574 1	49																																						

HAUGLUM C										WELL #: 4H										RRCID -> 291864										COMPL. DATE 05/09/2015										TOTAL DEPTH 12129										PERF.11895 - 16519									
08	778 X	778	-0-	-0-	-0-	345 1 4	-0-			433 9689 2			N	394			138 0			255 1	7																																						
09	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	472 2 4	-0-			710 9334 2			N	645			181 0			465 1	6																																						
10	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	482 660 9	-0-			334 2			N	600			165 0			436 1	5																																						
11	987 X	987	-0-	-0-	-0-	278 1 4	-0-			211 2498 9			N	453			108 0			342 1	8																																						
12	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	287 1 4	-0-			529 2585 9			N	532			149 0			384 1	7																																						
01	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	420 1 4	-0-			385 2651 9			N	592			192 0			399 1	8																																						

HAUGLUM C										WELL #: 5H										RRCID -> 291912										COMPL. DATE 05/11/2015										TOTAL DEPTH 12097										PERF.11936 - 16688									
08	0 W	950	-0-	950	4021	308 1 4				621 220 9			N	18			6 0			12 1	-0-																																						
09	0 W	808	-0-	808	4829	426 1 4				367 214 9			N	13			4 0			9 1	-0-																																						
10	0 W	757	-0-	757	5586	367 1 4				331 2			N	54			14 0			38 1	2																																						
11	0 W	328	-0-	328	5914	178 1 4				42 2			N	98			24 0			76 1	-0-																																						
12	0 W	306	-0-	306	6220	204 1 4				102 9			N	93			26 0			67 1	-0-																																						
01	0 W	791	-0-	791	7011	363 1 4				86 2			N	311			98 0			204 1	9																																						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
HAUGLUM C															
WELL #: 1H RRCID -> 291944 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11900 - 16714															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	763 1	5573 2	7 4	1067 9	N	970	340 0	626 1	11	
09	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	767 1	6166 2	10 4	1018 9	N	925	261 0	669 1	6	
10	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	800 1	5976 2	2 4	1485 9	N	1350	368 0	973 1	15	
11	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	620 1	5223 2	3 4	1695 9	N	1541	371 0	1176 1	9	
12	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	461 1	5564 2	5 4	1580 9	N	1436	398 0	1027 1	20	
01	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	450 1	5380 2	6 4	1565 9	N	1423	461 0	960 1	22	
LOPEZ UNIT															
WELL #: 104 RRCID -> 291998 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11974 PERF.12610 - 21386															
08	13628 X	13628	-0-	-0-	-0-	1819 1	9902 2	1907 9		N	1734	609 0	1123 1	18	
09	15810 X	12781	-0-	-3029	-0-	1599 1	9231 2	1951 9		N	1774	497 0	1276 1	19	
10	16337 X	12727	-0-	-3610	-0-	1694 1	9185 2	1848 9		N	1680	461 0	1218 1	20	
11	15810 X	12122	-0-	-3688	-0-	1427 1	8606 2	2089 9		N	1899	455 0	1442 1	22	
12	13919 X	13357	-0-	-562	-0-	1431 1	9252 2	2674 9		N	2431	677 0	1750 1	26	
01	13640 X	13073	-0-	-567	-0-	1687 1	8892 2	2494 9		N	2267	736 0	1533 1	24	
HAUGLUM A															
WELL #: 3H RRCID -> 291999 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12275 - 18125															
08	0 W	1627	-0-	1627	22094	437 1	375 2	1 4	814 9	N	740	261 0	481 1	5	
09	0 W	753	-0-	753	22847	389 1	364 9	365 9		N	331	94 0	242 1	-0-	
10	0 W	1145	-0-	1145	23992	441 1	339 2	489 1	1121 9	N	332	88 0	232 1	12	
11	0 W	3270	-0-	3270	27262	489 1	1659 2	1 4	1121 9	N	1019	244 0	773 1	14	
12	0 W	4464	-0-	4464	31726	533 1	2607 2	2 4	1322 9	N	1202	336 0	868 1	12	
01	0 W	3983	-0-	3983	35709	518 1	2243 2	3 4	1219 9	N	1108	360 0	750 1	10	
JERRY HOUSE UNIT A															
WELL #: 1H RRCID -> 292001 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12269 - 18858															
08	22637 X	22637	-0-	-0-	-0-	2906 1	15814 2	21 4	3896 9	N	3542	1253 0	2310 1	20	
09	19712 X	19712	-0-	-0-	-0-	2414 1	13935 2	23 4	3340 9	N	3036	848 0	2177 1	31	
10	20374 X	20374	-0-	-0-	-0-	2611 1	14161 2	4 4	3598 9	N	3271	898 0	2371 1	33	
11	18141 X	18141	-0-	-0-	-0-	2105 1	12692 2	9 4	3335 9	N	3032	727 0	2303 1	35	
12	17853 X	17853	-0-	-0-	-0-	1989 1	12854 2	11 4	2999 9	N	2726	761 0	1965 1	35	
01	16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	2123 1	11188 2	13 4	2923 9	N	2657	863 0	1797 1	32	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM																
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 884566 WELL #: 1H RRCID -> 292026 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12005 - 17956																
M O	ALLOW 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
08	3627 X	2706	-0-	-921	-0-	396	1 1	2244	2 2	N	57	21	0	39	1	-0-
09	3510 X	3291	-0-	-219	-0-	529	3 4 1	2757	63 9 2	N	-0-					-0-
10	3627 X	3082	-0-	-545	-0-	496	5 4 1	2578	7 9 2	N	6	2	0	4	1	-0-
11	3510 X	2073	-0-	-1437	-0-	310	1 4 1	1752	10 9 2	N	9	2	0	7	1	-0-
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	11	3	0	7	1	-0- 1
HAUGLUM WELL #: 9H RRCID -> 292027 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11959 - 17818																
08	0 W	7078	-0-	7078	920929	654	5 4 1	4197	2222 9 2	N	2020	707	0	1304	1	25
09	0 W	8035	-0-	8035	928964	816	7 4 1	4528	2684 9 2	N	2440	683	0	1752	1	30
10	0 W	9435	-0-	9435	938399	890	2 4 1	5588	2955 9 2	N	2686	738	0	1950	1	28
11	0 W	7610	-0-	7610	946009	756	3 4 1	4358	2493 9 2	N	2266	543	0	1720	1	31
12	0 W	9261	-0-	9261	955270	611	5 4 1	6042	2603 9 2	N	2366	660	0	1704	1	33
01	0 W	8788	-0-	8788	964058	589	6 4 1	5722	2471 9 2	N	2246	729	0	1518	1	32
HAUGLUM WELL #: 2H RRCID -> 292124 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11896 - 17635																
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	410	1 1	466	9 2	N	424	150	0	277	1	3
09	1080 N	910	-0-	-170	-0-	390	1 4 1	4	2 9	N	468	131	0	335	1	5
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	417	1 4 1	515	22 2	N	426	118	0	312	1	1
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	362	1 9 1	242	9 2	N	220	52	0	165	1	4
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	407	1 9 1	22	2 2	N	266	75	0	192	1	3
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	293	9 1 1	19	2 2	N	280	91	0	189	1	3
						308	9									
HAUGLUM WELL #: 16H RRCID -> 292136 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12326 - 18175																
08	15486 X	15486	-0-	-0-	-0-	774	14 4 1	11638	3060 9 2	N	2782	979	0	1805	1	27
09	14743 X	14743	-0-	-0-	-0-	751	16 4 1	10928	3048 9 2	N	2771	777	0	1993	1	28
10	14537 X	14537	-0-	-0-	-0-	772	3 4 1	10784	2978 9 2	N	2707	744	0	1965	1	26
11	10950 X	5429	-0-	-5521	-0-	379	2 4 1	3802	1246 9 2	N	1133	278	0	881	1	-0-
12	11315 X	6712	-0-	-4603	-0-	302	1 4 1	4918	1488 9 2	N	1353	365	0	941	1	47
01	11315 X	8385	-0-	-2930	-0-	522	6 4 1	5319	2538 9 2	N	2307	747	0	1554	1	53

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC SOLIZ UNIT A															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 884566 WELL #: 3 RRCID -> 296665 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11420 - 17871														
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													
08	41922 X	5781	-0-	-36141	-0-	777 1 32 4	3563 2 1409 9			Y	1281	1283 0				31													
09	6690 X	5626	-0-	-1064	-0-	774 1 5 4	3471 2 1376 9			Y	1251	1246 0				36													
10	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	887 1 126 4	5703 2 990 9			Y	900	918 0				18													
11	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	875 1 150 4	5763 2 882 9			Y	802	793 0				27													
12	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	793 1 67 4	4628 2 836 9			Y	760	764 0				23													
01	5828 X	5409	-0-	-419	-0-	768 1 186 4	3627 2 828 9			Y	753	750 0				26													
GASKIN WELL #: 6 RRCID -> 296681 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11373 PERF.11325 - 18976																													
08	45690 X	6463	-0-	-39227	-0-	886 1 36 4	3992 2 1549 9			Y	1408	1410 0				34													
09	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	910 1 6 4	4317 2 1745 9			Y	1586	1556 0				64													
10	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	980 1 133 4	5971 2 2408 9			Y	2189	2206 0				47													
11	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	935 1 146 4	5553 2 2351 9			Y	2137	2113 0				71													
12	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	848 1 60 4	4060 2 1975 9			Y	1795	1812 0				54													
01	5487 X	5247	-0-	-240	-0-	791 1 149 4	2760 2 1547 9			Y	1406	1414 0				46													
GASKIN WELL #: 4 RRCID -> 296682 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11778 - 20051																													
08	114968 X	18798	-0-	-96170	-0-	1388 1 119 4	14369 2 2922 9			Y	2656	2660 0				63													
09	17430 X	16965	-0-	-465	-0-	1323 1 17 4	13133 2 2492 9			Y	2265	2268 0				60													
10	18011 X	17970	-0-	-41	-0-	1323 1 298 4	14073 2 2276 9			Y	2069	2084 0				45													
11	17430 X	16886	-0-	-544	-0-	1262 1 327 4	13078 2 2219 9			Y	2017	1995 0				67													
12	18786 X	16256	-0-	-2530	-0-	1144 1 172 4	12612 2 2328 9			Y	2116	2116 0				67													
01	18786 X	6375	-0-	-12411	-0-	519 1 219 4	4569 2 1068 9			Y	971	953 0				85													
SOLIZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 297091 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11675 - 18126																													
08	17082 X	17082	-0-	-0-	-0-	1009 1 128 4	15804 2 141 9			Y	128	128 0				3													
09	16628 X	16628	-0-	-0-	-0-	1005 1 19 4	15465 2 139 9			Y	126	125 0				4													
10	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	981 1 175 4	8084 2 416 9			Y	378	372 0				10													
11	15840 X	6036	-0-	-9804	-0-	934 1 121 4	4458 2 523 9			Y	475	469 0				16													
12	17081 X	4501	-0-	-12580	-0-	719 1 50 4	3334 2 398 9			Y	362	370 0				8													
01	17174 X	3075	-0-	-14099	-0-	559 1 112 4	2104 2 300 9			Y	273	272 0				9													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
BUTLER RANCH D															
WELL #: 1H RRCID -> 297577 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11525 - 22560															
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
08	26815 X	23301	-0-	-3514	-0-	1855	1	15643	2	N	5155	5144	0		125
09	26490 X	23690	-0-	-2800	-0-	132	4	5671	9						
10	27373 X	23423	-0-	-3950	-0-	1910	1	16266	2	N	4994	4975	0		144
11	26490 X	20331	-0-	-6159	-0-	21	4	5493	9						
12	24459 X	22045	-0-	-2414	-0-	1774	1	15822	2	N	4989	5025	0		108
01	24490 X	20540	-0-	-3950	-0-	339	4	5488	9						
						1504	1	13136	2	N	4871	4822	0		157
						333	4	5358	9						
						1575	1	14596	2	N	5156	5157	0		156
						202	4	5672	9						
						1580	1	13144	2	N	4712	4707	0		161
						633	4	5183	9						
SOLIZ UNIT A															
WELL #: 2 RRCID -> 297624 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11675 - 18047															
08	5394 X	5035	-0-	-359	-0-	831	1	3224	2	Y	864	865	0		21
09	5220 X	4848	-0-	-372	-0-	30	4	950	9						
10	5394 X	4974	-0-	-420	-0-	829	1	3147	2	Y	788	789	0		20
11	5220 X	4566	-0-	-654	-0-	5	4	867	9						
12	5022 X	4520	-0-	-502	-0-	814	1	3260	2	Y	748	752	0		16
01	5022 X	4658	-0-	-364	-0-	77	4	823	9						
						771	1	2935	2	Y	707	702	0		21
						82	4	778	9						
						762	1	2947	2	Y	696	694	0		23
						45	4	766	9						
						784	1	2922	2	Y	724	722	0		25
						156	4	796	9						
KELLNER JONAS-MUTZ UNIT SA6															
WELL #: 6H RRCID -> 298016 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11400 - 22001															
08	13547 X	7497	-0-	-6050	-0-	1056	1	4992	2	N	1276	1277	0		26
09	12390 X	9188	-0-	-3202	-0-	45	4	1404	9						
10	12803 X	7415	-0-	-5388	-0-	1252	1	6659	2	N	1153	1142	0		37
11	11370 X	5380	-0-	-5990	-0-	9	4	1268	9						
12	7502 X	6352	-0-	-1150	-0-	1054	1	5249	2	N	902	918	0		21
01	9486 X	6603	-0-	-2883	-0-	120	4	992	9						
						865	1	3663	2	N	683	659	0		45
						101	4	751	9						
						918	1	4297	2	N	975	991	0		29
						64	4	1073	9						
						903	1	4302	2	N	1071	1063	0		37
						220	4	1178	9						
TRENCH FOOT UNIT B															
WELL #: 2H RRCID -> 298116 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF. N/A															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TRENCH FOOT UNIT A															
WELL #: 1H RRCID -> 298117 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 10919 PERF. N/A															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC GASKIN				//CONT.// WELL #:	27135 750 884566 7	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
						RRCID ->	298154	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL	DEPTH	11396	PERF.11322	-	18976
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	9455 X	7618	-0-	-1837	-0-	788 1	4957 2	43 4	1830 9	Y	1664	1666 0			40
09	9150 X	1992	-0-	-7158	-0-	212 1	1304 2	2 4	474 9	Y	431	471 0			-0-
10	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	955 1	6396 2	141 4	3340 9	Y	3036	2989 0			47
11	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	903 1	5186 2	137 4	2416 9	Y	2196	2170 0			73
12	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	935 1	4407 2	66 4	2332 9	Y	2120	2128 0			65
01	7626 X	7465	-0-	-161	-0-	817 1	4632 2	232 4	1784 9	Y	1622	1635 0			52
LOPEZ UNIT				WELL #:	204	RRCID ->	298226	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL	DEPTH	12381	PERF.12584	-	20906
08	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	794 1	4323 2	1388 9		N	1262	444 0	819 1		12
09	7020 X	6085	-0-	-935	-0-	707 1	4082 2	1296 9		N	1178	332 0	852 1		6
10	7254 X	6212	-0-	-1042	-0-	746 1	4046 2	1420 9		N	1291	352 0	931 1		14
11	7020 X	4757	-0-	-2263	-0-	512 1	3086 2	1159 9		N	1054	252 0	799 1		17
12	6510 X	5236	-0-	-1274	-0-	529 1	3423 2	1284 9		N	1167	326 0	842 1		16
01	6510 X	5184	-0-	-1326	-0-	629 1	3316 2	1239 9		N	1126	366 0	761 1		15
BLACK HAND A				WELL #:	1H	RRCID ->	298377	COMPL. DATE	07/25/2023	TOTAL	DEPTH	12089	PERF.12020	-	17226
08	22816 X	3310	-0-	-19506	-0-	358 1	2360 2	3 4	589 9	N	535	193 0	355 1		8
09	12000 X	5029	-0-	-6971	-0-	623 1	3342 2	6 4	1058 9	N	962	269 0	690 1		11
10	12400 X	4725	-0-	-7675	-0-	475 1	3084 2	1 4	1165 9	N	1059	291 0	768 1		11
11	10620 X	4219	-0-	-6401	-0-	436 1	2703 2	2 4	1078 9	N	980	235 0	744 1		12
12	8308 X	4765	-0-	-3543	-0-	571 1	3082 2	3 4	1109 9	N	1008	281 0	725 1		14
01	5208 X	4229	-0-	-979	-0-	426 1	2825 2	3 4	975 9	N	886	288 0	600 1		12
BLACK HAND B				WELL #:	2H	RRCID ->	298378	COMPL. DATE	07/25/2023	TOTAL	DEPTH	12321	PERF.12050	-	24451
08	55707 X	42186	-0-	-13521	-0-	1390 1	34714 2	41 4	6041 9	N	5492	1935 0	3567 1		50
09	49560 X	37567	-0-	-11993	-0-	1279 1	30756 2	45 4	5487 9	N	4988	1397 0	3585 1		56
10	49228 X	37187	-0-	-12041	-0-	1295 1	30186 2	8 4	5698 9	N	5180	1424 0	3760 1		52
11	45750 X	33972	-0-	-11778	-0-	1147 1	27564 2	17 4	5244 9	N	4767	1143 0	3622 1		54
12	46004 X	33849	-0-	-12155	-0-	1053 1	27865 2	23 4	4908 9	N	4462	1244 0	3213 1		59
01	42191 X	31186	-0-	-11005	-0-	990 1	25601 2	26 4	4569 9	N	4154	1350 0	2810 1		53

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC BLACK HAND C				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566 WELL #:	3H	RRCID -> 298379	COMPL. DATE 07/25/2023	TOTAL	DEPTH 12352	PERF.11825	- 24051		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	52018 X	41456	-0-	-10562	-0-	1295 1 39 4	33488 2 6634 9	2 N	6031	2125 0	3918 1	56	
09	46770 X	37588	-0-	-9182	-0-	1203 1 44 4	30045 2 6296 9	2 N	5724	1603 0	4114 1	63	
10	46903 X	37108	-0-	-9795	-0-	1222 1 8 4	29645 2 6233 9	2 N	5666	1558 0	4115 1	56	
11	44460 X	34553	-0-	-9907	-0-	1102 1 17 4	27636 2 5798 9	2 N	5271	1263 0	4003 1	61	
12	44609 X	34856	-0-	-9753	-0-	1023 1 23 4	28324 2 5486 9	2 N	4987	1391 0	3593 1	64	
01	41447 X	32116	-0-	-9331	-0-	986 1 27 4	26015 2 5088 9	2 N	4625	1501 0	3124 1	64	

WHIZZ-BANG A				WELL #:	1H	RRCID -> 298441	COMPL. DATE 07/23/2022	TOTAL	DEPTH 12084	PERF.12450	- 21876		
08	16182 X	13972	-0-	-2210	-0-	955 1 12 4	9525 2 3480 9	2 N	3164	1113 0	2052 1	26	
09	13530 X	12143	-0-	-1387	-0-	915 1 13 4	8585 2 2630 9	2 N	2391	671 0	1722 1	24	
10	13981 X	12166	-0-	-1815	-0-	954 1 2 4	8683 2 2527 9	2 N	2297	631 0	1666 1	24	
11	13530 X	11939	-0-	-1591	-0-	875 1 5 4	8404 2 2655 9	2 N	2414	577 0	1829 1	32	
12	13981 X	12078	-0-	-1903	-0-	772 1 7 4	8365 2 2934 9	2 N	2667	742 0	1915 1	42	
01	13981 X	11640	-0-	-2341	-0-	758 1 8 4	7832 2 3042 9	2 N	2765	897 0	1866 1	44	

WHIZZ-BANG B				WELL #:	2H	RRCID -> 298442	COMPL. DATE 07/23/2022	TOTAL	DEPTH 12093	PERF.12375	- 21801		
08	16802 X	15121	-0-	-1681	-0-	865 1 14 4	11319 2 2923 9	2 N	2657	935 0	1724 1	25	
09	17940 X	13544	-0-	-4396	-0-	810 1 15 4	9813 2 2906 9	2 N	2642	739 0	1898 1	30	
10	18538 X	13497	-0-	-5041	-0-	836 1 3 4	9703 2 2955 9	2 N	2686	739 0	1951 1	26	
11	17100 X	13752	-0-	-3348	-0-	799 1 6 4	10212 2 2735 9	2 N	2486	596 0	1889 1	27	
12	15655 X	12670	-0-	-2985	-0-	707 1 8 4	9065 2 2890 9	2 N	2627	730 0	1884 1	40	
01	15128 X	12473	-0-	-2655	-0-	700 1 9 4	8644 2 3120 9	2 N	2836	922 0	1918 1	36	

WHIZZ-BANG C				WELL #:	3H	RRCID -> 298443	COMPL. DATE 07/23/2022	TOTAL	DEPTH 12095	PERF.12325	- 20551		
08	17112 X	15212	-0-	-1900	-0-	851 1 15 4	12367 2 1979 9	2 N	1799	634 0	1169 1	16	
09	16500 X	13390	-0-	-3110	-0-	790 1 16 4	10619 2 1965 9	2 N	1786	499 0	1282 1	21	
10	16895 X	12722	-0-	-4173	-0-	813 1 3 4	10488 2 1418 9	2 N	1289	355 0	939 1	16	
11	16350 X	10909	-0-	-5441	-0-	702 1 6 4	9046 2 1155 9	2 N	1050	252 0	799 1	15	
12	15624 X	11928	-0-	-3696	-0-	689 1 8 4	9791 2 1440 9	2 N	1309	364 0	941 1	19	
01	15221 X	11171	-0-	-4050	-0-	790 1 10 4	8996 2 1375 9	2 N	1250	407 0	847 1	15	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM C															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 884566 WELL #: 2H RRCID -> 298532 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11949 - 16391										CNTY: KARNES	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
08	47588 X	47588	-0-	-0-	-0-	1505	1	34627	2	N	10377	3654	0	6737	1	103										
						41	4	11415	9																	
09	61140 X	40363	-0-	-20777	-0-	1430	1	29426	2	N	8603	2420	0	6210	1	76										
						44	4	9463	9																	
10	63178 X	28562	-0-	-34616	-0-	1164	1	21171	2	N	5656	1561	0	4123	1	48										
						5	4	6222	9																	
11	61140 X	21006	-0-	-40134	-0-	901	1	15615	2	N	4073	978	0	3098	1	45										
						10	4	4480	9																	
12	62186 X	19427	-0-	-42759	-0-	800	1	14717	2	N	3544	989	0	2555	1	45										
						12	4	3898	9																	
01	47585 X	17604	-0-	-29981	-0-	835	1	13262	2	N	3175	1032	0	2149	1	39										
						14	4	3493	9																	
BLACK HAND F WELL #: 6H RRCID -> 298662 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12275 - 24226																										
08	SHUT IN	38438	-0-	38438	1074792	1262	1	29965	2	N	6524	2301	0	4242	1	55										
						35	4	7176	9																	
09	1107453 X	32661	-0-	-1074792	-0-	1130	1	25315	2	N	5617	1573	0	4037	1	62										
						37	4	6179	9																	
10	90179 X	30744	-0-	-59435	-0-	1104	1	23747	2	N	5352	1472	0	3888	1	54										
						6	4	5887	9																	
11	87270 X	27103	-0-	-60167	-0-	943	1	20656	2	N	4992	1197	0	3794	1	55										
						13	4	5491	9																	
12	90179 X	25837	-0-	-64342	-0-	868	1	20081	2	N	4429	1236	0	3193	1	55										
						16	4	4872	9																	
01	38440 X	22888	-0-	-15552	-0-	821	1	17994	2	N	3685	1199	0	2495	1	46										
						19	4	4054	9																	
BLACK HAND D WELL #: 4H RRCID -> 298664 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11950 - 24826																										
08	64826 X	64826	-0-	-0-	-0-	1746	1	49045	2	N	12706	4476	0	8252	1	117										
						58	4	13977	9																	
09	56809 X	56809	-0-	-0-	-0-	1564	1	42575	2	N	11462	3213	0	8244	1	122										
						62	4	12608	9																	
10	56335 X	56335	-0-	-0-	-0-	1685	1	42405	2	N	11122	3058	0	8076	1	110										
						11	4	12234	9																	
11	50002 X	50002	-0-	-0-	-0-	1464	1	37559	2	N	9960	2388	0	7567	1	115										
						23	4	10956	9																	
12	50530 X	48927	-0-	-1603	-0-	1318	1	37270	2	N	9372	2613	0	6747	1	127										
						30	4	10309	9																	
01	50530 X	44685	-0-	-5845	-0-	1237	1	34253	2	N	8327	2712	0	5645	1	97										
						35	4	9160	9																	
BLACK HAND E WELL #: 5H RRCID -> 298665 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12125 - 24701																										
08	SHUT IN	41228	-0-	41228	1130993	1256	1	32400	2	N	6849	2414	0	4451	1	61										
						38	4	7534	9																	
09	1166035 X	35042	-0-	-1130993	-0-	1109	1	27472	2	N	5837	1636	0	4198	1	64										
						40	4	6421	9																	
10	85777 X	33200	-0-	-52577	-0-	1095	1	26277	2	N	5292	1457	0	3850	1	49										
						7	4	5821	9																	
11	83010 X	30050	-0-	-52960	-0-	989	1	23942	2	N	4640	1112	0	3522	1	55										
						15	4	5104	9																	
12	46531 X	28708	-0-	-17823	-0-	897	1	23117	2	N	4250	1187	0	3065	1	53										
						19	4	4675	9																	
01	41230 X	25703	-0-	-15527	-0-	826	1	20710	2	N	3769	1224	0	2548	1	50										
						21	4	4146	9																	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM A															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 884566 WELL #: 4H RRCID -> 298691 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 12231 PERF.12400 - 19701														
M O	ALLOW 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													
08	0 W	11991	-0-	11991	1811127	861 1	8308 2	10 4	2812 9	N	2556	897 0	1653 1			28													
09	0 W	13115	-0-	13115	1824242	882 1	9044 2	14 4	3175 9	N	2886	810 0	2078 1			26													
10	0 W	11612	-0-	11612	1835854	853 1	7382 2	2 4	3375 9	N	3068	838 0	2214 1			42													
11	0 W	11872	-0-	11872	1847726	812 1	7956 2	5 4	3099 9	N	2817	678 0	2149 1			32													
12	0 W	10590	-0-	10590	1858316	718 1	6936 2	6 4	2930 9	N	2664	743 0	1919 1			34													
01	1871445 X	13129	-0-	-1858316	-0-	755 1	9072 2	10 4	3292 9	N	2993	964 0	2007 1			56													
SOLIZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 298841 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11532 - 16673																													
08	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	1157 1	4588 2	42 4	2288 9	N	2080	2083 0				73													
09	8340 X	8043	-0-	-297	-0-	1173 1	4786 2	7 4	2077 9	N	1888	1893 0				68													
10	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	1193 1	5686 2	131 4	1756 9	N	1596	1598 0				66													
11	8340 X	8313	-0-	-27	-0-	1091 1	4551 2	126 4	2545 9	N	2314	2270 0				110													
12	8060 X	7072	-0-	-988	-0-	1079 1	4469 2	68 4	1456 9	N	1324	1373 0				61													
01	8308 X	2536	-0-	-5772	-0-	862 1	408 2	48 4	1218 9	N	1107	1107 0				61													
SOLIZ UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 298842 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11877 - 18290																													
08	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	886 1	4041 2	36 4	986 9	N	896	898 0				21													
09	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	883 1	3937 2	6 4	964 9	N	876	872 0				25													
10	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	844 1	3750 2	87 4	1280 9	N	1164	1155 0				34													
11	5550 X	5047	-0-	-503	-0-	766 1	2855 2	80 4	1346 9	N	1224	1228 0				30													
12	5952 X	4637	-0-	-1315	-0-	760 1	2858 2	44 4	975 9	N	886	888 0				28													
01	5983 X	4645	-0-	-1338	-0-	789 1	2709 2	146 4	1001 9	N	910	907 0				31													
HAUGLUM WELL #: 6H RRCID -> 298855 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12353 - 16400																													
08	1302 X	557	-0-	-745	-0-	352 1	158 2	1 4	46 9	N	42	14 0	27 1			1													
09	1260 X	761	-0-	-499	-0-	487 1	210 2	1 4	63 9	N	57	16 0	41 1			1													
10	798 X	798	-0-	-0-	-0-	518 1	213 2	67 9		N	61	17 0	44 1			1													
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	333 1	160 2	45 9		N	41	10 0	32 1			-0-													
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	203 1	123 2	30 9		N	27	7 0	19 1			1													
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	371 1	220 2	1 4	53 9	N	48	16 0	33 1			-0-													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 884566 WELL #: 102H RRCID -> 299018 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12125 - 16901										CNTY: KARNES				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
08	SHUT IN	49742	-0-	49742	201812		1089 36	1 4	30589 18028	2 9	N	16389	5781	0	10657	1	156												
09	256205 X	54393	-0-	-201812	-0-		1416 55	1 4	37384 15538	2 9	N	14125	3958	0	10157	1	166												
10	63639 X	63639	-0-	-0-	-0-		1814 12	1 4	46734 15079	2 9	N	13708	3777	0	9977	1	120												
11	47700 X	45253	-0-	-2447	-0-		1254 20	1 4	33026 10953	2 9	N	9957	2396	0	7592	1	89												
12	49290 X	35975	-0-	-13315	-0-		992 22	1 4	27472 7489	2 9	N	6808	1901	0	4909	1	87												
01	56203 X	27372	-0-	-28831	-0-		866 21	1 4	20906 5579	2 9	N	5072	1654	0	3443	1	62												
HAUGLUM C WELL #: 6H RRCID -> 299030 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12230 - 16676																													
08	SHUT IN	51923	-0-	51923	174060		1246 41	1 4	34984 15652	2 9	N	14229	5022	0	9258	1	107												
09	223753 X	49693	-0-	-174060	-0-		1278 49	1 4	33351 15015	2 9	N	13650	3810	0	9777	1	170												
10	52973 X	52973	-0-	-0-	-0-		1451 9	1 4	36932 14581	2 9	N	13255	3656	0	9657	1	112												
11	40333 X	40333	-0-	-0-	-0-		1129 18	1 4	29300 9886	2 9	N	8987	2159	0	6841	1	99												
12	39711 X	34409	-0-	-5302	-0-		901 21	1 4	25601 7886	2 9	N	7169	2005	0	5178	1	85												
01	39711 X	29000	-0-	-10711	-0-		841 22	1 4	21634 6503	2 9	N	5912	1920	0	3996	1	81												
HAUGLUM C WELL #: 7H RRCID -> 299031 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12000 - 16776																													
08	SHUT IN	53062	-0-	53062	174250		1390 46	1 4	39045 12581	2 9	N	11437	4048	0	7464	1	80												
09	220501 X	46251	-0-	-174250	-0-		1342 52	1 4	35317 9540	2 9	N	8673	2429	0	6233	1	91												
10	49969 X	49969	-0-	-0-	-0-		1550 10	1 4	39643 8766	2 9	N	7969	2193	0	5793	1	74												
11	33431 X	33431	-0-	-0-	-0-		1106 16	1 4	25534 6775	2 9	N	6159	1480	0	4689	1	64												
12	26284 X	26284	-0-	-0-	-0-		844 16	1 4	20146 5278	2 9	N	4798	1340	0	3460	1	62												
01	26535 X	26535	-0-	-0-	-0-		940 22	1 4	21097 4476	2 9	N	4069	1324	0	2756	1	51												
KLOTZMAN-MAURER A WELL #: 1 RRCID -> 299100 COMPL. DATE 03/14/2022 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12475 - 16476																													
08	3844 X	3002	-0-	-842	-0-		693 1541	1 9	768	2	N	1401	1389	1			55												
09	4290 X	2082	-0-	-2208	-0-		658 883	1 9	541	2	N	803	827	1			31												
10	4433 X	2614	-0-	-1819	-0-		737 1565	1 9	312	2	N	1423	1391	1			63												
11	4290 X	2579	-0-	-1711	-0-		540 685	1 9	1354	2	N	623	666	1			20												
12	3038 X	1360	-0-	-1678	-0-		731 352	1 9	277	2	N	320	308	1			32												
01	3007 X	1573	-0-	-1434	-0-		730 405	1 9	438	2	N	368	371	1			29												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															27135 750 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: KARNES																													
VERDUN OIL & GAS LLC															//CONT.// 884566										//CONT.// 884566																																							
HAUGLUM															WELL #: 101H										RRCID -> 299124										COMPL. DATE 04/26/2025										TOTAL DEPTH 12072										PERF.12000 - 17076									
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																																											
08	SHUT	IN	48046	-0-		48046	186424				1027	1	28848	2	N	16488	5814	0	10719	1	150																																											
											34	4	18137	9																																																		
09	242282	X	55858	-0-		-186424		-0-			1395	1	37501	2	N	15370	4290	0	11007	1	223																																											
											55	4	16907	9																																																		
10	73606	X	73606	-0-		-0-		-0-			2059	1	53107	2	N	16752	4622	0	12207	1	146																																											
											13	4	18427	9																																																		
11	57960	X	52905	-0-		-5055		-0-			1467	1	38493	2	N	11746	2824	0	8948	1	120																																											
											24	4	12921	9																																																		
12	59892	X	45788	-0-		-14104		-0-			1184	1	34582	2	N	9085	2538	0	6555	1	112																																											
											28	4	9994	9																																																		
01	57722	X	37849	-0-		-19873		-0-			1065	1	28559	2	N	7451	2425	0	5048	1	90																																											
											29	4	8196	9																																																		

NAP00 A															WELL #: 1H										RRCID -> 299190										COMPL. DATE 07/26/2025										TOTAL DEPTH 11343										PERF.11276 - 23226									
08	SHUT	IN	66604	-0-		66604	68589				1925	1	30156	2	N	31163	30852	0			1082																																											
											244	4	34279	9																																																		
09	148135	X	79546	-0-		-68589		-0-			2677	1	41205	2	N	32375	32423	0			1034																																											
											51	4	35613	9																																																		
10	92163	X	88098	-0-		-4065		-0-			2951	1	48198	2	N	32686	32542	0			1178																																											
											994	4	35955	9																																																		
11	70745	X	70745	-0-		-0-		-0-			2406	1	38271	2	N	26487	26679	0			986																																											
											932	4	29136	9																																																		
12	81327	X	81327	-0-		-0-		-0-			2887	1	47804	2	N	27271	27432	0			825																																											
											638	4	29998	9																																																		
01	82212	X	77856	-0-		-4356		-0-			3093	1	45152	2	N	25016	25011	0			830																																											
											2093	4	27518	9																																																		

HAUGLUM															WELL #: 103H										RRCID -> 299192										COMPL. DATE 04/24/2025										TOTAL DEPTH 12078										PERF.12525 - 16800									
08	SHUT	IN	57840	-0-		57840	220426				1368	1	38416	2	N	16374	5775	0	10647	1	138																																											
											45	4	18011	9																																																		
09	277119	X	56693	-0-		-220426		-0-			1537	1	40957	2	N	12854	3599	0	9235	1	158																																											
											60	4	14139	9																																																		
10	66390	X	66390	-0-		-0-		-0-			1978	1	51082	2	N	12106	3340	0	8821	1	103																																											
											13	4	13317	9																																																		
11	50010	X	47180	-0-		-2830		-0-			1379	1	36469	2	N	8464	2035	0	6447	1	85																																											
											22	4	9310	9																																																		
12	51677	X	39544	-0-		-12133		-0-			1115	1	31136	2	N	6607	1846	0	4767	1	79																																											
											25	4	7268	9																																																		
01	58590	X	32584	-0-		-26006		-0-			1001	1	25794	2	N	5239	1705	0	3549	1	64																																											
											26	4	5763	9																																																		

HAUGLUM A															WELL #: 5H										RRCID -> 299304										COMPL. DATE 03/09/2020										TOTAL DEPTH 12236										PERF.12425 - 19541									
08	9419	X	9419	-0-		-0-		-0-			792	1	7807	2	N	736	259	0	478	1	6																																											
											10	4	810	9																																																		
09	9501	X	9501	-0-		-0-		-0-			785	1	7966	2	N	671	187	0	480	1	10																																											
											12	4	738	9																																																		
10	8397	X	8397	-0-		-0-		-0-			775	1	6723	2	N	815	224	0	591	1	10																																											
											2	4	897	9																																																		
11	3681	X	3681	-0-		-0-		-0-			488	1	2307	2	N	804	193	0	611	1	10																																											
											2	4	884	9																																																		
12	4585	X	4585	-0-		-0-		-0-			529	1	2556	2	N	1362	379	0	978	1	15																																											
											2	4	1498	9																																																		
01	8728	X	8728	-0-		-0-		-0-			666	1	6875	2	N	1073	347	0	723	1	18																																											
											7	4	1180	9																																																		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
VERDUN OIL & GAS LLC															
NAP00 B															
WELL #: 2H RRCID -> 299501 COMPL. DATE 07/23/2025 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11406 - 23351															
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	SHUT IN	62302	-0-	62302	63591	1696	1	26568	2	N	30748	30415	0		763
						215	4	33823	9						
09	134831 X	71240	-0-	-63591	-0-	2243	1	34526	2	N	31298	31281	0		780
						43	4	34428	9						
10	71894 X	71894	-0-	-0-	-0-	2366	1	38642	2	N	27354	27522	0		612
						797	4	30089	9						
11	36572 X	36572	-0-	-0-	-0-	1338	1	21279	2	N	12215	12036	0		791
						518	4	13437	9						
12	69674 X	69674	-0-	-0-	-0-	2550	1	41658	2	N	22645	22660	0		776
						556	4	24910	9						
01	73625 X	70907	-0-	-2718	-0-	2975	1	42864	2	N	20982	21101	0		657
						1988	4	23080	9						
WARWICK-ARTEMIS, LLC															
GOOD PHELAN															
WELL #: 1H RRCID -> 288720 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12897 - 17164															
08	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	1497	1	5144	3	Y	695	717	1		679
						765	9								
09	11100 X	6491	-0-	-4609	-0-	1428	1	4393	3	Y	609	620	1		668
						670	9								
10	11470 X	6548	-0-	-4922	-0-	1785	1	4009	3	Y	685	538	1		815
						754	9								
11	11100 X	5152	-0-	-5948	-0-	1708	1	2973	3	Y	428	464	1		779
						471	9								
12	7812 X	5094	-0-	-2718	-0-	1639	1	2904	3	Y	501	551	1		729
						551	9								
01	7409 X	3904	-0-	-3505	-0-	3334	3	570	9	Y	518	557	1		690
GOOD PHELAN															
WELL #: 2H RRCID -> 288721 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12828 - 17455															
08	9610 X	5849	-0-	-3761	-0-	1373	1	3725	3	Y	683	720	1		968
						751	9								
09	8040 X	5623	-0-	-2417	-0-	1341	1	3594	3	Y	625	635	1		958
						688	9								
10	7967 X	6150	-0-	-1817	-0-	1679	1	3701	3	Y	700	550	1		1108
						770	9								
11	7710 X	4475	-0-	-3235	-0-	1590	1	2432	3	Y	412	457	1		1063
						453	9								
12	6665 X	4578	-0-	-2087	-0-	1654	1	2376	3	Y	498	546	1		1015
						548	9								
01	6138 X	3170	-0-	-2968	-0-	2619	3	551	9	Y	501	542	1		974
ZAZA ENERGY, LLC															
CONNIFF UNIT															
WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EDNA GORDON (FRIO 3260)		27689 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: GOLIAD
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397														
DREIER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 232974		COMPL. DATE 03/10/2023		TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3334 - 4098								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EDWIN FIMBEL (3500 FRIO)		27786 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030														
FIMBEL, EDWIN		WELL #: 2		RRCID -> 128061		COMPL. DATE 02/08/1988		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3535 - 3540								
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE		WELL #: 5		RRCID -> 216498		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431								
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #: 6		RRCID -> 219409		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158								
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #: 4		RRCID -> 219597		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428								
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO (5250)														
BLACK DRAW ENERGY LLC														
LAKESIDE														
28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
101501														
WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DELQ PR	50	-0-	50	50	50	1			N	-0-			-0-
12	110 N	60	-0-	-50	-0-	60	1			N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-			-0-
EL TORO (5700)														
OSYKA PERMIAN, LLC														
LITTLETON, J. B.														
28203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
628108														
WELL #: 1 U RRCID -> 133269 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5684 - 5690														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EL TORO (6300)														
SHANLEY OIL COMPANY														
CANERDAY														
28203 758 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
769285														
WELL #: 1 RRCID -> 099406 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5197 - 5201														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EL TORO, SOUTH (5650 SD.)														
PALOMA OPERATING, LLC														
LORENZEN														
28207 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
100344														
WELL #: 1 RRCID -> 299186 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 5652 - 6050														
08	14725 #	4087	-0-	-10638	-0-	4065	2	22	9	N	20			65
09	14010 #	4686	-0-	-9324	-0-	4660	2	26	9	N	24			89
10	12686 R	12686	-0-	-0-	-0-	12631	2	55	9	N	50			139
*11	12851 R	12851	-0-	-0-	-0-	12805	2	46	9	N	42			181
12	11563 #	11200	-0-	-363	-0-	11166	2	34	9	N	31	176	1	36
01	8338 R	8338	-0-	-0-	-0-	8321	2	17	9	N	15			51
AMRWR, LLC														
BEAMON, R. E. ET AL														
102699														
WELL #: 1 RRCID -> 114616 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5647 - 5650														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL TORO, SW. (5830)													28209 110	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC													628108			
VINCICK, ADOLPH													WELL #: 1	RRCID -> 177898	COMPL. DATE 02/25/2000	TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 5841
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EL TORO, SW. (6300)													28209 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC													628108			
MCELVEEN, H.O.													WELL #: 1 L	RRCID -> 135787	COMPL. DATE 04/29/1990	TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6274 - 6278
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EL TORO, SW. (7000)													28209 840	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC													628108			
VINCICK, ADOLPH													WELL #: 2 L	RRCID -> 053761	COMPL. DATE 09/08/1972	TOTAL DEPTH 7066 PERF. N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EL TORO BUENO (AY-3)													28210 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON
FAULCONER ENERGY, LLC													263648			
HOLZHEAUSER "A"													WELL #: 1	RRCID -> 232704	COMPL. DATE 11/01/2007	TOTAL DEPTH 11810 PERF. 11433 - 11615
08	1550	N	1520	-0-	-30 B	-0-		596	1	658	2	N	242	187	1	212
								266	9							
09	1560	N	1175	-0-	-385 B	-0-		600	1	323	2	N	229	366	1	75
								252	9							
10	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-		589	1	770	2	N	219	189	1	105
								241	9							
11	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-		600	1	649	2	N	219	172	1	152
								241	9							
12	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-		620	1	528	2	N	222	191	1	183
								244	9							
01	1612	N	943	-0-	-669 B	-0-		482	1	285	2	N	160	185	1	158
								176	9							
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			176
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROSE FAMILY, ET. AL.				WELL #:		1		RRCID -> 235993		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					85	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					85	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					85	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					85	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					85	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
ROSE-SAMPLE				WELL #:		1		RRCID -> 245565		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800								
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	-0-	7	1	3 9	N	3							155	
09	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	-0-	9	1	2 9	N	2							157	
10	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	-0-	9	1	3 9	N	3							160	
11	10	N	9	-0-	-1 B	-0-	-0-	7	1	2 9	N	2							162	
12	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	-0-	9	1	3 9	N	3							165	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT							165	
PETERS COLE				WELL #:		1		RRCID -> 268204		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					98	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					98	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					98	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					98	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					98	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT							98	
SUE-ANN OPERATING, L.C. OVERPASS				828352 WELL #:		1		RRCID -> 205594		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784								
08	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	-0-	1575	2	197 9	N	179							257	
09	1800	N	1619	-0-	-181 B	-0-	-0-	1443	2	176 9	N	160	187	1					230	
10	1798	N	1618	-0-	-180 B	-0-	-0-	1431	2	187 9	N	170	178	1					222	
11	1710	N	1429	-0-	-281 B	-0-	-0-	1238	2	191 9	N	174	179	1					217	
12	1674	N	856	-0-	-818 B	-0-	-0-	711	2	145 9	N	132	180	1					169	
01	1612	N	1535	-0-	-77 B	-0-	-0-	1311	2	224 9	N	204	178	1					195	
EL TORO MAX, W. (EY-2) ATLAS OPERATING LLC BABB				28214 080 036587 WELL #:		3R		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
								RRCID -> 273964		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9390 - 9398								
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	4 9	N	4							645	
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	3 9	N	3							648	
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	3 9	N	3							651	
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	-0-	9	1	3 9	N	3							654	
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	3 9	N	3							657	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							657	

ELBERT GOFF (FRI0 4230)														
ROLAND CARLSON LLC														
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST														
WELL #: 5					RRCID -> 249711					COMPL. DATE 11/21/2006				
TOTAL DEPTH 4650					PERF. 4210 - 4217					CNTY: JACKSON				
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
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
ELBERT GOFF (3700)														
GOLDENROD GAS, INC.														
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST														
WELL #: 4					RRCID -> 252902					COMPL. DATE 11/17/2006				
TOTAL DEPTH 4500					PERF. 3974 - 3976					CNTY: JACKSON				
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ELMS (SLICK, LOWER)														
OMEGA ENERGY, LLC														
STRIEBECK, W. H. JR.														
WELL #: 1 L					RRCID -> 001519					COMPL. DATE 11/30/1957				
TOTAL DEPTH N/A					PERF. 7068 - 7072					CNTY: LIVE OAK				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ELMS (SLICK, UPPER)														
OMEGA ENERGY, LLC														
STRIEBECK, W. H. JR.														
WELL #: 1 U					RRCID -> 001516					COMPL. DATE 11/30/1957				
TOTAL DEPTH N/A					PERF. 6968 - 7018					CNTY: LIVE OAK				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
ELOISE (5800)														
SHORE PETROLEUM CORP.														
LENTZ														
WELL #: 1					RRCID -> 290641					COMPL. DATE 07/24/2020				
TOTAL DEPTH 7364					PERF. 5982 - 5992					CNTY: VICTORIA				
08	14B2 EXT	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ELOISE (6760)		28658 912		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA						
BLUE WING ENERGY, INC.		076791												
H & P		WELL #: 2		RRCID -> 260674		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7160 - 7163						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			68
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-	B	-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			68
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			68
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			68

SHORE PETROLEUM CORP.		778492												
LENTZ		WELL #: 2		RRCID -> 288674		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 6648						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			60
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-	B	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			60
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			60

LENTZ		WELL #: 3		RRCID -> 290673		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6886 - 6892						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-	B	-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX)		28919 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
ERSKINE ENERGY, LLC		254058												
WORLEY GU		WELL #: 3		RRCID -> 282440		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 13510 PERF. 11186 - 11474						
08	930 N	769	-0-	-161 B	-0-	769	2			Y	-0-			-0-
09	1410 N	800	-0-	-610 B	-0-	800	2			Y	-0-			-0-
10	1457 N	794	-0-	-663 B	-0-	794	2			Y	-0-			-0-
11	750 N	626	-0-	-124 B	-0-	626	2			Y	-0-			-0-
12	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			Y	-0-			-0-
01	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2			Y	-0-			-0-

ENKE (MIOCENE 2100)		29129 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443												
HENKE, E.		WELL #: 1		RRCID -> 083153		COMPL. DATE 06/19/1979		TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2273 - 2319						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ERNIE BAKER (PECAN GAP) EOG RESOURCES, INC. CEI UNIT				29247 265 253162		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: KARNES							
				WELL #:	4H	RRCID ->	269147	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL	DEPTH	9017	PERF.	9711	- 13770				
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
08	4433	865	-0-	-3568 B	1737				807	3		58	9	Y		53	100	0	220
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1737															
09	4290	-0-	-0-	-4290 B	-2553							Y	-0-			21	0		199
10	1281	-0-	-0-	-1281 B	-3834							Y	-0-						199
11	1080	1934	-0-	854 B	-2980				1784	3		3	4	Y		134			333
									147	9									
12	0 N	42	-0-	42 B	-2938				1	3		1	4	Y		36	159	0	210
									40	9									
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2938							Y	-0-						210
THREE J ENERGY, INC. RAPIDO				857686	WELL #:	1	RRCID ->	177622	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8837	- 8880			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						111
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						111
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						111
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						111
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						111
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						111
ESPERANZA (TIPS) FOWLER OIL & GAS LLC FITZHENRY				29361 200 100396	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA						
				WELL #:	1R	RRCID ->	283367	COMPL. DATE	08/09/2017	TOTAL	DEPTH	16552	PERF.	10164	- 10250				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						59
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						59
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						59
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						59
ESPERANZA (WILCOX 7800) FOWLER OIL & GAS LLC SIBLEY ESTATE				29361 284 100396	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA						
				WELL #:	11	RRCID ->	269091	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL	DEPTH	14190	PERF.	7987	- 7995				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
ESPERANZA (YEGUA) FOWLER OIL & GAS LLC SIBLEY ESTATE				29361 426 100396	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA						
				WELL #:	6	RRCID ->	175908	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	5074	- 5114				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	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-

ESPERANZA (8800)				29361 861		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA								
MERIT ENERGY COMPANY				561136																
GARRETT				WELL #: 2		RRCID -> 281638		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 16600		PERF. 9190 - 11905								
M	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468																
JACOBS ET AL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 265012		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 9162		PERF. 8808 - 8836								
08	3999 #	1202	-0-	-2797	-0-	1154	2	48	9	N	44								293	
09	3720 #	685	-0-	-3035	-0-	682	2	3	9	N	3	167	1						129	
10	4111 R	4111	-0-	-0-	-0-	3995	2	116	9	N	105								234	
11	19028	13624	-0-	-5404	-0-	13108	2	516	9	N	469	381	1						322	
*12	19228	13861	-0-	-5367	-0-	13479	2	382	9	N	347	379	1						290	
*01	8494	13703	-0-	5209	-0-	13369	2	334	9	N	304	380	1						214	
ESPERANZA (12000 SAND)				29361 872		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA								
FOWLER OIL & GAS LLC				100396																
SIBLEY ESTATE				WELL #: 5		RRCID -> 175323		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 14850		PERF.11978 - 12395								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT								-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT								-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT								-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT								-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT								-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT								-0-	
FAGAN (GRETA SAND)				29938 055		ASSOCIATED			49B			CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC				833782																
MARY ALICE ANDERSON, ET AL 'A'				WELL #: A 15		RRCID -> 299213		COMPL. DATE 07/25/2025		TOTAL DEPTH 6415		PERF. 4700 - 4702								
08	5735	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-								-0-	
09	3990 #	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-								-0-	
10	4123 #	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-								-0-	
11	3480 #	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-								-0-	
12	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-								-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
FAGAN (2100)				29938 220		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO								
ANDERSON OIL LTD.				022499																
FAGAN -N-				WELL #: 2		RRCID -> 090951		COMPL. DATE 11/11/1980		TOTAL DEPTH 4814		PERF. 2078 - 2092								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
FAGAN -M-				WELL #: 6		RRCID -> 123551		COMPL. DATE 02/28/1987		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 2069 - 2078								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	

FAGAN (2150)			29938 275			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC			833782															
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A-			WELL #: A 10			RRCID -> 274356			COMPL. DATE 05/13/2014			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148						
M	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
FAGAN (2350)			29938 330			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC			833782															
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"			WELL #: 3			RRCID -> 147085			COMPL. DATE 10/01/1993			TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FAGAN (2900)			29938 605			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO						
ANDERSON OIL LTD.			022499															
FAGAN EST. -M-			WELL #: 2			RRCID -> 051442			COMPL. DATE 11/16/1971			TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2026																		
FAGAN (3000)			29938 660			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
ANDERSON OIL LTD.			022499															
FAGAN -L-			WELL #: 6			RRCID -> 054618			COMPL. DATE 02/14/1973			TOTAL DEPTH 3214 PERF. N/A						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2026																		
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						
08	3782		3304	-0-	-478	-0-		690	1	2614	2	N	-0-					-0-
09	3630 #		3331	-0-	-299	-0-		702	1	2629	2	N	-0-					-0-
10	3846 #		3575	-0-	-271	-0-		750	1	2825	2	N	-0-					-0-
11	3660		3753	-0-	93	-0-	93	730	1	3023	2	N	-0-					-0-
12	4216		4123	-0-	-93	-0-		764	1	3359	2	N	-0-					-0-
*01	5718		4750	-0-	-968	-0-		722	1	4028	2	N	-0-					-0-

FAGAN (6110)		29938 937	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782				
MARY ALICE ANDERSON ET AL 'A'		WELL #: A 16	RRCID -> 293745	COMPL. DATE 12/20/2022	TOTAL DEPTH 6427	PERF. 6090 - 6092
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
08	0 N	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	-0-
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-
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
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	39
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	39
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	39
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	39
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	39
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	39
FANNIN, NORTH (3180)		30175 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD	
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820				
PREISS, ARLIS		WELL #: 2	RRCID -> 147627	COMPL. DATE 05/24/1994	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3274 - 3277
08	H15 VIOL	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-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-
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
08	0 # NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 # NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 # NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 # NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 # NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 # NO RPT	-0- -0- -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
08	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT -0- -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						
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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-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						
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
BODDEN-FROST GAS UNIT 1				WELL #: 4		RRCID -> 251488		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 13980		PERF. 9748 - 9788						
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						148	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						148	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						148	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						148	
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						148	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						148	
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732														
GEORGE WEST ESTATE				WELL #: 6 U		RRCID -> 104083		COMPL. DATE 01/30/1983		TOTAL DEPTH 10666		PERF. 9432 - 9497						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT						-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				01/27/2026														
FANT (WILCOX 10000)				30185 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415														
BRYSCH GAS UNIT 2				WELL #: 2		RRCID -> 164061		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9874 - 9928						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						144	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						144	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						144	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						144	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						144	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						144	
BODDEN-FROST GU 1				WELL #: 4		RRCID -> 166869		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 13980		PERF. 10106 - 10128						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

FANT (WILCOX 10000)		//CONT.//		30185 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		//CONT.//		101415													
PAWLIK GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	177635	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	12004	PERF.11536	- 11560					
M	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
SANDEL OPERATING COMPANY				747534													
PAWLIK GU 1				WELL #:		3	RRCID ->	223259	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11300	- 11330			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FANT (WILCOX 10200)				30185 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415													
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #:		3 L	RRCID ->	103176	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10304	- 10370					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732													
GEORGE WEST ESTATE				WELL #:		6 L	RRCID ->	104082	COMPL. DATE	01/27/1983	TOTAL DEPTH	10666	PERF.10295	- 10349			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2026																	
FANT, S. (WILCOX 10760)				30187 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415													
PAWLIK GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	098582	COMPL. DATE	01/04/1990	TOTAL DEPTH	12004	PERF.10763	- 10843					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FANT, S. (WILCOX 11300) SANDEL OPERATING COMPANY GEFFERT GAS UNIT NO. 2										30187 600 747534	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 1 A RRCID -> 112470										COMPL. DATE 05/21/1984	TOTAL DEPTH 11454	PERF.11324 - 11366				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		4867 X	3109	-0-	-1758	-0-	3052 2	57 9	N		52					154
09		4710 X	4477	-0-	-233	-0-	4401 2	76 9	N		69					223
10		4867 X	2174	-0-	-2693	-0-	2130 2	44 9	N		40	177 1				86
11		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4310 2	105 9	N		95					181
12		6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	6921 2	72 9	N		65					246
01		4619 X	4359	-0-	-260	-0-	4183 2	176 9	N		160	188 1				218
PAWLIK GU1										WELL #: 3	RRCID -> 176660	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11300 - 11563		
08		310 N	191	-0-	-119	-0-	191 2		N		-0-					41
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N		-0-					41
10		279 N	18	-0-	-261	-0-	18 2		N		-0-					41
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N		-0-					41
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N		-0-					41
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N		-0-					41
FENNER (4120) BREITBURN OPERATING L.P. FENNER-BRIDGE FEE										30635 730 090732	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
WELL #: 1 RRCID -> 141934										COMPL. DATE 06/17/1992	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 4116 - 4118				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) OLIPDP II, LLC JACOB GAS UNIT										30802 400 100467	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 2 RRCID -> 198574										COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 16093	PERF.14587 - 14607				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
JACOBS GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 204033	COMPL. DATE 03/19/2004	TOTAL DEPTH 15430	PERF.14454 - 14706		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
PARMA										WELL #: 1	RRCID -> 235537	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 16800	PERF.13306 - 16542		
08	3193 X	2601	-0-	-592	-0-	329 1	2270 2	2	N		2	2 8				6
09	14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	319 1	13825 2	2	N		-0-					6
10	2852 X	330	-0-	-2522	-0-	330 1			N		-0-					6
11	2760 X	1664	-0-	-1096	-0-	319 1	1345 2	2	N		-0-					6
12	3720 X	2920	-0-	-800	-0-	330 1	2590 2	2	N		-0-					6
01	3720 X	2596	-0-	-1124	-0-	330 1	2259 2	2	N		6	6 8				6

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)														//CONT.// 38802 400 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD							
OLIPDP II, LLC														//CONT.// 100467															
GOEHRING, ROBERT F.														WELL #: 1				RRCID -> 238153				COMPL. DATE 07/22/2018				TOTAL DEPTH 16245 PERF.11874 - 12384			
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									
08	7161 X	5720	-0-		-1441	-0-		989	1	22	4709	2	N	20		2	8			100									
09	6870 X	5330	-0-		-1540	-0-		957	1	165	4208	2	N	150		115	1			135									
10	6975 X	4418	-0-		-2557	-0-		989	1	17	3412	2	N	15		117	1			33									
11	6540 X	3785	-0-		-2755	-0-		957	1	8	2820	2	N	7						40									
12	6293 X	3479	-0-		-2814	-0-		989	1	9	2479	2	N	10						50									
01	5735 X	3047	-0-		-2688	-0-		989	1	11	2046	2	N	11		1	8			60									
								12	9																				
PARMA														WELL #: 2				RRCID -> 241972				COMPL. DATE 02/28/2008				TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484			
08	332 N	332	-0-		-0-	-0-		314	1	18	2	N	-0-							6									
09	3000 N	14129	-0-		11129	11129		304	1	13825	2	N	-0-							6									
10	3100 N	314	-0-		-2786	8343		314	1			N	-0-							6									
11	3000 N	304	-0-		-2696	5647		304	1			N	-0-							6									
12	5961 X	314	-0-		-5647	-0-		314	1			N	-0-							6									
01	314 X	314	-0-		-0-	-0-		314	1			N	-0-							6									
JACOB														WELL #: 6				RRCID -> 243880				COMPL. DATE 09/25/2008				TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT							-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT							-0-									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT							-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT							-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT							-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT							-0-									
JACOB														WELL #: 5				RRCID -> 247298				COMPL. DATE 05/26/2008				TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952			
08	558 N	334	-0-		-224	-0-		298	1	36	2	N	-0-							25									
09	3000 N	14114	-0-		11114	11114		289	1	13825	2	N	-0-							25									
10	3100 N	307	-0-		-2793	8321		299	1	8	2	N	-0-							25									
11	3000 N	289	-0-		-2711	5610		289	1			N	-0-							25									
12	6050 X	440	-0-		-5610	-0-		299	1	141	2	N	-0-							25									
01	1178 X	601	-0-		-577	-0-		298	1	297	2	N	5		2	8				28									
								6	9																				
ENGEL														WELL #: 1				RRCID -> 285644				COMPL. DATE 12/22/2017				TOTAL DEPTH 13520 PERF.12206 - 12378			
08	117769 X	117769	-0-		-0-	-0-		46	1	117296	2	N	388		345	1		3	8	237									
09	17130 X	14353	-0-		-2777	-0-		427	9	13825	2	N	439		484	1				192									
10	76312 X	76312	-0-		-0-	-0-		45	1	76051	2	N	195		173	1		1	8	213									
11	70300 X	70300	-0-		-0-	-0-		483	9	69968	2	N	261		350	1				124									
12	85646 X	85646	-0-		-0-	-0-		46	1	85290	2	N	281		347	1				58									
01	82686 X	82686	-0-		-0-	-0-		215	9	82395	2	N	222		168	1		2	8	110									
								45	1																				
								287	9																				
								47	1																				
								309	9																				
								47	1																				
								244	9																				

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)				//CONT.//		30802 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: GOLIAD			
OLIPPO II, LLC				//CONT.//		100467													
ALBRECHT				WELL #:		1		RRCID -> 286327		COMPL. DATE 10/17/2018		TOTAL DEPTH 15000		PERF.11308 - 11452					
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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
08	2821 X	2137	-0-	-684	-0-		31	12	2094	2	N	11					98		
09	14060 X	14060	-0-	-0-	-0-		30	1	13825	2	N	186	121	1			163		
10	2418 X	967	-0-	-1451	-0-		31	1	936	2	N	-0-	127	1			36		
11	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-		30	1	3353	2	N	39					75		
12	3503 X	2162	-0-	-1341	-0-		43	9	2102	2	N	26					101		
01	3503 X	2001	-0-	-1502	-0-		31	1	1942	2	N	25	1	8			125		
							28	9											
ENGEL GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 287059		COMPL. DATE 10/08/2018		TOTAL DEPTH 13351		PERF.12050 - 12332					
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		31	1	1288	2	N	45	2	8			125		
09	3000 N	14032	-0-	11032	11032		50	9	13825	2	N	161	119	1			167		
10	3100 N	31	-0-	-3069	7963		30	1			N	-0-	123	1			44		
11	3000 N	30	-0-	-2970	4993		30	1			N	-0-					44		
12	5959 X	966	-0-	-4993	-0-		31	1	794	2	N	128					172		
01	1302 X	346	-0-	-956	-0-		141	9											
							31	1	295	2	N	18	130	1	2	8	58		
							20	9											
FLASH GORDON (3490)				31226 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: GOLIAD					
AMPAK OIL COMPANY				020463															
WINGO				WELL #:		1		RRCID -> 219622		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3540 - 3544					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK)				31487 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED						CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC				525398															
JOHNSON GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 224342		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 14740		PERF.13635 - 15645					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
FRIEDRICHS GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 254465		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 16823		PERF.15500 - 16654					
08	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-						N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	270 N	115	-0-	-155 B	-0-		115	3			N	-0-					-0-		
10	527 N	194	-0-	-333 B	-0-		194	3			N	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
12	124 N	110	-0-	-14 B	-0-		110	3			N	-0-					-0-		
01	186 N	43	-0-	-143 B	-0-		43	3			N	-0-					-0-		

FLYING -M- (FRIO 4925)														
BLUE WING ENERGY, INC.														
GREER														
31740 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA														
076791														
WELL #: 1 RRCID -> 244755 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4816 - 4818														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
FORT MERRILL (YEGUA)														
BLUE WING ENERGY, INC.														
FREEMAN														
32094 725 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
076791														
WELL #: 1 RRCID -> 244339 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	184
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	184
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	184
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	184
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	184
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	184
FT. MERRILL, NORTH (11800)														
BLUE WING ENERGY, INC.														
FREEMAN														
32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
076791														
WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221														
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	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-
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC														
ACE WALKER NO.1														
102822														
WELL #: 2ST RRCID -> 198096 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289														
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	270
09	45	N	45	-0-	-0-		-0-	10	1	35	2	N	-0-	270
10	73	N	73	-0-	-0-		-0-	44	1	29	2	N	-0-	270
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	270
12	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-	270
01	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														
08	7131	X	7131	-0-	-0-		-0-	1499	1	5632	2	N	-0-	137
09	6600	X	6272	-0-	-328		-0-	1337	1	4935	2	N	-0-	137
10	6820	X	6089	-0-	-731		-0-	3634	1	2455	2	N	-0-	137
11	6962	X	6962	-0-	-0-		-0-	3903	1	3059	2	N	-0-	137
12	6820	X	6198	-0-	-622		-0-	1890	1	4308	2	N	-0-	137
01	6820	X	NO RPT	-0-	-6820		-0-					N	NO RPT	137
LANGHAM														
WELL #: 3 RRCID -> 262438 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194														
08	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	92
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	92
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	92
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	92
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	92
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	92

FT. MERRILL, NORTH (11800)														
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC														
LANGHAM														
				//CONT.//	32096 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
				//CONT.//	102822									
				WELL #:	4	RRCID -> 264844				COMPL. DATE 05/25/2011			TOTAL DEPTH 13500 PERF. 12833 - 13167	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		40
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	195	1	152	2		N	-0-		40
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	15	1	33	2		N	-0-		40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		40
FORTITUDE (800)														
TYLER, EARL W.														
STOLTZFUS, C. B.														
					32239 425	NON-ASSOCIATED				EXEMPT			CNTY: BEE	
					875243									
				WELL #:	3	RRCID -> 069941				COMPL. DATE 01/18/1977			TOTAL DEPTH 4221 PERF. N/A	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
FOSS-BROWN (WILCOX)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
MENNING														
					32305 075	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: JACKSON	
					521516									
				WELL #:	1	RRCID -> 245422				COMPL. DATE 01/05/2019			TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8534 - 8669	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3		120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		120
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		120
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		120
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		120
FRANCITAS (-A- SAND)														
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC														
LOVETT ESTATE														
					32533 028	ASSOCIATED				49B			CNTY: JACKSON	
					887576									
				WELL #:	1	RRCID -> 001583				COMPL. DATE 06/03/1953			TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
FRANCITAS (F-15-A)														
GARRISON LTD.														
LOVETT														
					32533 364	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: JACKSON	
					295861									
				WELL #:	1	RRCID -> 250389				COMPL. DATE 04/05/2009			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8484 - 8490	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

FRANCITAS (F-16) VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC LOVETT EST.				32533 392 887576	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
WELL #: 3				RRCID -> 054940	COMPL. DATE 01/30/1973	TOTAL DEPTH 8630	PERF. N/A			
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
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
FRANCITAS (FRI0 8600) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC GRESHAM GAS UNIT				32533 644 197688	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: JACKSON			
WELL #: 2				RRCID -> 272687	COMPL. DATE 08/02/2012	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8612 - 8618			
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					213
09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-					213
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					213
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					213
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					213
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					213
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					213
TRULL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 281245	COMPL. DATE 09/17/2016	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8676 - 8681		
08 0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					133
09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-					133
09 0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					133
10 0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					133
11 0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					133
12 0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					133
01 0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					133
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC LOVETT EST.				887576 4	RRCID -> 054941	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL DEPTH 11305	PERF. 8600 - 8666		
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					72
09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-					72
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					72
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					72
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					72
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					72
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					72
FRANCITAS (MIOCENE B) PITCHFORK OIL & GAS, INC. HERLIN, JEAN T.				32533 791 665867	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON			
WELL #: 1				RRCID -> 152751	COMPL. DATE 12/20/1994	TOTAL DEPTH 8320	PERF. 1863 - 1867			
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022					-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022					-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022					-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022					-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022					-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022					-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					
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
08	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4001	2	416	9	N	378	343	1	180
09	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	3772	2	375	9	N	341	344	1	177
10	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	3861	2	378	9	N	344	179	1	342
11	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	3721	2	356	9	N	324	357	1	309
12	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	3814	2	314	9	N	285	355	1	239
01	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3556	2	345	9	N	314	458	1	95
FRED LONG (HOCKLEY 3850)			32811 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC			102822											
TRIAL			WELL #: 1		RRCID -> 281213		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3807 - 3815					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONG, FRED E.			507647											
LONG			WELL #: 8		RRCID -> 197467		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731					
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FREEMAN (PETTUS 4600)			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					
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			104
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			104
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			104
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			104
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			104
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			104
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2023														
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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
REIFFERT-THOMAS G. U. #1			WELL #: 1		RRCID -> 171298		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			217
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			217
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			217
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			217
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			217
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			217

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645															
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190															
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			289
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			289
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			289
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			289
12	14B	DENY	905	-0-	905	905	587	2	318	9	N	289			289
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	905					N	NO RPT			289
REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239															
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
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

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED											CAPACITY		CNTY: DE WITT							
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645																				
BLACKWELL TRUST GAS UNIT											WELL #:	4	RRCID ->	226817	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	13406	PERF.	12865 - 12986
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41				
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				
BLACKWELL TRUST GAS UNIT											WELL #:	5	RRCID ->	231207	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	13415	PERF.	12711 - 13181
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41				
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				
DUDERSTADT, J. B.											WELL #:	1	RRCID ->	232872	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	14070	PERF.	13176 - 13922
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119				
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				
J B DUDERSTADT											WELL #:	2	RRCID ->	235319	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	13959	PERF.	12774 - 13882
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01	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
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72				
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				
DUDERSTADT, J. B.											WELL #:	3	RRCID ->	245525	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	16940	PERF.	12790 - 13170
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3				
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3				
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3				
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3				
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3				
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3				
MCCOY											WELL #:	1	RRCID ->	245957	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	13044 - 13372
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				208				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				208				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				208				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				208				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				208				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				208				

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645														
PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986														
M	0	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902														
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
D AND J OPERATING, LLC 196231 FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822														
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GABRYSCH (6290)													
BEARD OIL COMPANY, LLC													
HILLYER, MAUDE K.													
33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON													
060051													
WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
													EOM
													BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	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	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GABRYSCH (6300)													
BEARD OIL COMPANY, LLC													
HILLYER, MAUDE K.													
33603 570 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON													
060051													
WELL #: 4 RRCID -> 293511 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6300 - 6302													
08	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
09	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
10	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
11	210 #	144	-0-	-66	-0-	144	2		N	-0-			-0-
12	217 #	24	-0-	-193	-0-	24	2		N	-0-			-0-
01	217 #	177	-0-	-40	-0-	177	2		N	-0-			-0-

GABRYSCH													
WELL #: 6 RRCID -> 298630 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5565 - 5569													
08	2338 R	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-			26
09	1770 #	1605	-0-	-165	-0-	1602	2	3 9	N	-3			29
10	2392 R	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		N	-0-			29
11	1770 #	1500	-0-	-270	-0-	1500	2		N	-0-			29
12	1829 #	1624	-0-	-205	-0-	1624	2		N	-0-			29
01	1829 #	1458	-0-	-371	-0-	1458	2		N	-0-			29

MCDOWELL, BERTHA DELL UNIT													
WELL #: 7 RRCID -> 299779 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5860 - 5866													
08	13454	6372	-0-	-7082	-0-	6372	2		N	-0-			-0-
09	8370 #	1781	-0-	-6589	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
10	8649 #	6091	-0-	-2558	-0-	6091	2		N	-0-			-0-
11	7470 #	6678	-0-	-792	-0-	6678	2		N	-0-			-0-
12	7719 #	7334	-0-	-385	-0-	7334	2		N	-0-			-0-
01	6386 #	2920	-0-	-3466	-0-	2460	2	460 9	N	418	359 1		59

GAMBLE GULLY (LULING)													
DIRKS PETROLEUM COMPANY													
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5													
33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK													
220833													
WELL #: 1 RRCID -> 185068 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228													
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

KOEMEL													
WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY (QUEEN CITY)			33881 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833										
GROSSMAN, SIMON			WELL #: 1		RRCID -> 071443		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 9300		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GAMBLE GULLY (SLICK SAND)			33881 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833										
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5			WELL #: 2 S		RRCID -> 228148		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 9246		PERF. 8846 - 8950		
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19006				Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	19006				Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	19006				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	19006				Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	19006				Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	19006				Y	NO RPT			-0-
GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)			33881 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
AMRWR, LLC			102699										
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 082391		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 9289		PERF. 8680 - 8724		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833										
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1			WELL #: 2		RRCID -> 138151		COMPL. DATE 01/17/1991		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 8678 - 8720		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GAMBLE GULLY, SW. (7100)			33883 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833										
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5			WELL #: 2 L		RRCID -> 229444		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 9246		PERF. 7436 - 7638		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31108				Y	-0-			4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31108				Y	NO RPT			4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31108				Y	NO RPT			4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31108				Y	NO RPT			4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31108				Y	NO RPT			4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31108				Y	NO RPT			4

GANADO (F- 4-C SEG 2)				33889 273				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC				452996															
M L & I GAS UNIT				WELL #: 20 F				RRCID -> 115989				COMPL. DATE 06/03/1985				TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 5912			
M	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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					60	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					60	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					60	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					60	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					60	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					60	
GANADO (F- 7-B)				33889 312				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC				452996															
HULTQUIST, M.				WELL #: 9 H				RRCID -> 091852				COMPL. DATE 01/02/1981				TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
GANADO (F-16)				33889 403				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC				452996															
M & O GAS UNIT				WELL #: 8 F				RRCID -> 036262				COMPL. DATE 03/05/1972				TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
GANADO (F-18)				33889 481				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC				452996															
M & O GAS UNIT				WELL #: 8 G				RRCID -> 036258				COMPL. DATE 12/10/1964				TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
GANADO (FRIO 4-D)				33889 507				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: JACKSON			
VIPER S.W.D., LLC				886209															
BURES				WELL #: 1				RRCID -> 250099				COMPL. DATE 04/25/2009				TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5725 - 5733			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					541	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					541	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					541	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					541	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					541	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					541	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2022																			

GANADO (FRIO 6620)			33889 564		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MAMEROW ENERGY CORP			523628										
MCCRORY			WELL #: 1 T		RRCID -> 123162		COMPL. DATE 12/15/1986		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6621 - 6624		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
GANADO (S-4)			33889 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC			452996										
ROSS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 047144		COMPL. DATE 08/14/1969		TOTAL DEPTH 5090		PERF. 4090 - 4095		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
GANADO (V-3)			33889 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC			452996										
HULTQUIST, M.			WELL #: 8 J		RRCID -> 036257		COMPL. DATE 12/10/1972		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7604 - 7609		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
GANADO (V-5)			33889 767		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC			452996										
LA SILLIMAN			WELL #: 16		RRCID -> 273439		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 8128		PERF. 7830 - 7845		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
GANADO (3700)			33889 806		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
HOWITZER OPERATING, LLC			406661										
MEYER, OTTO			WELL #: 1		RRCID -> 151423		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3695 - 3707		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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-	
KD ENERGY, LLC			452996										
HULQUIST, M.			WELL #: 8 D		RRCID -> 069400		COMPL. DATE 12/16/1976		TOTAL DEPTH 7655		PERF. N/A		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GANADO (3700)		//CONT.//		33889 806	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996						
ROSS, H. (GU)		WELL #:		9	RRCID -> 179103	COMPL. DATE 08/19/2000	TOTAL DEPTH 6812	PERF. 3693	-	3698
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
M & O GAS UNIT (OH8)		WELL #:		17	RRCID -> 220112	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 3675	-	3685
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GANADO (3700 -A-)				33889 819	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC				452996						
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 001644	COMPL. DATE 07/00/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3726	-	3736
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GANADO (3800)				33889 832	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC				452996						
ROSS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 001647	COMPL. DATE 11/00/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3838	-	3840
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MAGGIE BRANCH		WELL #:		4	RRCID -> 143857	COMPL. DATE 11/20/1992	TOTAL DEPTH 6620	PERF. 3858	-	3862
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		12 H	RRCID -> 254064	COMPL. DATE 02/12/2009	TOTAL DEPTH 7492	PERF. 3792	-	3796
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GANADO (3900)			33889 839		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON										
KD ENERGY, LLC			452996																
TUNISON, F. V. NCT-1			WELL #: 19F		RRCID -> 096099		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 3888 - 3894								
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GANADO (4000)			33889 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON										
KD ENERGY, LLC			452996																
SILLIMAN GAS UNIT			WELL #: 1 T		RRCID -> 001653		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4042 - 4048								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GANADO (5270)			33889 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON										
KD ENERGY, LLC			452996																
SILLIMAN GAS UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 162199		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 6814		PERF. 5257 - 5264								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GANADO (5400)			33889 910		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON										
MAMEROW ENERGY CORP			523628																
MCCRORY, W.W.			WELL #: 6		RRCID -> 125306		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 6955		PERF. 4430 - 4440								
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

GANADO, WEST			33898 001			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON			
ANGEL OPERATING LLC			101344												
KURETSCH, RAYMOND			WELL #: 1A			RRCID -> 177176			COMPL. DATE 03/28/2000			TOTAL DEPTH 5709 PERF. 4656 - 4672			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
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-
GANADO, WEST (5100)			33898 164			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON			
ANGEL OPERATING LLC			101344												
SPACEK, FRANK			WELL #: 11			RRCID -> 158569			COMPL. DATE 02/16/1996			TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5110 - 5115			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
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-
GANADO, WEST (5150)			33898 166			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON			
ANGEL OPERATING LLC			101344												
KURETSCH, RAYMOND			WELL #: 2A			RRCID -> 180960			COMPL. DATE 12/04/2000			TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5154 - 5159			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
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-
GANADO, WEST (5200)			33898 205			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON			
ANGEL OPERATING LLC			101344												
POWERS, JAMES			WELL #: 1			RRCID -> 155075			COMPL. DATE 03/14/1995			TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5210 - 5216			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
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-
MAURTIZ, T.N.			WELL #: 7			RRCID -> 164450			COMPL. DATE 07/30/1997			TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
GANADO, WEST (5900)			33898 738			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON			
ANGEL OPERATING LLC			101344												
MAURITZ, T.N.			WELL #: 8			RRCID -> 148417			COMPL. DATE 01/09/1994			TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5867 - 5873			
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

GARCITAS CREEK (6032) 33975 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 GARCITAS RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 201436 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			300
09	1620 #	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-			300
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			300
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			300
12	31 #	-0-	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			300
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			300

GARDEN (MIDDLE WILCOX) 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 VISION OIL AND GAS LLC 886198
 HELM - ARBURN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219859 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10402 - 10428

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10398 - 10410

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

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10320 - 10372

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			86

GARRETT (WILCOX A-1)				34028 490	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
FRANK GU				WELL #: 4	RRCID -> 281354	COMPL. DATE 06/02/2016	TOTAL DEPTH 13147	PERF. 7884	-	7934			
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	AMT	BALANCE
									M	PROD	CODE	CODE	
08	279 N	106	-0-	-173	-0-	15 1	89 2		N	2			87
						2 9							
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	24 1	121 2		N	-0-			87
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	21 1	95 2		N	-0-			87
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	28 1	114 2		N	2	65 1		24
						2 9							
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	29 1	119 2		N	1			25
						1 9							
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	35 1	141 2		N	-0-			25
GATA (WILCOX 10,600)				34176 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC				100396									
BARNES, LEON				WELL #: 6-U	RRCID -> 178858	COMPL. DATE 06/23/2000	TOTAL DEPTH 12750	PERF.10576	-	10587			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT			-0-
GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.)				34176 385	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
REO OPERATING LLC				701876									
BARNES				WELL #: 2	RRCID -> 293218	COMPL. DATE 04/11/2022	TOTAL DEPTH 12398	PERF.11832	-	11874			
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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
GATA (WILCOX 11,800 SAND)				34176 420	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC				100396									
BARNES, LEON				WELL #: 3	RRCID -> 198831	COMPL. DATE 12/23/2003	TOTAL DEPTH 12670	PERF.11830	-	11850			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	872				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	872				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	872				Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	872				Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	872				Y	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	872				Y	NO RPT			-0-
BARNES, LEON				WELL #: 2	RRCID -> 253217	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 14365	PERF.11544	-	11717			
08	2015 N	1923	-0-	-92	-0-	122 1	1801 3		Y	-0-			-0-
09	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	122 1	1694 3		Y	-0-			-0-
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	122 1	1870 3		Y	-0-			-0-
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	122 1	1745 3		Y	-0-			-0-
*12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	122 1	1478 3		Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATA (WILCOX 12500)														
FOWLER OIL & GAS LLC														
BARNES, LEON														
34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
100396														
WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064														
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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BARNES, LEON														
WELL #: 3 RRCID -> 174746 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510														
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	14	1	212	3	Y	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	Y	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	Y	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	-0-			-0-
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BARNES, LEON														
WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356														
08	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	223	1	3284	3	Y	61			240
						67	9							
09	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	223	1	3089	3	Y	39	176	1	103
						43	9							
10	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	223	1	3409	3	Y	99	160	1	42
						109	9							
11	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	223	1	3183	3	Y	35			77
						39	9							
*12	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	223	1	2695	3	Y	28			105
						31	9							
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			105
BARNES, LEON														
WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC														
BAKER-BARNES														
489720														
WELL #: RRCID -> 177891 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12538 - 12750														
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2022														
REO OPERATING LLC														
BAKER-BARNES														
701876														
WELL #: 1 RRCID -> 179898 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) PROLINE ENERGY RESOURCES INC UNITAS, RUTH										34494 250 681327	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 1										RRCID -> 195910	COMPL. DATE 05/10/2003	TOTAL DEPTH 7136	PERF. 6578	-	6906	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 1			N	-0-				261	
09/01	BALANCING DATE	8	-0-	-0-	B	-0-	8 1			N	-0-				261	
09	8 N	8	-0-	-0-	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	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 1			N	-0-				261	
*01	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-				N	-0-				261	

RUTH UNITAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 213259	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6600	-	6938
08	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 1			N	-0-				86	
09/01	BALANCING DATE	9	-0-	-0-	B	-0-	9 1			N	-0-				86	
09	9 N	9	-0-	-0-	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	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 1			N	-0-				86	
*01	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-				N	-0-				86	

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-) E. & R. OIL COMPANY NELSON, M. B.										34498 500 238614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 1										RRCID -> 001706	COMPL. DATE 03/20/1962	TOTAL DEPTH 4311	PERF. 2681	-	2685	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.) SANDEL OPERATING COMPANY DOS HOMBRES										34501 180 747534	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 1 B										RRCID -> 201438	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 6530	PERF. 6399	-	6430	
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				104	
09	990 N	385	-0-	-605	-0-	366 2	19 9			N	-17				121	
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2				N	-0-				121	
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2				N	-0-				121	
12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2				N	-0-				121	
01	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2				N	-0-				121	

GEORGE WEST, WEST (7300) WAYLANDER LLC WEST, GEORGE ESTATE										34501 450 102814	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 5										RRCID -> 155947	COMPL. DATE 10/19/1995	TOTAL DEPTH 11526	PERF. 7329	-	7339	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX)				34501 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732						
WEST, GEORGE ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 040776	COMPL. DATE 12/03/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GEORGE WEST, WEST (7900)				34501 900	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: LIVE OAK			
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931						
ARTHUR RICHTER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 001712	COMPL. DATE 09/09/1954	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7890 - 7916	
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GEORGE WEST, WEST (8180)				34501 920	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534						
PEEBLES				WELL #: 1	RRCID -> 292290	COMPL. DATE 03/04/2022	TOTAL DEPTH	11005	PERF. 8217 - 8226	
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GEORGE WEST, WEST (8300)				34501 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
THREE C EXPLORATION, LLC				857512						
WEST, GEORGE ESTATE				WELL #: 3 U	RRCID -> 083676	COMPL. DATE 03/21/2006	TOTAL DEPTH	8837	PERF. 8324 - 8344	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GEORGE WEST, WEST (8500)				34501 955	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415						
BRYSCH, ALFRED				WELL #: 1	RRCID -> 177942	COMPL. DATE 12/26/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8456 - 8988	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

GEORGE WEST, WEST (9500) 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	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		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
SANDEL OPERATING COMPANY BRYSCH GAS UNIT 2													747534	RRCID -> 104096		COMPL. DATE 01/19/1983	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9600	-	9676	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
NELSON, C. S.													WELL #: 8	RRCID -> 152286		COMPL. DATE 11/16/1994	TOTAL DEPTH 10816	PERF. 9630	-	10470	
08	7936 X	7057	-0-	-879	-0-	-0-	-0-	6951	2	106	9	Y	96	32	1				174		
09	7680 X	6742	-0-	-938	-0-	-0-	-0-	6658	2	84	9	Y	76	199	1				51		
10	7936 X	3930	-0-	-4006	-0-	-0-	-0-	3868	2	62	9	Y	56	29	1				78		
11	7140 X	4238	-0-	-2902	-0-	-0-	-0-	4186	2	52	9	Y	47						125		
12	7378 X	4514	-0-	-2864	-0-	-0-	-0-	4437	2	77	9	Y	70	27	1				168		
01	7068 X	3549	-0-	-3519	-0-	-0-	-0-	3512	2	37	9	Y	34	21	1				181		
NELSON, C. S.													WELL #: 3	RRCID -> 272720		COMPL. DATE 03/21/2014	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 9886	-	10183	
08	3968 X	3677	-0-	-291	-0-	-0-	-0-	3539	2	138	9	Y	125	16	1				319		
09	3840 X	3579	-0-	-261	-0-	-0-	-0-	3471	2	108	9	Y	98	189	1				228		
10	3968 X	1812	-0-	-2156	-0-	-0-	-0-	1733	2	79	9	Y	72	13	1				287		
11	3570 X	2684	-0-	-886	-0-	-0-	-0-	2570	2	114	9	Y	104						391		
*12	3689 X	2675	-0-	-1014	-0-	-0-	-0-	2555	2	120	9	Y	109	393	1				107		
*01	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3556	2	183	9	Y	166	21	1				252		
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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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-		

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	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-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																					
08	10695	X	9381	-0-	-1314	-0-	9253	2	128	9	N	116	42	1	144						
09	10350	X	9728	-0-	-622	-0-	9605	2	123	9	N	112	46	1	210						
10	10695	X	4991	-0-	-5704	-0-	4910	2	81	9	N	74	210	1	74						
11	10350	X	6641	-0-	-3709	-0-	6580	2	61	9	N	55			129						
12	10106	X	5931	-0-	-4175	-0-	5831	2	100	9	N	91	35	1	185						
*01	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10168	2	168	9	N	153	61	1	277						
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																					
08	3100	X	2802	-0-	-298 B	-0-	2740	2	62	9	N	56	12	1	252						
09	3000	X	2928	-0-	-72 B	-0-	2866	2	62	9	N	56	14	1	294						
10	3100	X	1850	-0-	-1250 B	-0-	1811	2	39	9	N	35	13	1	316						
11	3000	X	1809	-0-	-1191 B	-0-	1785	2	24	9	N	22			338						
12	3038	X	1843	-0-	-1195 B	-0-	1796	2	47	9	N	43	179	1	202						
01	3038	X	2313	-0-	-725 B	-0-	2270	2	43	9	N	39	13	1	228						
NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144																					
08	1302	N	1156	-0-	-146 B	-0-	1144	2	12	9	N	11	5	1	183						
09	1290	N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	-0-	183	1	-0-						
10	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-			-0-						
11	1140	N	-0-	-0-	-1140 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-						
NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080																					
08	1302	N	1070	-0-	-232 B	-0-	1049	2	21	9	N	19	5	1	151						
09	1140	N	1031	-0-	-109 B	-0-	970	2	61	9	N	55	141	1	65						
10	1147	N	422	-0-	-725 B	-0-	394	2	28	9	N	25	3	1	87						
11	1050	N	683	-0-	-367 B	-0-	642	2	41	9	N	37			124						
12	1054	N	395	-0-	-659 B	-0-	375	2	20	9	N	18	2	1	140						
01	434	N	419	-0-	-15 B	-0-	384	2	35	9	N	32	2	1	170						
GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK																					
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415																					
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496																					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41						
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						

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX)														
BYNG ENERGY GROUP, INC.														
WEST, GEORGE ESTATE														
34501 988 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LIVE OAK				
118732					11/17/1994					11000				
WELL #: 4					RRCID -> 152273					PERF. 10710 - 10732				
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2025														
GLADYS POWELL (8000)														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
DE LA GARZA GAS UNIT														
35183 750 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GOLIAD				
612414					01/04/2007					11585				
WELL #: 1 U					RRCID -> 225275					PERF. 8008 - 8047				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOEBEL (9600)														
REMORA OPERATING, LLC														
CHOATE														
35520 765 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
701613					09/08/2008					10405				
WELL #: 1					RRCID -> 240597					PERF. 9702 - 9720				
08	11005 X	3465	-0-	-7540 B	-0-	3353	2	112	9	N	102			265
09	10980 X	10980	-0-	-0- B	-0-	10640	2	340	9	N	309	356	1	218
10	11005 X	5671	-0-	-5334 B	-0-	5394	2	277	9	N	252	364	1	106
11	8040 X	4103	-0-	-3937 B	-0-	3826	2	277	9	N	252	176	1	182
12	7068 X	3858	-0-	-3210 B	-0-	3554	2	304	9	N	276	357	1	101
01	11005 X	NO RPT	-0-	-11005 B	-0-					N	NO RPT			101
ROKOHL-TEAGUE														
WELL #: 1					RRCID -> 251091					08/03/2009				
					COMPL. DATE					TOTAL DEPTH 10100				
										PERF. 9748 - 9758				
08	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	2044	2	128	9	N	116			169
09	2499 N	2499	-0-	-0- B	-0-	2389	2	110	9	N	100	182	1	87
10	2604 N	2195	-0-	-409 B	-0-	2079	2	116	9	N	105			192
11	2160 N	2160	-0-	-0- B	-0-	2052	2	108	9	N	98	181	1	109
12	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	1818	2	100	9	N	91			200
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			200
GOLIAD, NORTH (2650)														
GINTHER, WARREN & GINTHER														
FROMME, L. C.														
35687 666 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GOLIAD				
307360					06/03/1944					2687				
WELL #: 1					RRCID -> 001727					PERF. 2671 - 2681				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOLIAD, N. (3250)														
AMPAK OIL COMPANY														
MARTIN, MARY														
35687 710 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GOLIAD				
020463					11/16/2002					3500				
WELL #: 1					RRCID -> 193749					PERF. 3184 - 3192				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (MACHANK)					35694 150	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GOLIAD					
ALDINE OIL AND GAS, LP					100397																
CREWS GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 243872					COMPL. DATE 06/14/2009					TOTAL DEPTH 14000 PERF.11796 - 11801				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
GOLIAD, WEST (WILCOX)					35694 175	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GOLIAD					
LIGHTNING OIL COMPANY					500600																
PITTMAN					WELL #:	3	RRCID -> 254336					COMPL. DATE 03/07/2008					TOTAL DEPTH 13704 PERF.13488 - 13508				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE)					35694 183	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GOLIAD					
VAQUERO OPERATING					882776																
CLINTON					WELL #:	1	RRCID -> 209665					COMPL. DATE 12/29/2004					TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816				
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55				
GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)					35694 184	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GOLIAD					
ALDINE OIL AND GAS, LP					100397																
CREWS GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 241861					COMPL. DATE 11/20/2008					TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614				
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2				Y	-0-					-0-				
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2				Y	-0-					-0-				
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	104	1	324	2		Y	-0-					-0-				
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	51	1	321	2		Y	-0-					-0-				
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	50	1	336	2		Y	-0-					-0-				
01	434 N	389	-0-	-45	-0-	64	1	325	2		Y	-0-					-0-				
VAQUERO OPERATING					882776																
CLINTON					WELL #:	1	RRCID -> 198392					COMPL. DATE 02/06/2003					TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

GOLIAD, WEST (10,600 SD)				35694 900	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
VAQUERO OPERATING				882776														
BAKER				WELL #:	1	RRCID -> 139234		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH 14400		PERF.10665 - 10674						
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
GOOD HOPE (WICK 10100)				35765 750	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA					
BRITANCO, L.L.C.				093620														
WICK UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 122617		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10092 - 10100						
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					100
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					100
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					100
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					100
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2	44	9	N	40	110	1			30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
GRAFE, MARY				WELL #:	1	RRCID -> 123030		COMPL. DATE 11/05/1986		TOTAL DEPTH 10253		PERF.10068 - 10136						
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					184
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					184
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					184
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					184
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	36	9	N	33	67	1			150
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
GOTTSCHALT (PETTUS)				36065 620	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: GOLIAD					
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867														
WORLEY, JAMES				WELL #:	1	RRCID -> 156128		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 4378 - 4384						
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GOTTSCHALT (RECKLAW 7300)				36065 682	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD					
PROGENIES OPERATING LLC				681161														
ARNOLD, DENNIS ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 001736		COMPL. DATE 04/18/1958		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 7315 - 7340						
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GOTTSCHALT (THIRD YEGUA)				36065 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443														
IDEUS				WELL #:	3	RRCID -> 182522		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 5188		PERF. 4540 - 4548						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			-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-

GOWITT (COOK MOUNTAIN)				36140 250	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443									
COOK				WELL #:	2-T	RRCID -> 175413	COMPL. DATE 04/08/1999	TOTAL DEPTH	5321	PERF. 4981	-	4987	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOWITT (YEGUA 4575)				36140 750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443									
COOK				WELL #:	2-C	RRCID -> 174406	COMPL. DATE 04/08/1999	TOTAL DEPTH	5321	PERF. 4586	-	4606	
08	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2			N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2			N	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2			N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2			N	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GRASS ISLAND (FARWELL -R-)				36450 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
TORRENT OIL LLC				862645									
STATE TRACT -210-				WELL #:	6	RRCID -> 183621	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH	11968	PERF. 5328	-	5340	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRASS ISLAND (SALURIA -D-)				36450 699	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
TORRENT OIL LLC				862645									
STATE TRACT 224				WELL #:	1	RRCID -> 181012	COMPL. DATE 04/01/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4356	-	4362	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GREEN (QUEEN CITY)				36628 295	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES			
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.				561146									
ATKINSON, W. H.				WELL #:	1	RRCID -> 095538	COMPL. DATE 12/02/1980	TOTAL DEPTH	6820	PERF. 5631	-	5632	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREEN, E. (QUEEN CITY)			36633 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES							
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.			561146													
ATKINSON, W. H.			WELL #: 3		RRCID -> 100094		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 5571 - 5726					
M	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ATKINSON, W.H. 920			WELL #: 1		RRCID -> 140237		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 5565 - 5665					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GREEN LAKE, WEST (8850)			36725 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.			846548													
MUELLER, A. W. HEIRS			WELL #: 1-C		RRCID -> 175302		COMPL. DATE 07/17/1999		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8780 - 8810					
08	1085	N	166	-0-	-919	-0-	164	2	2	9	N	2				61
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-				61
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				61
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	471	2	7	9	N	6				67
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1092	2	9	9	N	8				75
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	574	2	2	9	N	2				77
GRETA (C-1)			36867 012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC			223502													
HEARD, FANNIE V. W.			WELL #: 26		RRCID -> 149872		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3398 - 3408					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754													
HEARD, J. F. B.			WELL #: 17		RRCID -> 145449		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 3432 - 3430					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
O'BRIEN, J. M. -A-			WELL #: 3		RRCID -> 175300		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 4383		PERF. 3383 - 3386					
08	558	N	502	-0-	-56	-0-	216	1	286	2	N	-0-				-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	164	1	379	2	N	-0-				-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	237	1	288	2	N	-0-				-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	189	1	343	2	N	-0-				-0-
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	216	1	297	2	N	-0-				-0-
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	217	1	303	2	N	-0-				-0-

Greta (C-1-A, NORTH)														
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC														
HEARD, J. F. B.														
36867 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
223502														
WELL #: 8 RRCID -> 271573 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 3475 - 3568														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
Greta (C-2)														
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC														
O'BRIEN, J.M.														
36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
223502														
WELL #: 312A RRCID -> 256500 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 2695 - 3394														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEARD, FANNIE V.W.														
WELL #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
Greta (C-5)														
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC														
HEARD, J.F.B.														
36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO														
223502														
WELL #: 25 RRCID -> 128689 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4110 - 4120														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEARD, FANNIE V.W.														
WELL #: 24 RRCID -> 130665 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4086 - 4092														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
Greta OPERATING COMPANY LLC														
HEARD, J. F. B.														
332754														
WELL #: 5 A RRCID -> 146737 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4160 - 4170														
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	27	1	35	2	N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	19	1	44	2	N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	27	1	32	2	N	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	34	1	62	2	N	-0-			-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	14	1	19	2	N	-0-			-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	15	1	21	2	N	-0-			-0-

Greta (C-5)		//CONT.//		36867 073	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
Greta Operating Company LLC		//CONT.//		332754					
O'Brien, J. M. 'B'		WELL #:		2	RRCID -> 161080	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 4090	- 4098
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
Greta (F-2 WEST)				36867 132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
Dorchester Operating Company LLC				223502					
Heard, J. F. B.		WELL #:		21 T	RRCID -> 001927	COMPL. DATE 02/10/1952	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5094	- 5116
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
Greta Operating Company LLC				332754					
O'Connor, Tom		WELL #:		5	RRCID -> 001924	COMPL. DATE 10/07/1943	TOTAL DEPTH 4635	PERF. 3736	- 5058
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
Greta (F-3 WEST)				36867 156	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
Greta Operating Company LLC				332754					
Fvw Heard		WELL #:		3	RRCID -> 207785	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5185	- 5198
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
Greta (G-2)				36867 168	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
Hilcorp Energy Company				386310					
Mrs. Fannie V. W. Heard		WELL #:		99	RRCID -> 279959	COMPL. DATE 08/11/2015	TOTAL DEPTH 6028	PERF. 4616	- 4619
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GRETA (L- 2)				36867 204		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO									
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754															
O'CONNOR, TOM				WELL #: 2		RRCID -> 144641		COMPL. DATE 09/16/1992		TOTAL DEPTH 4396		PERF. 1704 - 2030							
M	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT				WELL #: Q842W		RRCID -> 087746		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 5922		PERF. 1795 - 1838							
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
O'CONNOR, TOM				WELL #: 11		RRCID -> 149039		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 4615		PERF. 1836 - 1842							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
CLEMENT HEARD				WELL #: 5		RRCID -> 290991		COMPL. DATE 04/26/2021		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 1874 - 1877							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GRETA (L- 4)				36867 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
MRS. FANNIE V. W. HEARD				WELL #: 39		RRCID -> 282409		COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 1916 - 1924							
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

Greta (L- 4)			//CONT.//		36867 228	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'			WELL #:		17	RRCID -> 284603		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL	DEPTH	5923	PERF. 2088 - 2098						
M	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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
Greta (L- 5)					36867 240	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: REFUGIO								
Greta Operating Company LLC					332754														
OBRIEN, J. M. D & E			WELL #:		E 3 D	RRCID -> 053584		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL	DEPTH	3432	PERF. 2030 - 2050						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
O'CONNER, THOMAS			WELL #:		1	RRCID -> 135280		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL	DEPTH	4392	PERF. 2038 - 2057						
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-		485	1	640	2	N	-0-						-0-
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-		410	1	950	2	N	-0-						-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-		578	1	703	2	N	-0-						-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-		428	1	777	2	N	-0-						-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-		514	1	708	2	N	-0-						-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-		522	1	726	2	N	-0-						-0-
O'BRIEN, J. J. C (P)			WELL #:		2	RRCID -> 137754		COMPL. DATE 11/16/1990		TOTAL	DEPTH	4400	PERF. 2022 - 2046						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
HEARD, CLEMENT			WELL #:		1SG	RRCID -> 052278		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL	DEPTH	2409	PERF. N/A						
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-						-0-
Greta (L- 5-A)					36867 252	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
FOX, W. J. "B"			WELL #:		30	RRCID -> 228277		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL	DEPTH	6081	PERF. 2017 - 2026						
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-						-0-

Greta (L- 6 WEST)			36867 264	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
LAMBERT GAS UNIT			WELL #: 118	RRCID -> 227198	COMPL. DATE 12/28/2005	TOTAL DEPTH 5835	PERF. 2163 - 2176	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
Greta (L- 7 SOUTH)			36867 288	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
HEARD, FANNIE V. W. MRS.			WELL #: 64J	RRCID -> 178487	COMPL. DATE 05/09/2000	TOTAL DEPTH 4605	PERF. 2188 - 2193	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
Greta (L- 8)			36867 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
Greta OPERATING COMPANY LLC			332754					
OBRIEN, J. J. -B-			WELL #: 3	RRCID -> 055319	COMPL. DATE 05/01/1973	TOTAL DEPTH 5941	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
HEARD, FANNIE V. W. MRS.			WELL #: 64 D	RRCID -> 053249	COMPL. DATE 07/27/1972	TOTAL DEPTH 4605	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
HEARD, IRA "A"			WELL #: 13	RRCID -> 226072	COMPL. DATE 02/22/2007	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 2222 - 2236	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
HEARD, CLAUDE E., ET AL			WELL #: 28	RRCID -> 237049	COMPL. DATE 06/15/2007	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 2250 - 2256	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-

GRETA (L- 8)		//CONT.//		36867 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		87		RRCID -> 256512		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2226 - 2238		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	*	* DISPOSITIONS AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'				WELL #:	31	RRCID -> 281164		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 2266 - 2272		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
ANNIE REILLY ET VIR				WELL #:	13	RRCID -> 281422		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 2216 - 2222		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
GRETA (L-10)				36867 324		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754										
O'BRIEN, J. J.		WELL #:		6		RRCID -> 177556		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 6516		PERF. 2440 - 2442		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		19		RRCID -> 234338		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 2426 - 2436		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THOMAS O'CONNOR "C"				WELL #:	66	RRCID -> 261017		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 2381 - 2386		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRETA (L-10)		//CONT.//		36867 324	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		4G	RRCID ->	282652	COMPL. DATE	05/09/2017	TOTAL DEPTH	5980 PERF. 2360 - 2366
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GRETA (L-13)				36867 348	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754						
HEARD, J. F. B. - TEX		WELL #:		9	RRCID ->	176706	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	5235 PERF. 2627 - 2629
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	263226	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	6290 PERF. 2629 - 2636
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GRETA (L-14 NORTH)				36867 360	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		4G	RRCID ->	281280	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	5980 PERF. 2643 - 2649
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		60	RRCID ->	161263	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	4515 PERF. 2683 - 2693
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GRETA (L-15)			//CONT.//		36867 396	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
MRS FANNIE V W HEARD			WELL #:		68	RRCID ->	230684	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2578 - 2686			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "B"			WELL #:		38	RRCID ->	252509	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	2738 - 2744			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
MRS. FANNIE V. W. HEARD			WELL #:		39	RRCID ->	253334	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	2693 - 2703			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
CLEMENT HEARD			WELL #:		13	RRCID ->	259996	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2789 - 2797			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:		H109	RRCID ->	261171	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	2658 - 2664			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
GRETA (0-1)					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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-

Greta (0-1)			//CONT.//		36867 504	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: REFUGIO								
GRETA OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		332754														
HEARD-TEX			WELL #:		2	RRCID -> 175379		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH	4447	PERF. 2808	-	2812					
M	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
CLAUDE E. HEARD ET AL			WELL #:		42	RRCID -> 269828		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH	4837	PERF. 2846	-	2851					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MRS. FANNIE V. W. HEARD			WELL #:		92	RRCID -> 256514		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2855	-	2860					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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

HEARD, J. F. B.			WELL #: 19		RRCID -> 116282		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 4404		PERF. 3154 - 3180								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

OBRIEN, J. M.			WELL #: 302		RRCID -> 118851		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3136 - 3170								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HEARD, F. V. W.			WELL #: 22		RRCID -> 122957		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 3155 - 3185						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HEARD, J.F.B.			WELL #: 9		RRCID -> 127386		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 4384		PERF. 3130 - 3830								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HEARD, J.F.B.			WELL #: 27		RRCID -> 127391		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 2814 - 2881						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HEARD, J.F.B.			WELL #: 16		RRCID -> 146698		COMPL. DATE 02/22/1992		TOTAL DEPTH 4371		PERF. 3150 - 3190								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

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	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HEARD, CLEMENT		WELL #:		17	RRCID -> 107213		COMPL. DATE 02/21/2020		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3189 - 3233	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
O'CONNOR, TOM		WELL #:		13	RRCID -> 147972		COMPL. DATE 10/30/1993		TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GRETA (2460)				36867 698	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754						
O'BRIEN, J.J. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 137761		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448	
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	65	1	87	2	-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	50	1	115	2	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	72	1	87	2	-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	57	1	104	2	-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	69	1	95	2	-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	67	1	93	2	-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	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					
08	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
09	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
GRETA (3490)													36867 754			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
GRETA OPERATING COMPANY LLC													332754											
THOMAS O'CONNOR													WELL #: 17			RRCID -> 285166			COMPL. DATE 03/16/2018			TOTAL DEPTH 6328 PERF. 3368 - 3372		
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					109					
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					109					
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					109					
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					109					
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					109					
01	0 N	-0-	-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		
08	3100 N	925	-0-		-2175	304448	398	1	527	2	N	-0-							190					
09	3000 N	1007	-0-		-1993	302455	302	1	698	2	N	6							196					
							7	9																
10	3100 N	918	-0-		-2182	300273	403	1	489	2	N	24	155	1					65					
							26	9																
11	3000 N	841	-0-		-2159	298114	288	1	524	2	N	26							91					
							29	9																
12	3100 N	812	-0-		-2288	295826	331	1	456	2	N	23							114					
							25	9																
01	3100 N	836	-0-		-2264	293562	337	1	469	2	N	27							141					
							30	9																
GRETA (5270)													36867 804			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO		
GRETA OPERATING COMPANY LLC													332754											
O'CONNOR, THOMAS (AMOCO)													WELL #: 2			RRCID -> 205584			COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-					
GRETA (5780)													36867 876			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
GRETA OPERATING COMPANY LLC													332754											
J. J. O'BRIEN													WELL #: B 8			RRCID -> 260704			COMPL. DATE 01/13/2011			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6184		
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-						53					
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-						53					
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-						53					
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-						53					
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-						53					
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-						53					

GRETA (6050)			36867 904			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO								
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC			223502																	
HEARD, FANNIE V. W.			WELL #: 34			RRCID -> 232769			COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6055 - 6058								
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
GRETA, DEEP (5500)			36868 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																	
LAMBERT GAS UNIT			WELL #: 87			RRCID -> 225225			COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5507 - 5514								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
GRETA, NORTH (6100)			36870 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO								
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754																	
HEARD, J. F. B.			WELL #: 3			RRCID -> 218347			COMPL. DATE 12/13/2005			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6106 - 6110								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
GRETA, NORTH (6500 SD.)			36870 700			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO								
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621																	
VIDAURI "F"			WELL #: 25			RRCID -> 244750			COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498								
08	2170 N	1755	-0-		-415		-0-		1755	2		N	-0-						149	
09	1710 N	1493	-0-		-217		-0-		1493	2		N	-0-						149	
10	1591 N	1591	-0-		-0-		-0-		1591	2		N	-0-						149	
11	1710 N	1514	-0-		-196		-0-		1514	2		N	-0-						149	
12	1550 N	1511	-0-		-39		-0-		1511	2		N	-0-						149	
01	1581 N	1228	-0-		-353		-0-		1228	2		N	-0-						149	
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								
08	310 N	276	-0-		-34		-0-		119	1	157	2	N	-0-					206	
09	300 N	299	-0-		-1		-0-		90	1	209	2	N	-0-					206	
10	310 N	84	-0-		-226		-0-		38	1	46	2	N	-0-					206	
11	365 N	365	-0-		-0-		-0-		130	1	235	2	N	-0-					206	
12	310 N	286	-0-		-24		-0-		120	1	166	2	N	-0-					206	
01	93 N	84	-0-		-9		-0-		35	1	49	2	N	-0-					206	

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY)										37480 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
LUCKY LAD ENERGY, LLC										512179											
SAGER, ALBERT H.										WELL #:		1		RRCID -> 115578		COMPL. DATE 01/15/1985		TOTAL DEPTH 14373		PERF.13174 - 13250	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
08	DLQ	G-10	75	-0-	75	75			74	3		1	9	Y		1			19		
09	DLQ	G-10	75	-0-	75	150			74	3		1	9	Y		1		20			
10	DLQ	G-10	201	-0-	201	351			198	3		3	9	Y		3		23			
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	351						Y				NO RPT		23			
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	351						Y				NO RPT		23			
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	351						Y				NO RPT		23			
BLAIN, LOVEL A III										WELL #:		2		RRCID -> 119308		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 13580		PERF.12784 - 13168	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N				-0-		-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N				-0-		-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N				-0-		-0-			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N				NO RPT		-0-			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N				NO RPT		-0-			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N				NO RPT		-0-			
FUCHS, BEATRICE										WELL #:		1		RRCID -> 280391		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 16030		PERF.12742 - 12785	
08		589 X	6	-0-	-583	-0-			6	3		N				-0-		122			
09		270 X	137	-0-	-133	-0-			137	3		N				-0-		122			
10		342 X	342	-0-	-0-	-0-			335	3		7	9	N		6		128			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N				NO RPT		128			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N				NO RPT		128			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N				NO RPT		128			
GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)										37480 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
LUCKY LAD ENERGY, LLC										512179											
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 122511		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 14600		PERF. 8636 - 10501	
08	DLQ	G-10	211	-0-	211	211			191	3		20	9	Y		18	91	1	18		
09	DLQ	G-10	243	-0-	243	454			240	3		3	9	Y		3			21		
10	DLQ	G-10	347	-0-	347	801			346	3		1	9	Y		1			22		
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	801						Y				NO RPT			22		
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	801						Y				NO RPT			22		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	801						Y				NO RPT			22		
HAUN, ELENA ET AL										WELL #:		1		RRCID -> 172634		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 15909		PERF.10000 - 10487	
08	DLQ	G-10	33	-0-	33	33			26	3		7	9	Y		6			91		
09	DLQ	G-10	53	-0-	53	86			49	3		4	9	Y		4	25	1	70		
10	DLQ	G-10	77	-0-	77	163			70	3		7	9	Y		6	42	1	34		
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	163						Y				NO RPT			34		
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	163						Y				NO RPT			34		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	163						Y				NO RPT			34		
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 228086		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10028 - 10885	
08	DLQ	G-10	178	-0-	178	178			170	3		8	9	Y		7	46	1	31		
09	DLQ	G-10	175	-0-	175	353			169	3		6	9	Y		5			36		
10	DLQ	G-10	376	-0-	376	729			369	3		7	9	Y		6			42		
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	729						Y				NO RPT			42		
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	729						Y				NO RPT			42		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	729						Y				NO RPT			42		

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: DE WITT								
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179																			
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784																			
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
08	DLQ	G-10	305	-0-	-0-	305	305	276	3	29	9	Y	26						56
09	DLQ	G-10	495	-0-	-0-	495	800	475	3	20	9	Y	18						74
10	DLQ	G-10	695	-0-	-0-	695	1495	686	3	9	9	Y	8						82
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1495					Y	NO RPT						82
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1495					Y	NO RPT						82
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1495					Y	NO RPT						82

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772																			
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5						38
09	DLQ	G-10	50	-0-	-0-	50	50	38	3	12	9	Y	11			8	1		41
10	DLQ	G-10	59	-0-	-0-	59	109	55	3	4	9	Y	4			19	1		26
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	109					Y	NO RPT						26
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	109					Y	NO RPT						26
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	109					Y	NO RPT						26

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845																			
08	DLQ	G-10	231	-0-	-0-	231	231	213	3	18	9	Y	16						152
09	DLQ	G-10	452	-0-	-0-	452	683	338	3	114	9	Y	104			144	1		112
10	DLQ	G-10	544	-0-	-0-	544	1227	488	3	56	9	Y	51			116	1		47
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1227					Y	NO RPT						47
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1227					Y	NO RPT						47
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1227					Y	NO RPT						47

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771																			
08	DLQ	G-10	204	-0-	-0-	204	204	191	3	13	9	Y	12						40
09	DLQ	G-10	297	-0-	-0-	297	501	274	3	23	9	Y	21						61
10	DLQ	G-10	406	-0-	-0-	406	907	396	3	10	9	Y	9						70
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	907					Y	NO RPT						70
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	907					Y	NO RPT						70
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	907					Y	NO RPT						70

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705																			
08	DLQ	G-10	45	-0-	-0-	45	45	38	3	7	9	Y	6			37	1		36
09	DLQ	G-10	42	-0-	-0-	42	87	38	3	4	9	Y	4						40
10	DLQ	G-10	244	-0-	-0-	244	331	238	3	6	9	Y	5						45
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	331					Y	NO RPT						45
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	331					Y	NO RPT						45
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	331					Y	NO RPT						45

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272																			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	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-

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360

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

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	15	-0-	15	15	6	3	9	9	Y	8					37
09	DLQ G-10	46	-0-	46	61	46	3			Y	-0-					37
10	DLQ G-10	160	-0-	160	221	159	2	1	9	Y	1					38
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	221					Y	NO RPT					38
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	221					Y	NO RPT					38
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	221					Y	NO RPT					38

FUCHS, BEATRICE WELL #: RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2015

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

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

HALLETTSVILLE (BURNS 9600) 38241 007 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
ALLEN OIL UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 300257 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9595 - 9691

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	DELQ PR	26	-0-	26	688	2	1	21	2	N	-0-					-0-
10	DELQ PR	84	-0-	84	772	1	1	15	2	N	60					60
11	DELQ PR	41	-0-	41	813	2	1	31	2	N	3					63
12	217	26	-0-	-191	622	1	1	15	2	N	7					70
01	217	NO RPT	-0-	-217	405	2	3	8	9	N	NO RPT					70

HALLETTSVILLE (BURNS 9800)														
MB ENERGY, LLC														
TECHNIK														
WELL #: 7 RRCID -> 293658 COMPL. DATE 06/22/2022 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9740 - 9808														
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
08	11904 X	10447	-0-	-1457	-0-	10174	2	273	9	N	248	187	1	206
09	11520 X	8743	-0-	-2777	-0-	8524	2	219	9	N	199	191	1	214
10	11904 X	9877	-0-	-2027	-0-	9601	2	276	9	N	251	190	1	275
11	10350 X	8968	-0-	-1382	-0-	8696	2	272	9	N	247	477	1	45
12	10695 X	7932	-0-	-2763	-0-	7715	2	217	9	N	197			242
01	10447 X	7901	-0-	-2546	-0-	7667	2	234	9	N	213	359	1	96
WOYTEK														
WELL #: 4 RRCID -> 296878 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9804 - 9844														
08	12958 X	10485	-0-	-2473	-0-	10109	2	376	9	N	342	382	1	237
09	11610 X	8390	-0-	-3220	-0-	8101	2	289	9	N	263	187	1	313
10	11346 X	9880	-0-	-1466	-0-	9498	2	382	9	N	347	376	1	284
11	10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	10532	2	332	9	N	302	384	1	202
12	10478 X	9915	-0-	-563	-0-	9583	2	332	9	N	302	185	1	319
01	10478 X	8919	-0-	-1559	-0-	8615	2	304	9	N	276	360	1	235
MARVIN HOLIK UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 300557 COMPL. DATE 10/15/2025 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9460 - 9800														
10	0	2948	-0-	2948	2948	2887	2	61	9	N	55			55
11	DELQ PR	70	-0-	70	3018	69	2	1	9	N	1			56
*12	DELQ PR	81	-0-	81	3099	81	2			N	-0-			56
01	12462 X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	-0-			56
MASCOT OIL COMPANY														
HOFFER														
WELL #: 531355 3 RRCID -> 296051 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9820 - 9830														
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			26
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
HALLETTSVILLE (SIMMONS)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
KUBENA WILCOX GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF. 10720 - 11204														
08	5208 X	4694	-0-	-514	-0-	311	1	3806	2	N	26	178	1	34
						548	3	29	9					
09	4800 X	4185	-0-	-615	-0-	289	1	3194	2	N	206	180	1	60
						475	3	227	9					
10	5394 X	3483	-0-	-1911	-0-	193	1	2890	2	N	20			80
						378	3	22	9					
11	5220 X	5069	-0-	-151	-0-	316	1	4002	2	N	210	168	1	122
						520	3	231	9					
12	5394 X	4857	-0-	-537	-0-	406	1	3895	2	N	48			170
						503	3	53	9					
01	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	329	1	4038	2	N	53	170	1	53
						479	3	58	9					

HALLETTSVILLE (7700)										38241 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
MB ENERGY, LLC										100147						
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 118652	COMPL. DATE 10/08/1985	TOTAL DEPTH 9502	PERF. 7724 - 7726		
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	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HALLETTSVILLE (8750)										38241 925	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
MB ENERGY, LLC										100147						
JULIUS TECHNIK										WELL #: 4	RRCID -> 270263	COMPL. DATE 01/07/2013	TOTAL DEPTH 10283	PERF. 8645 - 8649		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2502				N	-0-					120
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2502				N	-0-					120
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2502				N	-0-					120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2502				N	-0-					120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2502				N	-0-					120
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2502				N	-0-					120

HALLETTSVILLE (10,150)										38241 985	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
MOSLEY OIL & GAS INC										100645						
MCEWANS										WELL #: 1	RRCID -> 256310	COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL DEPTH 11190	PERF. 10152 - 10210		
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.										130426						
HATHAWAY UNIT										WELL #: 7	RRCID -> 298075	COMPL. DATE 10/14/2018	TOTAL DEPTH 13028	PERF. 10272 - 10322		
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	N	-0-				-0-
							39	3								
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	287	2	N	-0-				-0-
							38	3								
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	19	1	292	2	N	-0-				-0-
							34	3								
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	21	1	270	2	N	-0-				-0-
							31	3								
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	27	1	258	2	N	-0-				-0-
							30	3								
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	-0-				-0-
							17	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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426																		
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594																		
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
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607																		
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854																		
08	8990 X	1192	-0-	-7798	-0-			78 1	962 2	9	N	22	181 1					105
								128 3	24 9									
09	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-						N	-0-						105
10	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-			561 1	8518 2	9	N	215	189 1					131
								1019 3	237 9									
11	10457 X	10457	-0-	-0-	-0-			664 1	8507 2	9	N	262	186 1					207
								998 3	288 9									
12	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-			888 1	8592 2	9	N	294	377 1					124
								1001 3	323 9									
01	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-			690 1	8562 2	9	N	267	259 1					132
								917 3	294 9									
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830																		
08	4898 X	108	-0-	-4790	-0-			7 1	86 2	9	N	3						203
								12 3	3 9									
09	4740 X	1776	-0-	-2964	-0-			127 1	1422 2	9	N	28	169 1					62
								196 3	31 9									
10	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-			554 1	8405 2	9	N	186	183 1					65
								1004 3	205 9									
11	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-			607 1	7784 2	9	N	188	176 1					77
								911 3	207 9									
12	10843 X	10843	-0-	-0-	-0-			896 1	8680 2	9	N	236	189 1					124
								1007 3	260 9									
01	10608 X	10608	-0-	-0-	-0-			705 1	8753 2	9	N	196	190 1					130
								934 3	216 9									
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448																		
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.//				38245 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.//				130426															
HOFFER, LEO GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 284691		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8266 - 8268								
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
MASCOT OIL COMPANY				531355															
HERMES UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 266493		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 8599		PERF. 8348 - 8355							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
HOFFER				WELL #: 2		RRCID -> 292641		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7372 - 7378							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
HALLETTSVILLE, E. (7450)				38245 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA							
MB ENERGY, LLC				100147															
OBELGONER				WELL #: 1		RRCID -> 291032		COMPL. DATE 04/12/2021		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7342 - 7344							
08	8308	#	379	-0-	-7929	-0-	379	2					N	-0-					25
09	6780	#	393	-0-	-6387	-0-	393	2					N	-0-					25
10	4371	#	138	-0-	-4233	-0-	138	2					N	-0-					25
11	720	#	82	-0-	-638	-0-	82	2					N	-0-					25
12	403	#	78	-0-	-325	-0-	78	2					N	-0-					25
01	403	#	118	-0-	-285	-0-	118	2					N	-0-					25
HALLETTSVILLE, EAST (9800)				38245 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426															
MARY B. GOLSCH GAS UNIT 1				WELL #: 4		RRCID -> 109231		COMPL. DATE 04/30/1994		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10006 - 10078							
08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	336	1	4077	2	N	58							102
							616	3	64	9									
09	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	333	1	3652	2	N	57							159
							571	3	63	9									
10	4774	X	4047	-0-	-727	-0-	223	1	3314	2	N	49							208
							456	3	54	9									
11	4920	X	3893	-0-	-1027	-0-	251	1	3151	2	N	56	172	1					92
							429	3	62	9									
12	5084	X	3920	-0-	-1164	-0-	327	1	3115	2	N	50							142
							423	3	55	9									
01	5084	X	4164	-0-	-920	-0-	278	1	3394	2	N	63							205
							423	3	69	9									

HALLETTSVILLE, EAST (9800) //CONT.// 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426												
MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934												
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
08	2945 X	2831	-0-	-114	-0-	185 1	2285 2	N	45			211
						311 3	50 9					
09	2820 X	2642	-0-	-178	-0-	190 1	2120 2	N	30	177 1		64
						299 3	33 9					
10	2945 X	2848	-0-	-97	-0-	156 1	2360 2	N	40			104
						288 3	44 9					
11	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	183 1	2337 2	N	68			172
						286 3	75 9					
12	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	244 1	2353 2	N	65	183 1		54
						286 3	72 9					
01	2821 X	2725	-0-	-96	-0-	180 1	2228 2	N	62			116
						249 3	68 9					
HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426												
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 071799 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 14371 PERF. N/A												
08	DLQ G-10	12563	-0-	12563	12563	11689 2	593 3	Y	255	257 1		65
						281 9						
09	DLQ G-10	11873	-0-	11873	24436	11138 2	446 3	Y	263	269 1		59
						289 9						
10	DLQ G-10	12382	-0-	12382	36818	11615 2	434 3	Y	303	272 1		90
						333 9						
11	DLQ G-10	12211	-0-	12211	49029	11457 2	436 3	Y	289	350 1		29
						318 9						
12	61187 X	12158	-0-	-49029	-0-	11426 2	389 3	Y	312	190 1		151
						343 9						
01	12555 X	12290	-0-	-265	-0-	11537 2	449 3	Y	276	377 1		50
						304 9						
HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF. 11028 - 11067												
08	DLQ G-10	5219	-0-	5219	5219	4799 2	234 3	Y	169	165 1		43
						186 9						
09	DLQ G-10	4546	-0-	4546	9765	4208 2	162 3	Y	160	167 1		36
						176 9						
10	DLQ G-10	4841	-0-	4841	14606	4473 2	161 3	Y	188	168 1		56
						207 9						
11	DLQ G-10	4597	-0-	4597	19203	4255 2	157 3	Y	168	207 1		17
						185 9						
12	24034 X	4831	-0-	-19203	-0-	4464 2	147 3	Y	200	120 1		97
						220 9						
01	5208 X	4580	-0-	-628	-0-	4236 2	160 3	Y	167	234 1		30
						184 9						
ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF. 10316 - 10343												
08	DLQ G-10	6776	-0-	6776	6776	6353 2	306 3	Y	106	113 1		27
						117 9						
09	DLQ G-10	6450	-0-	6450	13226	6093 2	236 3	Y	110	112 1		25
						121 9						
10	DLQ G-10	4957	-0-	4957	18183	4685 2	169 3	Y	94	91 1		28
						103 9						
11	DLQ G-10	6610	-0-	6610	24793	6213 2	229 3	Y	153	165 1		16
						168 9						
12	27454 X	2661	-0-	-24793	-0-	2502 2	83 3	Y	69	52 1		33
						76 9						
01	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	6352 2	240 3	Y	288	269 1		52
						317 9						

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.//										38250 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
VALENCE OPERATING COMPANY										881167									
EINKAUF GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 077822	COMPL. DATE 03/25/1978	TOTAL DEPTH 11846	PERF.10469	- 10504			
M	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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1			-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										10/01/2025									
HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900)										38250 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC										870354									
HENKE										WELL #:		RRCID -> 269111	COMPL. DATE 07/24/2012	TOTAL DEPTH 7107	PERF. 6812	- 6870			
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										05/20/2017									
HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650)										38250 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MOSLEY OIL &GAS INC										100645									
SHINER										WELL #:	1	RRCID -> 245905	COMPL. DATE 01/17/2009	TOTAL DEPTH 4988	PERF. 4425	- 4442			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC										870354									
E. J. HOFFER										WELL #:		RRCID -> 280465	COMPL. DATE 06/03/2013	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 4493	- 4499			
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-	89075	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	89075	-0-					N	-0-					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARRIS (TARA)										39240 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
TEXXCO ENERGY SERVICES INC										850917									
WITT, THEODORE A.										WELL #:	1	RRCID -> 129569	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 3172	- 3798			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARRIS (WILCOX-MACKHANK)										39240 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
OLIPDP II, LLC										100467						
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U.										WELL #: 4	RRCID -> 090136	COMPL. DATE 02/28/1980	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8160	-	8165
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				53
HARRIS (WILCOX-MASSIVE)										39240 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP										531085						
PEDIGO ETAL GU										WELL #: 1	RRCID -> 292415	COMPL. DATE 03/18/2022	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8550	-	8560
08	4619 #	3461	-0-	-1158	-0-	3461	2				N	-0-				103
09	4470 #	3099	-0-	-1371	-0-	3099	2				N	-0-				103
10	4619 #	2456	-0-	-2163	-0-	2456	2				N	-0-				103
*11	4290 #	2712	-0-	-1578	-0-	2695	2	17	9		N	15	52	1		66
*12	4216 #	2336	-0-	-1880	-0-	2318	2	18	9		N	16	62	1		20
*01	4092 R	4092	-0-	-0-	-0-	1846	2	2246	3		N	-0-				20
HARRIS (WILCOX-12050)										39240 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP										531085						
KINGERY, F. G.										WELL #: 1	RRCID -> 105343	COMPL. DATE 03/03/1983	TOTAL DEPTH 13089	PERF. 12068	-	12086
08	2449 N	2348	-0-	-101	-0-	2253	2	95	9		N	86				246
09	2370 N	2317	-0-	-53	-0-	2215	2	102	9		N	93	178	1		161
10	2449 N	2217	-0-	-232	-0-	2131	2	86	9		N	78				239
11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2191	2	124	9		N	113	265	1		87
12	2387 N	2133	-0-	-254	-0-	2072	2	61	9		N	55				142
*01	3100 N	3125	-0-	25	25	1661	2	1392	3		N	65	181	1		26
						72	9									
HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C)										39247 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
STRATCO OPERATING CO., INC.										825462						
HARRIS -N-										WELL #: 2	RRCID -> 118346	COMPL. DATE 09/18/1985	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8636	-	8656
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				32
HAWES (BASAL MIOCENE)										39718 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.										533028						
HAWES, EMILY P.										WELL #: 2D	RRCID -> 117363	COMPL. DATE 09/04/2005	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5258	-	5275
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HEALEY (YEGUA 4824) TRAILBLAZER OIL & GAS LLC CARPENTER														40007 600 102822		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
WELL #: 4														RRCID -> 270936		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 5190		PERF. 4895 - 4899					
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						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
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					
08	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	-0-	113	1	948	2	N	-0-							96					
09	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	-0-	78	1	118	2	N	-0-							96					
10	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	-0-	134	1	420	2	N	-0-							96					
11	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	-0-	10	1	347	2	N	-0-							96					
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT							96					
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT							96					
SUE-ANN OPERATING, L.C. C.E. HEARD "B"														828352 WELL #: 20		RRCID -> 230418		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4705 - 4715			
08	341	N	279	-0-	-62 B	-0-	-0-	44	1	235	2	Y	-0-							-0-					
09	360	N	236	-0-	-124 B	-0-	-0-	39	1	197	2	Y	-0-							-0-					
10	372	N	217	-0-	-155 B	-0-	-0-	34	1	183	2	Y	-0-							-0-					
11	270	N	197	-0-	-73 B	-0-	-0-	36	1	161	2	Y	-0-							-0-					
12	248	N	200	-0-	-48 B	-0-	-0-	36	1	164	2	Y	-0-							-0-					
01	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	-0-	40	1	152	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					
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					
HEARD, C. E. "B"														WELL #: 19		RRCID -> 237019		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 2980 - 2984			
08	1767	N	1432	-0-	-335	-0-	-0-	226	1	1206	2	Y	-0-							-0-					
09	1680	N	1478	-0-	-202	-0-	-0-	243	1	1235	2	Y	-0-							-0-					
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	1217	2	Y	-0-							-0-					
11	1380	N	1239	-0-	-141	-0-	-0-	225	1	1014	2	Y	-0-							-0-					
12	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	-0-	223	1	1001	2	Y	-0-							-0-					
01	1457	N	898	-0-	-559	-0-	-0-	186	1	712	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					
08	2666	X	1937	-0-	-729	-0-	-0-	207	1	1730	2	N	-0-							6					
09	2580	X	403	-0-	-2177	-0-	-0-	160	1	243	2	N	-0-							6					
10	2666	X	787	-0-	-1879	-0-	-0-	190	1	597	2	N	-0-							6					
11	2580	X	957	-0-	-1623	-0-	-0-	25	1	932	2	N	-0-							6					
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							6					
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							6					

HEARD RANCH (3500)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 47 RRCID -> 242489 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912														
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	CODE	BALANCE	
08	496 N	169	-0-	-327	-0-	27	1	142	2	Y	-0-		-0-	
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	27	1	139	2	Y	-0-		-0-	
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	25	1	134	2	Y	-0-		-0-	
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	25	1	115	2	Y	-0-		-0-	
12	186 N	137	-0-	-49	-0-	25	1	112	2	Y	-0-		-0-	
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	28	1	107	2	Y	-0-		-0-	

HEARD RANCH (3550)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C.E. "B"														
WELL #: 43 RRCID -> 282539 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3567 - 4462														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

HEARD RANCH (3650)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 3 RRCID -> 139800 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660														
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	44	1	234	2	Y	-0-		-0-	
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	48	1	242	2	Y	-0-		-0-	
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	48	1	252	2	Y	-0-		-0-	
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	45	1	205	2	Y	-0-		-0-	
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	49	1	221	2	Y	-0-		-0-	
01	310 N	267	-0-	-43	-0-	55	1	212	2	Y	-0-		-0-	

HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3594 - 3618														
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	131	1	700	2	Y	-0-		-0-	
09	690 N	674	-0-	-16	-0-	111	1	563	2	Y	-0-		-0-	
10	744 N	512	-0-	-232	-0-	81	1	431	2	Y	-0-		-0-	
11	720 N	403	-0-	-317	-0-	73	1	330	2	Y	-0-		-0-	
12	682 N	418	-0-	-264	-0-	76	1	342	2	Y	-0-		-0-	
01	527 N	424	-0-	-103	-0-	88	1	336	2	Y	-0-		-0-	

HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

HEARD RANCH (3650)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 38 RRCID -> 232874 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386														
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 37 RRCID -> 232897 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 236033 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 4498														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 32 RRCID -> 269320 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785														
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	143	1	764	2	N	-0-	-0-	-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	137	1	696	2	N	-0-	-0-	-0-
10	930	N	734	-0-	-196	-0-	116	1	618	2	N	-0-	-0-	-0-
11	870	N	655	-0-	-215	-0-	119	1	536	2	N	-0-	-0-	-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	173	1	775	2	N	-0-	-0-	-0-
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	178	1	682	2	N	-0-	-0-	-0-
HEARD, C. E. 'B'														
WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913														
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	164	1	877	2	N	-0-	-0-	-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	155	1	790	2	N	-0-	-0-	-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	136	1	722	2	N	-0-	-0-	-0-
11	810	N	667	-0-	-143	-0-	121	1	546	2	N	-0-	-0-	-0-
12	837	N	706	-0-	-131	-0-	129	1	577	2	N	-0-	-0-	-0-
01	837	N	736	-0-	-101	-0-	153	1	583	2	N	-0-	-0-	-0-
HEARD, C. E. 'B'														
WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896														
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	123	1	659	2	N	-0-	-0-	-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	114	1	583	2	N	-0-	-0-	-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	118	1	625	2	N	-0-	-0-	-0-
11	690	N	624	-0-	-66	-0-	113	1	511	2	N	-0-	-0-	-0-
12	713	N	545	-0-	-168	-0-	99	1	446	2	N	-0-	-0-	-0-
01	713	N	608	-0-	-105	-0-	126	1	482	2	N	-0-	-0-	-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787														
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	108	1	578	2	N	-0-	-0-	-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	122	1	620	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	244	1	1294	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	255	1	1152	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	342	1	1536	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	351	1	1340	2	N	-0-	-0-	-0-

HEARD RANCH (3650)															CAPACITY															CNTY: BEE																																												
SUE-ANN OPERATING, L.C.															//CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED																																																											
HEARD, C. E. "B"															//CONT.// 828352																																																											
WELL #: 25															RRCID -> 270512															COMPL. DATE 03/16/2013															TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700																													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																			
08	14B2	EXT	278	-0-	-0-	278	-1024	1024	-0-	-0-	44	1	234	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																			
09		1251 X	227	-0-	-0-	-1024	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	190	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																			
10		192 X	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	162	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																			
11		270 N	202	-0-	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																			
12		248 N	191	-0-	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	156	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																			
01		186 N	184	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	146	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																			
HEARD, C. E. 'B'															WELL #: 49															RRCID -> 284740															COMPL. DATE 06/23/2018															TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3621 - 3778														
08		465 N	451	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	378	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																			
09		472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	393	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																			
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	395	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																			
11		450 N	421	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	343	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																			
12		496 N	407	-0-	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	331	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																			
01		465 N	418	-0-	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	330	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																			
HEARD RANCH (3700)															40032 528 NON-ASSOCIATED															ONE WELL															CNTY: BEE																													
SANTA ROSA OPERATING, LLC															748104																																																											
HEARD, GEORGIA															WELL #: 3															RRCID -> 001984															COMPL. DATE 04/16/1954															TOTAL DEPTH 5423 PERF. 3673 - 3685														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																			
HEARD RANCH (3875)															40032 547 NON-ASSOCIATED															ONE WELL															CNTY: BEE																													
SUE-ANN OPERATING, L.C.															828352																																																											
HEARD, C. E. 'B'															WELL #: 48															RRCID -> 283148															COMPL. DATE 02/09/2017															TOTAL DEPTH 4830 PERF. 3879 - 3881														
08		465 N	451	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	378	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2																																																			
09		472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	393	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2																																																			
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	395	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2																																																			
11		450 N	421	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	343	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2																																																			
12		496 N	407	-0-	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	331	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2																																																			
01		465 N	418	-0-	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	330	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2																																																			
HEARD RANCH (3890)															40032 550 NON-ASSOCIATED															ONE WELL															CNTY: BEE																													
SUE-ANN OPERATING, L.C.															828352																																																											
HEARD, C. E. 'B'															WELL #: 30															RRCID -> 282439															COMPL. DATE 03/01/2017															TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-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 4803 PERF. 3884 - 3890														
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																			
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																			
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																			
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																			
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																			
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																			

HEARD RANCH (4050)														CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C. E. "B"															
WELL #: 35 RRCID -> 266677 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 4218															
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	
08	1023 N	874	-0-	-149	-0-	138 1	736 2	N	-0-					-0-	
09	990 N	933	-0-	-57	-0-	153 1	780 2	N	-0-					-0-	
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	159 1	845 2	N	-0-					-0-	
11	840 N	795	-0-	-45	-0-	144 1	651 2	N	-0-					-0-	
12	961 N	891	-0-	-70	-0-	162 1	729 2	N	-0-					-0-	
01	992 N	944	-0-	-48	-0-	196 1	748 2	N	-0-					-0-	
HEARD RANCH (4300)														CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC															
HEARD, GEORGIA MRS.															
WELL #: 10 RRCID -> 052678 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
MILAGROS RANCH															
WELL #: 1 RRCID -> 250755 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C.E. "B"															
WELL #: 9 RRCID -> 044896 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368															
08	992 N	984	-0-	-8	-0-	155 1	829 2	Y	-0-					-0-	
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	227 1	1157 2	Y	-0-					-0-	
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	320 1	1697 2	Y	-0-					-0-	
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	311 1	1401 2	Y	-0-					-0-	
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	307 1	1376 2	Y	-0-					-0-	
01	1798 N	1567	-0-	-231	-0-	325 1	1242 2	Y	-0-					-0-	
HEARD, C.E. -B-															
WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
HEARD, C. E. "B"															
WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428															
08	45 N	-0-	-0-	-45	-0-			Y	-0-					-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-					-0-	
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	

HEARD RANCH (4400)													CAPACITY		CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC													40032 858		NON-ASSOCIATED	
MILAGROS RANCH													635131		635131	
													WELL #: 4		RRCID -> 266613	
													COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 5000	
													PERF. 4446		- 4452	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(L)	(-)		CODE		CODE				CODE		
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-				213
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-				213
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	2	N	-0-				213
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-				213
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				213
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				213
SUE-ANN OPERATING, L.C.													828352		828352	
HEARD, C. E. "B"													WELL #: 11		RRCID -> 124470	
													COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 4926	
													PERF. 4329		- 4337	
08		1953 N	553	-0-	-1400	-0-	87	1	466	2	Y	-0-				-0-
09		1110 N	1013	-0-	-97	-0-	166	1	847	2	Y	-0-				-0-
10		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	167	1	884	2	Y	-0-				-0-
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	121	1	546	2	Y	-0-				-0-
12		1054 N	583	-0-	-471	-0-	106	1	477	2	Y	-0-				-0-
01		1054 N	476	-0-	-578	-0-	99	1	377	2	Y	-0-				-0-
HEARD, C. E. "B"													WELL #: 23		RRCID -> 223044	
													COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 5000	
													PERF. 4678		- 4680	
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-				-0-
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	51	1	262	2	Y	-0-				-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	9	1	46	2	Y	-0-				-0-
11		883 N	883	-0-	-0-	-0-	160	1	723	2	Y	-0-				-0-
12		964 N	964	-0-	-0-	-0-	176	1	788	2	Y	-0-				-0-
01		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	213	1	813	2	Y	-0-				-0-
HEARD, C. E. "B"													WELL #: 25		RRCID -> 225492	
													COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 5000	
													PERF. 4453		- 4460	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
C. E. HEARD "B"													WELL #: 28		RRCID -> 230335	
													COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 5005	
													PERF. 3556		- 4382	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
C. E. HEARD "B"													WELL #: 34		RRCID -> 230518	
													COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 5005	
													PERF. 4201		- 4570	
08	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	190	1	1012	2	Y	-0-				-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	225	1	1147	2	Y	-0-				-0-
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	220	1	1169	2	Y	-0-				-0-
11	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	192	1	865	2	Y	-0-				-0-
12	1426	N	1051	-0-	-375	-0-	192	1	859	2	Y	-0-				-0-
01	1395	N	1067	-0-	-328	-0-	221	1	846	2	Y	-0-				-0-

HEARD RANCH (4400) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C.E. "B"														CNTY: BEE			
				//CONT.//	40032 858	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	828352												
				WELL #:	27	RRCID -> 233420				COMPL. DATE 08/15/2006				TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402			
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
08	48	N	-0-	-0-	-48	-0-						Y	-0-				-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-				-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	79	1	422	2		Y	-0-				-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	143	1	646	2		Y	-0-				-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	100	1	447	2		Y	-0-				-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	203	1	775	2		Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"				WELL #:	39	RRCID -> 235984				COMPL. DATE 10/19/2007				TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536			
08	19	N	-0-	-0-	-19	-0-						Y	-0-				-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

HEARD, C.E. "B"				WELL #:	43	RRCID -> 235987				COMPL. DATE 10/30/2007				TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462			
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	550	1	2936	2		Y	-0-				-0-
09	3570	X	3428	-0-	-142	-0-	563	1	2865	2		Y	-0-				-0-
10	3689	X	3204	-0-	-485	-0-	508	1	2696	2		Y	-0-				-0-
11	3570	X	2728	-0-	-842	-0-	495	1	2233	2		Y	-0-				-0-
12	3534	X	2798	-0-	-736	-0-	510	1	2288	2		Y	-0-				-0-
01	3534	X	2713	-0-	-821	-0-	563	1	2150	2		Y	-0-				-0-

HEARD, C.E. "B"				WELL #:	24	RRCID -> 247600				COMPL. DATE 03/10/2009				TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

HEARD RANCH (4500) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C.E. "B"				WELL #:	22	RRCID -> 215103				COMPL. DATE 04/03/2014				TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528			
08	3782	#	1339	-0-	-2443	-0-	211	1	1125	2		Y	3				107
09	3570	#	18	-0-	-3552	-0-	3	9	13	2		Y	2				109
10	3596	#	13	-0-	-3583	-0-	2	9	10	2		Y	1				110
11	3480	#	-0-	-0-	-3480	-0-	1	9				Y	-0-				110
12	2821	#	12	-0-	-2809	-0-	2	1	9	2		Y	1	70	1		41
01	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-	1	9				Y	2				43

HEARD RANCH (4600) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C. E. "B"				40032 890 828352	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE				
WELL #:				31	RRCID ->	230422	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL	DEPTH	5015	PERF.	4456	-	4736
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
08	4898 X	3075	-0-	-1823	-0-	484	1 4 9	2587	2	Y	4				107
09	4440 X	3391	-0-	-1049	-0-	556	1 6 9	2829	2	Y	5				112
10	4371 X	3498	-0-	-873	-0-	554	1 6 9	2938	2	Y	5				117
11	3480 X	1646	-0-	-1834	-0-	298	1 4 9	1344	2	Y	4				121
12	3503 X	1856	-0-	-1647	-0-	338	1 1 9	1517	2	Y	1	77	1		45
01	3503 X	26	-0-	-3477	-0-	1 5 2	1 1 9	19	2	Y	2				47
HEINZVILLE (RECKLAW) REMORA OPERATING, LLC GAYLE, B. B.				40203 500 701613	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
WELL #:				1	RRCID ->	197432	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	7422	-	7447
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HELEN GOHLKE (MIDDLE WILCOX) MAGNUM PRODUCING, LP SPACEK UNIT				40230 200 521516	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
WELL #:				1	RRCID ->	290069	COMPL. DATE	02/23/2020	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	9270	-	9312
08	74896 #	74247	-0-	-649	-0-	73442	2	805	9	N	732	707	1		374
09	72420 #	70746	-0-	-1674	-0-	69974	2	772	9	N	702	713	1		363
10	74710 #	71945	-0-	-2765	-0-	71147	2	798	9	N	725	696	1		392
11	72630 #	70273	-0-	-2357	-0-	69489	2	784	9	N	713	715	1		390
12	75051 #	NO RPT	-0-	-75051	-0-					N	NO RPT				390
01	74245 #	NO RPT	-0-	-74245	-0-					N	NO RPT				390
MAGNUM OPERATING, LLC YELLOW ROSE				521542	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
WELL #:				1	RRCID ->	296541	COMPL. DATE	05/20/2022	TOTAL	DEPTH	9068	PERF.	9061	-	9068
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HELEN GOHLKE (FRIO 3150) B.P. PRODUCTIONS INC. KUESTER, CHARLES				40231 120 040797	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
WELL #:				21	RRCID ->	279871	COMPL. DATE	07/18/2014	TOTAL	DEPTH	5790	PERF.	3140	-	3142
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1)														
OLIPDP II, LLC														
MATTHEW-KUESTER														
WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070														
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
HELEN GOHLKE (WILCOX B-2)														
OLIPDP II, LLC														
MATTHEW-KUESTER														
WELL #: 18 L RRCID -> 002034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 068157 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A														
08	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2		Y	-0-				-0-
09	600 N	407	-0-	-193 B	-0-	407	2		Y	-0-				-0-
10	527 N	440	-0-	-87 B	-0-	440	2		Y	-0-				-0-
11	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2		Y	-0-				-0-
12	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428	2		Y	-0-				-0-
01	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2		Y	-0-				-0-
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002														
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		Y	-0-				-0-
09	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		Y	-0-				-0-
10	248 N	171	-0-	-77 B	-0-	171	2		Y	-0-				-0-
11	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2		Y	-0-				-0-
12	248 N	152	-0-	-96 B	-0-	152	2		Y	-0-				-0-
01	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		Y	-0-				-0-
HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B)														
MOSLEY OIL & GAS INC														
SCHULTHEISS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 231075 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 16098 PERF.12122 - 12268														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				18
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
HELEN GOHLKE (YEGUA K)														
B.P. PRODUCTIONS INC.														
CHARLES KUESTER A-207 A														
WELL #: 2 RRCID -> 203365 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5680														
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	281				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	281				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	281				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	281				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	281				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	281				N	NO RPT				-0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K)		//CONT.//		40231 429	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT								
OLIPDP II, LLC				100467												
MATTHEWS-KUESTER		WELL #:		7	RRCID -> 171759	COMPL. DATE 11/17/1998	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 5305 - 5309								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FIELD PETROLEUM CORP.				266906												
FRIAR, THOMAS		WELL #:		2	RRCID -> 172084	COMPL. DATE 03/22/1986	TOTAL DEPTH 5855	PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MOSAIC OIL LLC				589978												
FRIAR, A.		WELL #:		7	RRCID -> 152585	COMPL. DATE 12/13/1994	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 5356 - 5364								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FRIAR, THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 155170	COMPL. DATE 07/31/1995	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 5352 - 5358								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450)				40231 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DE WITT								
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179												
PANCHO UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 257081	COMPL. DATE 06/10/2010	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 1517 - 1520								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1)				40232 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
LODESTONE OPERATING, INC.				100710												
JACOBS, CHARLES		WELL #:		1	RRCID -> 058702	COMPL. DATE 05/27/1974	TOTAL DEPTH 9515	PERF. 8786 - 8800								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

HELEN GOHLKE, E. (11060) FAULCONER ENERGY, LLC CHARLEY JACOBS GAS UNIT														
		40232 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
		263648		WELL #: 2		RRCID -> 184593		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 11475		PERF. 11060 - 11110		
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
08	15732 X	15732	-0-	-0-	-0-	730 1	14881 2	N	110	177 1				157
09	13934 X	13934	-0-	-0-	-0-	121 9	13139 2	N	94					251
10	12586 X	3115	-0-	-9471	-0-	692 1	2944 2	N	18	177 1				92
11	12180 X	11366	-0-	-814	-0-	103 9	10814 2	N	90					182
12	15213 X	15213	-0-	-0-	-0-	151 1	14348 2	N	138	175 1				145
01	12586 X	10900	-0-	-1686	-0-	20 9	10252 2	N	85					230
						453 1								
						99 9								
						713 1								
						152 9								
						554 1								
						94 9								
HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)														
		40238 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
		828352		WELL #: 1		RRCID -> 134136		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10153		PERF. 9974 - 10136		
08	17076 X	17076	-0-	-0-	-0-	16657 2	419 9	N	381	349 1				200
09	16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	16022 2	339 9	N	308	314 1				194
10	16707 X	16707	-0-	-0-	-0-	16322 2	385 9	N	350	342 1				202
11	17732 X	17732	-0-	-0-	-0-	17240 2	492 9	N	447	515 1				134
*12	17155 X	17155	-0-	-0-	-0-	16756 2	399 9	N	363	354 1				143
*01	12730 X	12730	-0-	-0-	-0-	12410 2	320 9	N	291	336 1				98
VALENCE OPERATING COMPANY														
		881167		WELL #: 4		RRCID -> 258701		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 10574		PERF. 10070 - 10266		
08	1302 X	974	-0-	-328	-0-	974 2		Y	-0-					65
09	1380 X	1009	-0-	-371	-0-	1009 2		Y	-0-					65
10	1426 X	1175	-0-	-251	-0-	1175 2		Y	-0-					65
11	1380 X	1188	-0-	-192	-0-	1188 2		Y	-0-					65
12	1054 X	1013	-0-	-41	-0-	1013 2		Y	-0-					65
01	1178 X	918	-0-	-260	-0-	918 2		Y	-0-					65
HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.)														
		40238 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
		701613		WELL #: 1		RRCID -> 281833		COMPL. DATE 08/17/2016		TOTAL DEPTH 15600		PERF. 5523 - 5806		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER)														
		40238 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
		589978		WELL #: 5		RRCID -> 148215		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 5582 - 5590		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					20

HELM (PETTUS)		40268 265		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075														
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME		WELL #: 1T		RRCID -> 299541		COMPL. DATE 03/08/2025		TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3935 - 3938								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7750	5561	-0-	-2189 B	12156	937	1 4624	2	N	N	-0-					-0-
09	7500	5057	-0-	-2443 B	9713	646	1 4411	2	N	N	-0-					-0-
10	7750	5343	-0-	-2407 B	7306	835	1 4508	3	N	N	-0-					-0-
11	7500	2236	-0-	-5264 B	2042	592	1 1644	3	N	N	-0-					-0-
12	6944 #	1109	-0-	-5835 B	-3793	459	1 650	3	N	N	-0-					-0-
01	5549 #	-0-	-0-	-5549 B	-9342				N	N	-0-					-0-
WELDERXP LTD. STARR-GUNN		907320		WELL #: 1		RRCID -> 278333		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3431 - 3437						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401				N	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401				N	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401				N	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401				N	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401				N	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401				N	N	-0-					-0-
TOM LYNE, NE (SLICK) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. TULLIS		40508 448 549836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
		WELL #: 1		RRCID -> 219633		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8176 - 8216								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
HENZE (WILCOX 9700) SHINER EXPLORATION, LLC KERLICK		40617 563 777367		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
		WELL #: 1		RRCID -> 149700		COMPL. DATE 04/17/1994		TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
HERNDON (3000 FRI0) VENTEX OPERATING CORP. SCHENDEL		40726 250 884527		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
		WELL #: 2		RRCID -> 220922		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2683 - 2902								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2025 - WELL PLUGGED 12/12/25																
SCHENDEL		WELL #: 1		RRCID -> 293131		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 12508 PERF. 3425 - 3670								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WELDER "A"		WELL #:	53	RRCID ->	172865	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5349 - 5494
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638									
L. M. DIEMER		WELL #:	4	RRCID ->	257304	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5202 - 5260
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEYSER (F-36)		40957 044		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638									
L. M. DIEMER		WELL #:	4	RRCID ->	257502	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5202 - 5260
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEYSER (F-37)		40957 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
VANDENBERGE, M. T.		WELL #:	12	RRCID ->	088641	COMPL. DATE	06/03/1980	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5223 - 5228
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HEYSER (F-37)		//CONT.//		40957 055	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836											
VANDENBERGE, M.T.		WELL #:		14	RRCID -> 130359	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH 5885	PERF. 5218	-	5225					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MARSHALL, H.T.															
		WELL #:		8	RRCID -> 134971	COMPL. DATE 05/20/1990	TOTAL DEPTH 5484	PERF. 5232	-	5242					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC															
L. M. DIEMER		WELL #:		622638 4	RRCID -> 257306	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5272	-	5284					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HEYSER (F-38)															
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		WELL #:		40957 066 622638 4	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
L. M. DIEMER					RRCID -> 257309	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5292	-	5305					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HEYSER (F-39)															
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		40957 077 549836 13	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
DUNWOODY, CHARLES					RRCID -> 129098	COMPL. DATE 11/03/1988	TOTAL DEPTH 5585	PERF. 5298	-	5303					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC															
L. M. DIEMER		WELL #:		622638 4	RRCID -> 257314	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5340	-	5398					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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						
M	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638														
L. M. DIEMER		WELL #: 4		RRCID -> 257315		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5340 - 5398						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEYSER (F-44)		40957 132		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638														
L. M. DIEMER		WELL #: 4		RRCID -> 257503		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5408 - 5458						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER (GRETA STRINGER)			40957 286	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836					
BONNER, R. R.			WELL #: 7	RRCID -> 052083	COMPL. DATE 02/22/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LANDER, O. M.								
			WELL #: 6	RRCID -> 134113	COMPL. DATE 03/02/1990	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 4699 - 4710
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
HEYSER (2670 SAND)								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			40957 320	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
VANDENBERG, M. T.			549836					
			WELL #: 11	RRCID -> 101559	COMPL. DATE 07/06/1982	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 2660 - 2680
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467	N	NO RPT	-0-
HEYSER (3400)								
B&L RESOURCES, L.L.C.			40957 352	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
WELDER, P. H. "B"			040128					
			WELL #: 7	RRCID -> 181634	COMPL. DATE 06/23/2000	TOTAL DEPTH	5489	PERF. 3334 - 3336
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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-
HEYSER (3900)								
B&L RESOURCES, L.L.C.			40957 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
WELDER			040128					
			WELL #: 58D	RRCID -> 285039	COMPL. DATE 10/31/2018	TOTAL DEPTH	5705	PERF. 4150 - 5162
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BAYLOR OPERATING, LLC								
COOK, J.G.			058832					
			WELL #: 1	RRCID -> 130162	COMPL. DATE 08/17/1979	TOTAL DEPTH	5491	PERF. 4043 - 4093
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HEYSER (3900)		//CONT.//		40957 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
FREDCO				284921					
WELDER, P. H. -C-		WELL #:		14	RRCID -> 045858	COMPL. DATE 03/30/1969	TOTAL DEPTH 5480	PERF. N/A	
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
08	0 A		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2025									
WELDER, P. H. -C-									
		WELL #:		2D	RRCID -> 128537	COMPL. DATE 01/26/2012	TOTAL DEPTH 5477	PERF. 3975 - 3985	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.									
SCHULTZ, L. P.		WELL #:		549836	RRCID -> 077414	COMPL. DATE 05/31/1978	TOTAL DEPTH 6043	PERF. 3973 - 3976	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEYSER (4300)									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		40957 484	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
SCHULTZ, L. P.				549836					
		WELL #:		10	RRCID -> 002091	COMPL. DATE 11/08/1956	TOTAL DEPTH 6301	PERF. 4304 - 4322	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEYSER (4400)									
FREDCO		WELL #:		40957 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN	
WELDER, P. H. -C-				284921					
		WELL #:		16	RRCID -> 131628	COMPL. DATE 06/29/1989	TOTAL DEPTH 5483	PERF. 4436 - 4440	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836														
BONNER, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 21 RRCID -> 044114 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BONNER, R. R. WELL #: 6 RRCID -> 057551 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BENNETT, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 058370 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARSHALL, H. T. WELL #: 3 RRCID -> 136637 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455														
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

HEYSER (5400 #1)			40957 594	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN					
B&L RESOURCES, L.L.C.			040128								
WELDER, P.H. "A"			WELL #: 2	RRCID -> 135157	COMPL. DATE 12/18/1985	TOTAL DEPTH	5487	PERF. 5450 - 5475			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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-

WELDER, P. H. 'A'			WELL #: 10	RRCID -> 140657	COMPL. DATE 08/19/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5431 - 5446			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WELDER, P.H. "C"			WELL #: 12	RRCID -> 145852	COMPL. DATE 05/11/1993	TOTAL DEPTH	5467	PERF. 5392 - 5408			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #1)		//CONT.//		40957 594		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01 BALANCING	DATE STATUS ->	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

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

WELDER, P. H. -A-		WELL #:		14		RRCID -> 090365		COMPL. DATE 04/15/2022		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5030 - 5130	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

WELDER		WELL #:		13		RRCID -> 090368		COMPL. DATE 05/07/1937		TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

BAYLOR OPERATING, LLC				058832							
COOK, J.G		WELL #:		9		RRCID -> 128123		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5030 - 5050	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN			
FREDCO				284921						
BENNETT, W. H.		WELL #:		6	RRCID -> 071445	COMPL. DATE 12/21/1989	TOTAL DEPTH	5746	PERF. 5004 - 5066	
M	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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
WELDER, P. H. -C-		WELL #:		4	RRCID -> 130936	COMPL. DATE 05/13/1989	TOTAL DEPTH	5488	PERF. 5414 - 5432	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		549836	RRCID -> 051674	COMPL. DATE 09/03/1982	TOTAL DEPTH	5588	PERF. 5408 - 5415	
BENNETT, W. H.				16						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
LANDER, O. M. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 055330	COMPL. DATE 11/27/1989	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 4140 - 4180	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		10	RRCID -> 055372	COMPL. DATE 03/27/1973	TOTAL DEPTH	5595	PERF. 5438 - 5444	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:		1	RRCID -> 089490	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836															
DUNWOODY, CHARLES S. (PF)		WELL #:		1		RRCID -> 089496		COMPL. DATE 03/10/1986		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A							
M	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
DUNWOODY, CHARLES S.																			
		WELL #:		17		RRCID -> 089895		COMPL. DATE 04/11/1980		TOTAL DEPTH		5628 PERF. 5470 -		5485					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
BONNER, R. R.																			
		WELL #:		1		RRCID -> 089896		COMPL. DATE 09/11/1980		TOTAL DEPTH		5500 PERF. 5388 -		5410					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
TRAYLOR, T. P. -B-																			
		WELL #:		20		RRCID -> 089901		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
TRAYLOR, T. P. -B-																			
		WELL #:		26		RRCID -> 089903		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
TRAYLOR, T. P. -B-																			
		WELL #:		59		RRCID -> 089906		COMPL. DATE 07/21/1980		TOTAL DEPTH		6301 PERF. 5354 -		5408					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B	CNTY: CALHOUN							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836											
DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		14	RRCID ->	090349	COMPL. DATE	11/24/1939	TOTAL DEPTH	5586	PERF. 5479 - 5488				
M	0	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
MARSHALL, H. T. (PF)					WELL #:	1	RRCID ->	090791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
TRAYLOR, T. P. -B- (PF)					WELL #:	1	RRCID ->	090796	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
TRAYLOR, T. P. -B-					WELL #:	8	RRCID ->	091185	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH	5497	PERF. 5393 - 5403		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
BONNER, R. R. (PF)					WELL #:	1	RRCID ->	091316	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
DUNWOODY, CHARLES					WELL #:	5	RRCID ->	092602	COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH	5497	PERF. 5470 - 5474		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836															
BENNETT, W. H.		WELL #:		2		RRCID -> 121539		COMPL. DATE 06/12/1986		TOTAL DEPTH 5738		PERF. 5350 - 5360							
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
BENNETT, W. H.																			
		WELL #:		7		RRCID -> 122643		COMPL. DATE 11/01/1986		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5356 - 5366							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
BENNETT, W. H.																			
		WELL #:		8		RRCID -> 124198		COMPL. DATE 04/28/1987		TOTAL DEPTH 6048		PERF. 5376 - 5386							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
BENNETT, W. H.																			
		WELL #:		16		RRCID -> 127343		COMPL. DATE 03/17/1988		TOTAL DEPTH 5594		PERF. 5418 - 5457							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
DUNWOODY, CHARLES																			
		WELL #:		6		RRCID -> 129271		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5498		PERF. 5421 - 5430							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
DUNWOODY, CHARLES																			
		WELL #:		1		RRCID -> 129275		COMPL. DATE 12/03/1988		TOTAL DEPTH 5495		PERF. 5400 - 5410							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836						
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		15	RRCID -> 129277	COMPL. DATE 12/02/1988	TOTAL DEPTH 5573	PERF. 5422	-	5431
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
HEYSER (5400 #3)				40957 638	ASSOCIATED	49B	CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						
BENNETT, W. H.		WELL #:		9	RRCID -> 061285	COMPL. DATE 08/17/1973	TOTAL DEPTH 6034	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
HEYSER (6300)				40957 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
FREDCO				284921						
BENNETT, W. H.		WELL #:		17	RRCID -> 159365	COMPL. DATE 05/07/1996	TOTAL DEPTH 7670	PERF. 6266	-	6272
08	46 N	46	-0-	-0-		-0-	46 1		Y	-0-
09	42 N	42	-0-	-0-		-0-	42 1		Y	-0-
10	39 N	39	-0-	-0-		-0-	39 1		Y	-0-
11	42 N	42	-0-	-0-		-0-	42 1		Y	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-		-0-	39 1		Y	-0-
01	43 N	43	-0-	-0-		-0-	43 2		Y	-0-
HEYSER (8100)				40957 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931						
O. M. LANDER UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 117867	COMPL. DATE 08/05/1985	TOTAL DEPTH 8458	PERF. 7964	-	7971
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT
HEYSER (8200)				40957 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA			
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931						
O.M. LANDER UNIT		WELL #:		2L	RRCID -> 142816	COMPL. DATE 09/11/1992	TOTAL DEPTH 8458	PERF. 8170	-	8196
08	3534 X	3205	-0-	-329		-0-	310 1	2877 2	Y	16
09	3210 X	2939	-0-	-271		-0-	18 9	2616 2	Y	21
10	3317 X	2922	-0-	-395		-0-	300 1	2584 2	Y	25
11	3180 X	3001	-0-	-179		-0-	23 9	2662 2	Y	35
12	3483 X	3483	-0-	-0-		-0-	310 1	3128 2	Y	41
01	3193 X	2523	-0-	-670		-0-	28 9	2192 2	Y	19
							45 9			175 1
							310 1			58
							21 9			

HEYSER, EAST (8040)				40959 480	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836												
LANDER, O. M. -B-				WELL #: 16	RRCID -> 116530	COMPL. DATE 04/19/1987	TOTAL DEPTH 9188	PERF. 8050	-	8056						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
HEYSER, EAST (8350)				40959 650	NON-ASSOCIATED				49B				CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836												
LANDER, O.M. -B-				WELL #: 18	RRCID -> 125123	COMPL. DATE 05/20/1987	TOTAL DEPTH 8427	PERF. 8327	-	8337						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
HEYSER, SE. (6250)				40962 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.				040128												
WELDER B				WELL #: 16	RRCID -> 141138	COMPL. DATE 04/03/1992	TOTAL DEPTH 6413	PERF. 6218	-	6224						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____				12/03/2025												
HIGHLANDER (CARRIZO)				41316 075	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
BAY ROCK OPERATING COMPANY				057860												
BLUHM UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 188518	COMPL. DATE 10/03/2001	TOTAL DEPTH 7122	PERF. 6990	-	7000						
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3		
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/16/2023												
REAMY				WELL #: 1	RRCID -> 192051	COMPL. DATE 05/15/2002	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6934	-	6942						
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20		
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/10/2021												
PARGMANN				WELL #: 1	RRCID -> 192052	COMPL. DATE 05/11/2002	TOTAL DEPTH 7145	PERF. 6937	-	6948						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25		

HIGHLANDER (CARRIZO)										CAPACITY										CNTY: KARNES																													
PALOMA OPERATING, LLC																																																	
PUTNAM GAS UNIT																																																	
WELL #: 1										RRCID -> 209859										COMPL. DATE 03/28/2005										TOTAL DEPTH 13200										PERF. 7059 - 7069									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16																															
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16																															
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16																															
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16																															
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16																															
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16																															
HOCKLEY (3535)										CAPACITY										CNTY: BEE																													
BRITANCO, L.L.C.																																																	
ROBINSON, D. E.																																																	
WELL #: 4										RRCID -> 101468										COMPL. DATE 07/16/1982										TOTAL DEPTH 4480										PERF. 3533 - 3536									
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2				N	-0-					-0-																															
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2				N	-0-					-0-																															
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2				N	-0-					-0-																															
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2				N	-0-					-0-																															
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2				N	-0-					-0-																															
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
PEREZ, FELIPE																																																	
WELL #: 2										RRCID -> 184232										COMPL. DATE 08/04/2000										TOTAL DEPTH 4512										PERF. 3518 - 3604									
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2				N	-0-					-0-																															
09	420	N	233	-0-	-187	-0-	233	2				N	-0-					-0-																															
10	465	N	217	-0-	-248	-0-	217	2				N	-0-					-0-																															
11	450	N	196	-0-	-254	-0-	196	2				N	-0-					-0-																															
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2				N	-0-					-0-																															
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC										CAPACITY										CNTY: BEE																													
STAUSS																																																	
WELL #: 1										RRCID -> 188810										COMPL. DATE 03/21/2001										TOTAL DEPTH 4500										PERF. 3416 - 3488									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
HOCKLEY (4630)										ONE WELL										CNTY: BEE																													
PALEO OIL COMPANY LLC																																																	
BISSETT, CLARK																																																	
WELL #: 2										RRCID -> 104814										COMPL. DATE 12/04/1982										TOTAL DEPTH 5020										PERF. 4627 - 4630									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25																															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25																															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25																															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25																															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25																															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25																															

HOCKLEY (4720)		41845 350		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
PALEO OIL COMPANY LLC		635131												
HOLT, A. G.		WELL #: 1		RRCID -> 108202		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4721 - 4725						
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	EOM BALANCE
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	-0-		2166	2			N	-0-	116
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	116
10	3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	-0-		3030	3			N	-0-	116
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	116
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	116
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	116
HOLZMARK (LULING)		42383 228		NON-ASSOCIATED		49B						CNTY: BEE		
TRIDENT CORPORATION		869200												
HOLZMARK		WELL #: 1		RRCID -> 155733		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084						
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	50
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
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2013														
HOLZMARK (PETTUS)		42383 304		ASSOCIATED		PRORATED						CNTY: BEE		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880												
NELSON		WELL #: 1		RRCID -> 290234		COMPL. DATE 02/13/2019		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4190 - 4196						
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	45
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	45
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	45
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	45
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	45
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	45
TRIDENT CORPORATION		869200												
HOLZMARK		WELL #: 1		RRCID -> 195114		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031						
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	37
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	37
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2008														
HOLZMARK (PETTUS 4150)		42383 336		ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: BEE		
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355												
YORK		WELL #: 1		RRCID -> 199482		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4126 - 4174						
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

HOLZMARK (WHITSETT)		42383 532		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355														
YORK		WELL #: 1		RRCID -> 256923		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3032 - 3034								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLZMARK (10800)		42383 883		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
XTO ENERGY INC.		945936														
DOMINION FEE		WELL #: 2		RRCID -> 218589		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 11372 PERF. 11084 - 11106								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HOLZMARK (11100, C2)		42383 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
XTO ENERGY INC.		945936														
DOMINION FEE		WELL #: 1		RRCID -> 211703		COMPL. DATE 11/28/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11100 - 11130								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HOLZMARK, E. (SLICK)		42384 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
TRIDENT CORPORATION		869200														
HOLZMARK		WELL #: 1		RRCID -> 231492		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 7947								
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2013																
HOLZMARK, E. (10,300)		42384 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
VISION OIL AND GAS LLC		886198														
BROWN, ED		WELL #: 1		RRCID -> 207642		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 10142 - 10662								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
BROWN, AUSTIN		WELL #: 6		RRCID -> 228044		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10525 - 10572								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

HOPE (FRIO 2950)		42528 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
GARRISON LTD.		295861									
UNION		WELL #:		1	RRCID ->	245572	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 2913 - 2918
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HOPE (FRIO 3079)		42528 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BIG LAKE CORPORATION		069458									
YEGUA EAST		WELL #:		1 C	RRCID ->	216492	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3192 - 3196
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		100403									
GEO - HOPE		WELL #:		5	RRCID ->	192492	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 3032 - 3040
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HOPE (JACOBS 2980)		42528 128		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122									
NSE KLIMITCHEK MEGAN		WELL #:		2	RRCID ->	235953	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3107 - 3108
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HOPE (MIOCENE 1250)		42528 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947									
REID		WELL #:		1R	RRCID ->	263676	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 1105 - 1108
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOPE (MIOCENE 2500)														CNTY: LAVACA		
CENTRAL GULF PETROLEUM INC																
GEO-HOPE																
WELL #: 3 RRCID -> 190685 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583																
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC														CNTY: LAVACA		
RODEN																
WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433																
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-				-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-				-0-
*10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-				-0-
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-				-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HOPE (MIOCENE 2550)														CNTY: LAVACA		
MODERN EXPLORATION, INC.																
JACOBS																
WELL #: 1 RRCID -> 221482 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HOPE (MIOCENE 2660)														CNTY: LAVACA		
BIG LAKE CORPORATION																
LOWER YEGUA EAST																
WELL #: 1 RRCID -> 217065 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2670 - 2672																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
YEGUA EAST																
WELL #: 2 RRCID -> 232310 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HOPE (MIOCENE 2900)														CNTY: LAVACA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																
BRUSHY CREEK GAS UNIT																
WELL #: 15 RRCID -> 190693 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOPE (MIOCENE 2950) 42528 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 GOTT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229333 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 2990

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2025

HOPE (MIOCENE 2970) 42528 404 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 BIG LAKE CORPORATION 069458
 YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 235974 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2970 - 2972

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

HOPE (MIOCENE 3300) 42528 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
 GEO-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 192499 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3187 - 3188

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

HOPE (VICKSBURG 3200) 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
 GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	-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-

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 TERRY-GOTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228063 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2025

HOPE (WILCOX MASSIVE) 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 MCMANUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229728 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9494 - 9510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

HOPE (WILCOX MASSIVE) KALER ENERGY CORP. HENLEY GU										//CONT.//	42528 425 450261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA				
										WELL #:	6	RRCID -> 290658	COMPL. DATE 10/18/2020	TOTAL DEPTH 14550	PERF.12774	- 12903		
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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
KEBO OIL & GAS, INC. ESTHER JACOBS GAS UNIT #1										453170 WELL #:	1	RRCID -> 176771	COMPL. DATE 08/01/2000	TOTAL DEPTH 16255	PERF.10401	- 10463		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
ESTHER JACOBS GAS UNIT #2										WELL #:	1	RRCID -> 182037	COMPL. DATE 12/16/2000	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11984	- 12834		
08	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	-0-	468	1	1011	2	N	-0-					-0-	
09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	598	1	1009	2	N	-0-					-0-	
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	1232	2	N	-0-					-0-	
11	1440 N	769	-0-	-671	-0-	-0-	240	1	529	2	N	-0-					-0-	
12	1674 N	1098	-0-	-576	-0-	-0-	348	1	750	2	N	-0-					-0-	
01	1705 N	1057	-0-	-648	-0-	-0-	288	1	769	2	N	-0-					-0-	
ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2										WELL #:	2	RRCID -> 188969	COMPL. DATE 06/20/2001	TOTAL DEPTH 13055	PERF.12126	- 12894		
08	2325 N	1805	-0-	-520	-0-	-0-	528	1	1277	2	N	-0-					-0-	
09	2550 N	1302	-0-	-1248	-0-	-0-	374	1	767	2	N	146					146	
							161	9										
10	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	-0-	650	1	2099	2	N	4					150	
							4	9										
11	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	780	1	1608	2	N	5					155	
							6	9										
12	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	-0-	728	1	1829	2	N	6					161	
							7	9										
01	2759 N	2284	-0-	-475	-0-	-0-	588	1	1693	2	N	3					164	
							3	9										
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1										WELL #:	2	RRCID -> 202894	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 13088	PERF.12110	- 12977		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
NORTH AMERICAN DRILLING CORP WILLIAMS, C. M.										613521 WELL #:	1	RRCID -> 220624	COMPL. DATE 02/24/2006	TOTAL DEPTH 10992	PERF.10980	- 10990		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84	

HOPE (WILCOX MASSIVE)													CNTY: LAVACA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
MCCABE															

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (WILCOX 7700)		42528 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
YNA		WELL #:	1	RRCID ->	280779	COMPL. DATE	10/22/2015	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 7754 - 7776	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	171	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	171	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	171	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	171	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	171	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	171	
HOPE (WILCOX 8800)		42528 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067									
WILLIAMS		WELL #:	1D	RRCID ->	175395	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 11496	PERF. 3508 - 3518	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
HOPE (WILCOX 9350)		42528 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC		254244									
WADE		WELL #:		RRCID ->	250456	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL	DEPTH 9737	PERF. 9590 - 9610	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2015											
HOPE (YEGUA 4850)		42528 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
BIG LAKE CORPORATION		069458									
YEGUA EAST		WELL #:	1 T	RRCID ->	216501	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL	DEPTH 5500	PERF. 5073 - 5082	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91	
HOPE (14,000)		42528 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
KALER ENERGY CORP.		450261									
HENLEY GU		WELL #:	1	RRCID ->	198764	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL	DEPTH 14600	PERF.14049 - 14253	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57	
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		Y	-0-	57	
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	1951 2	224 9	Y	204	81	
*11	3000 N	3299	-0-	-0-	-0-	299	161 9	Y	146	227	
12	2015 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	227	
01	2170 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	227	
HENLEY GU		WELL #:	2	RRCID ->	202541	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL	DEPTH 15500	PERF.13458 - 14963	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HOPE, NE. (1100)										42531 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
STRATCO OPERATING CO., INC.										825462						
TERRY-GUTIERREZ UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 238232	COMPL. DATE 02/01/2007	TOTAL DEPTH 1600	PERF. 1120 - 1122	
M	0	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	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										10/21/2025						
HOPE, NE. (2700)										42531 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
STRATCO OPERATING CO., INC.										825462						
O. TERRY										WELL #:	1	RRCID -> 215874	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL DEPTH 2960	PERF. 2706 - 2609	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										10/16/2025						
GOTT										WELL #:	3	RRCID -> 220705	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 2855	PERF. 2702 - 2706	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										10/16/2025						
HOPE, NE. (3100)										42531 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
CENTRAL GULF PETROLEUM INC										100403						
GEO-HOPE										WELL #:	1	RRCID -> 190690	COMPL. DATE 04/16/2002	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 3267 - 3277	
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 N	-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-
HORADAM (2200 MIOCENE)										42572 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
JMM ENERGY LLC										433110						
HEINRICH, HENRY										WELL #:	2	RRCID -> 157644	COMPL. DATE 10/02/2007	TOTAL DEPTH 2765	PERF. 2232 - 2377	
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										08/22/2025						
HORDES CREEK (LULING)										42575 142	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.										945581						
HAMMAN & ANDERSON										WELL #:	7	RRCID -> 279010	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL DEPTH 13043	PERF. 7874 - 7878	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				111
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				111

HORDES CREEK (WILCOX CONS.)										42575 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
AMRWR, LLC										102699											
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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC										846255											
PETTUS, R. M. ET AL										WELL #:		1		RRCID -> 237077		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13560 - 13728	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.										945581											
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3										WELL #:		4		RRCID -> 195472		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11474 - 11887	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					338			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					338			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					338			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					338			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					338			
01	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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132			
01	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	
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2				Y	-0-					86			
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2				Y	-0-					86			
10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2				Y	-0-					86			
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2				Y	-0-					86			
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2587	2	2	9		Y	2					88			
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					88			
HORDES CREEK, SOUTH (1950)										42580 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
BLUE WING ENERGY, INC.										076791											
PERIERA										WELL #:		1		RRCID -> 256285		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 1535 - 1537	
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2				N	-0-					-0-			
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	9	N	NO RPT	-0-	-9	-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-			

HOUDMAN (WILCOX 8200) KEBO OIL & GAS, INC. GODFREY				42833 790 453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
				WELL #:	2	RRCID ->	256247	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8378	-	8394		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1271 X	-0-	-0-	-1271 B	-0-						N	-0-					40
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					40
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					40
11	2909 X	2909	-0-	-0- B	-0-			322 1	2565	2	N	20					60
								22 9									
12	10197 X	10197	-0-	-0- B	-0-			1023 1	9034	2	N	127					187
								140 9									
01	13851 X	13851	-0-	-0- B	-0-			1054 1	12620	2	N	161	185	1			163
								177 9									
HARLAN NELSON				WELL #:	1	RRCID ->	258706	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8398	-	8418		
08	3038 N	-0-	-0-	-3038 B	-0-						N	-0-					123
09	1800 N	230	-0-	-1570 B	-0-			224 1	6	9	N	5					128
10	403 N	403	-0-	-0- B	-0-			390 1	13	9	N	12					140
11	2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-			357 1	1939	2	N	-0-					140
12	3163 X	3163	-0-	-0- B	-0-			280 1	2836	2	N	43					183
								47 9									
01	3420 X	3420	-0-	-0- B	-0-			240 1	3145	2	N	32	175	1			40
								35 9									
GODFREY				WELL #:	3	RRCID ->	261734	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8386	-	8403		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-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-
GODFREY				WELL #:	4	RRCID ->	264518	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	8705	PERF.	8448	-	8469		
08	1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-						N	-0-					193
09	1890 N	132	-0-	-1758 B	-0-			128 1	4	9	N	4					197
10	1302 N	258	-0-	-1044 B	-0-			255 1	3	9	N	3					200
11	694 N	694	-0-	-0- B	-0-			100 1	586	2	N	7					207
								8 9									
12	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-			80 1	1098	2	N	3	184	1			26
								3 9									
01	2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-			135 1	1911	2	N	-0-					26
HOUDMAN (WILCOX 8300) KEBO OIL & GAS, INC. PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2				WELL #:	3	RRCID ->	229452	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8259	-	8284		
08	894 N	894	-0-	-0- B	-0-			189 1	682	2	N	21					121
								23 9									
09	570 N	570	-0-	-0- B	-0-			104 1	440	2	N	24					145
								26 9									
10	651 N	289	-0-	-362 B	-0-			40 1	249	2	N	-0-					145
11	870 N	564	-0-	-306 B	-0-			126 1	416	2	N	20					165
								22 9									
12	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-			300 1	1446	2	N	64	189	1			40
								70 9									
01	3102 X	3102	-0-	-0- B	-0-			464 1	2576	2	N	56					96
								62 9									

HOUDMAN (WILCOX 8300)			//CONT.//		42833 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
KEBO OIL & GAS, INC.			//CONT.//		453170														
LUBINSKI			WELL #:		1		RRCID -> 236289		COMPL. DATE 03/26/2008				TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505						
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
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-
PAWLIK GODFREY			GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4		RRCID -> 245424		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277						
08	1264	N	1264	-0-	-0-	B	-0-		280	1	983	2	N	1					118
									1	9									
09	1666	N	1666	-0-	-0-	B	-0-		330	1	1336	2	N	-0-					118
10	1333	N	628	-0-	-705	B	-0-		160	1	466	2	N	2					120
									2	9									
11	1230	N	741	-0-	-489	B	-0-		168	1	572	2	N	1					121
									1	9									
12	1612	N	1275	-0-	-337	B	-0-		210	1	1065	2	N	-0-					121
01	1289	N	1289	-0-	-0-	B	-0-		203	1	1086	2	N	-0-					121
PAWLIK GODFREY			GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5		RRCID -> 249409		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294						
08	3814	X	3814	-0-	-0-	B	-0-		840	1	2966	2	N	7					185
									8	9									
09	4674	X	4674	-0-	-0-	B	-0-		930	1	3716	2	N	25					210
									28	9									
10	2108	X	1910	-0-	-198	B	-0-		465	1	1437	2	N	7					217
									8	9									
11	3107	X	3107	-0-	-0-	B	-0-		693	1	2394	2	N	18	190	1			45
									20	9									
12	5267	X	5267	-0-	-0-	B	-0-		870	1	4383	2	N	13					58
									14	9									
01	4650	X	4650	-0-	-0-	B	-0-		744	1	3876	2	N	27					85
									30	9									
LUBINSKI					WELL #:		2		RRCID -> 257228		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
PAWLIK GODFREY			GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6		RRCID -> 257927		COMPL. DATE 07/06/2010		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412						
08	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-		116	1	353	2	N	47					203
									52	9									
09	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-		120	1	504	2	N	56	196	1			63
									62	9									
10	558	N	276	-0-	-282	B	-0-		60	1	188	2	N	25					88
									28	9									
11	510	N	323	-0-	-187	B	-0-		63	1	221	2	N	35					123
									39	9									
12	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-		116	1	644	2	N	84					207
									92	9									
01	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-		81	1	406	2	N	84	184	1			107
									92	9									

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950)													42846 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.													453170									
GODFREY NELSON GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 248652		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10170 - 10182	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
08	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-						N	3					205					
09	810 N	76	-0-	-734 B	-0-			48 1	28 9	N	25						230					
10	651 N	153	-0-	-498 B	-0-			119 1	34 9	N	31		182	1			79					
11	623 N	623	-0-	-0- B	-0-			84 1	498 2	N	37						116					
								41 9														
12	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-			93 1	876 2	N	44						160					
								48 9														
01	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-			62 1	904 2	N	70						230					
								77 9														
HOUD DOG (WILCOX 10000)													42864 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY													386310									
DICKSON FOUNDATION GU													WELL #: 2		RRCID -> 296191		COMPL. DATE 09/02/2023		TOTAL DEPTH 13054		PERF.10190 - 10210	
08	2002 R	2002	-0-	-0-	-0-			116 1	1798 2	N	80		177	1			33					
								88 9														
09	2520 #	496	-0-	-2024	-0-			15 1	468 2	N	12						45					
								13 9														
10	2604 #	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-						45					
11	2520 #	1	-0-	-2519	-0-			1 2		N	-0-						45					
12	2046 #	337	-0-	-1709	-0-			7 1	328 2	N	2						47					
								2 9														
01	2015 #	478	-0-	-1537	-0-			11 1	467 2	N	-0-						47					
HOUD 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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
HUFF (403)													43270 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC													833782									
OCONNOR													WELL #: 58		RRCID -> 124700		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4183 - 4186	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
O'CONNOR													WELL #: 74		RRCID -> 214301		COMPL. DATE 07/18/2019		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 4662 - 4716	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					

HUFF (2150)		43270 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		833782											
DENNIS O'CONNOR ET AL -N-		WELL #: N 6		RRCID -> 210062		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3382 - 3402					
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
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

HUFF (2200)		43270 352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		833782											
RIVER RANCH -C-		WELL #: 1		RRCID -> 241970		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

O'CONNOR -H-		WELL #: H 32		RRCID -> 299922		COMPL. DATE 07/01/2025		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2274 - 2277					
08	9552 X	3556	-0-	-5996	-0-	356	1	3200	2	N	-0-		-0-
09	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-		-0-
10	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-		-0-
11	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-		-0-
12	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-		-0-
01	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-		-0-

HUFF (2600)		43270 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		833782											
O'CONNOR -H-		WELL #: H 34		RRCID -> 288592		COMPL. DATE 02/14/2020		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2580 - 2583					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (2800)		43270 418		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		833782											
O'CONNOR -H-		WELL #: H 34		RRCID -> 257660		COMPL. DATE 08/23/2010		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859					
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

HUFF (3250)			43270 638			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC			833782																
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-			WELL #: N 13			RRCID -> 200149			COMPL. DATE 09/01/2003			TOTAL DEPTH 6103 PERF. 3246 - 3251							
M																			
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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HUFF (3400)			43270 682			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC			833782																
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-			WELL #: N 14			RRCID -> 197260			COMPL. DATE 07/07/2009			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4658 - 4678							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUFF (3600)			43270 726			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC			833782																
O'CONNOR			WELL #: 91			RRCID -> 299201			COMPL. DATE 02/12/2025			TOTAL DEPTH 5903 PERF. 3612 - 3616							
08	0 W	6766	-0-	6766	16585	6766	2					N	-0-					-0-	
09	25305 X	8720	-0-	-16585	-0-	8720	2					N	-0-					-0-	
10	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2					N	-0-					-0-	
11	6540 X	6383	-0-	-157	-0-	6383	2					N	-0-					-0-	
12	9021 X	6152	-0-	-2869	-0-	6152	2					N	-0-					-0-	
01	9021 X	4786	-0-	-4235	-0-	4786	2					N	-0-					-0-	
HUFF (3700)			43270 748			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC			833782																
O'CONNOR -H-			WELL #: H 40			RRCID -> 295034			COMPL. DATE 04/04/2023			TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3788 - 3793							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HUFF (5100)				43270 858		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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 INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-

RIVER RANCH -D-				WELL #: 1		RRCID -> 292856		COMPL. DATE 06/06/2022		TOTAL DEPTH 5902		PERF. 5237 - 5248	
08	7688	8989	-0-	1301	B	25138	310	1	8679	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			25138									
09	7620	9754	-0-	2134	B	27272	300	1	9454	2	N	-0-	-0-
10	35841 X	8569	-0-	-27272	B	-0-	310	1	8259	2	N	-0-	-0-
11	9131 X	9131	-0-	-0-		-0-	300	1	8831	2	N	-0-	-0-
12	11755 X	11755	-0-	-0-		-0-	310	1	11445	2	N	-0-	-0-
01	12587 X	12587	-0-	-0-		-0-	310	1	12277	2	N	-0-	-0-

HUFF (5250)				43270 880		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
O'CONNOR				WELL #: 69		RRCID -> 258061		COMPL. DATE 01/12/2022		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4682 - 4712	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

O'CONNOR				WELL #: 101		RRCID -> 296424		COMPL. DATE 01/29/2024		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5229 - 5232	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

HUFF (5500)				43270 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
O'CONNOR				WELL #: 14		RRCID -> 212404		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 5821		PERF. 5516 - 5524	
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-

HYNES RANCH (FB-50)			44014 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
FOX, W. J. "B"			WELL #:	38	RRCID ->	216253	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	3885 - 3925
M	ALLOW CODE	GAS 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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
HYNES RANCH (6800)			44014 825		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
SHELTON			WELL #:	H 1 D	RRCID ->	280726	COMPL. DATE	07/29/2016	TOTAL DEPTH	7553	PERF.	6746 - 6962
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
HYSAW (EDWARDS)			44028 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC			368309									
BEYNON			WELL #:	4381	RRCID ->	242927	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	11124 - 11156
08	2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	2325	2	4 9	N	4	152	
09	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	2		N	-0-	152	
10	2471 N	2471	-0-	-0- B	-0-	2471	2		N	-0-	152	
11	2250 N	1772	-0-	-478 B	-0-	1772	2		N	-0-	152	
12	2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	2300	2	3 9	N	3	155	
01	2480 N	1798	-0-	-682 B	-0-	1792	2	6 9	N	5	160	
MCSWEEN 101			WELL #:	1	RRCID ->	257156	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11066 - 11100
08	3601 X	3601	-0-	-0- B	-0-	3554	2	47 9	N	43	181 1	59
09	3236 X	3236	-0-	-0- B	-0-	3212	2	24 9	N	22		81
10	3584 X	3584	-0-	-0- B	-0-	3540	2	44 9	N	40		121
11	2841 X	2841	-0-	-0- B	-0-	2804	2	37 9	N	34		155
12	3112 X	3112	-0-	-0- B	-0-	3104	2	8 9	N	7		162
01	2480 X	2255	-0-	-225 B	-0-	2231	2	24 9	N	22		184
HORSE THIEF 438			WELL #:	1	RRCID ->	258652	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	11240	PERF.	11116 - 11146
08	2732 X	2732	-0-	-0- B	-0-	2638	2	94 9	N	85	185 1	90
09	3930 X	2527	-0-	-1403 B	-0-	2496	2	31 9	N	28		118
10	4061 X	2832	-0-	-1229 B	-0-	2745	2	87 9	N	79		197
11	3930 X	2417	-0-	-1513 B	-0-	2381	2	36 9	N	33	172 1	58
12	3534 X	3090	-0-	-444 B	-0-	3028	2	62 9	N	56		114
01	2837 X	2837	-0-	-0- B	-0-	2795	2	42 9	N	38		152
WHITESIDE 335			WELL #:	1	RRCID ->	262992	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11052 - 11091
08	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-		143
09	240 N	174	-0-	-66 B	-0-	174	2		N	-0-		143
10	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2		N	-0-		143
11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-		143
12	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-		143
01	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2		N	-0-		143

HYSAW (EDWARDS)														
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC														
BURRIS 54														
WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 11110 - 11148														
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
08	5611 X	5497	-0-	-114 B	-0-	5444 2	53 9	N	48					155
09	5340 X	4975	-0-	-365 B	-0-	4939 2	36 9	N	33					188
10	5518 X	4942	-0-	-576 B	-0-	4878 2	64 9	N	58	190	1			56
11	5340 X	4284	-0-	-1056 B	-0-	4247 2	37 9	N	34					90
12	5487 X	2715	-0-	-2772 B	-0-	2698 2	17 9	N	15					105
01	5487 X	3832	-0-	-1655 B	-0-	3788 2	44 9	N	40					145
ISAACKS (EDWARDS)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
CHARLES NICHOLS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 220988 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 12750 - 14521														
08	1426 N	1507	-0-	81 B	-4536	190 2	1317 3	N	-0-					-0-
09	1290 N	1211	-0-	-79 B	-4536	216 2	995 3	N	-0-					-0-
10	1798 N	1730	-0-	-68 B	-4536	211 2	1519 3	N	-0-					-0-
11	1470 N	1749	-0-	279 B	-4257	162 2	1587 3	N	-0-					-0-
12	1240 N	1362	-0-	122 B	-4135	84 2	1278 3	N	-0-					-0-
01	0 N	1466	-0-	1466 B	-2669	49 2	1417 3	N	-0-					-0-
J. W. RAY (2000)														
DELEON PARTNERS, LTD.														
RAY, J. W. JR.														
WELL #: 1 RRCID -> 082495 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 1996 - 2000														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT					-0-
JACKSON RANCH (YEGUA 5250)														
APEX ENERGY, INC.														
WADE MCNEILL SOUTH														
WELL #: 027424 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152														
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					268
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					268
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					268
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					268
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					268
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					268
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2023														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
MCNEILL, WADE "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095														
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-					155
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					155
10	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT					155
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					155
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					155
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					155

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) //CONT.// 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224

M	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
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			165
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			165
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165 1		-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/26/2025

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) 45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
PALOMA OPERATING, LLC 100344
DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333

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
08	0 N	183	-0-	183 B	-25054	170	1	13 9		N	12			87
*09	0 N	60	-0-	60 B	-24994	60	1			N	-0-			87
*10	0 N	219	-0-	219 B	-24775	191	1	28 9		N	25			112
*11	60 N	58	-0-	-2 B	-24775	58	1			N	-0-			112
12	0 N	55	-0-	55 B	-24720	55	1			N	-0-			112
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-24720					N	-0-			112

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

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
08	14B2 EXT	67	-0-	67	60770	67	2			N	-0-			147
09	14B2 EXT	30	-0-	30	60800	30	2			N	-0-			147
10	60867 X	67	-0-	-60800	-0-	67	3			N	-0-			147
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147

JACKSON RANCH (YEGUA 5440) 45431 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC. 224880
MCNEILL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277174 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5310 - 5312

M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10347 - 10355

M	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
08	2325 N	2313	-0-	-12	-0-	149	1	1819 2		N	74			141
						264	3	81 9						
09	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	137	1	1520 2		N	69	177 1		33
						215	3	76 9						
10	2418 N	2023	-0-	-395	-0-	108	1	1626 2		N	81			114
						200	3	89 9						
11	2250 N	1842	-0-	-408	-0-	115	1	1465 2		N	74			188
						181	3	81 9						
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	166	1	1601 2		N	70	174 1		84
						196	3	77 9						
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	113	1	1391 2		N	78			162
						157	3	86 9						

JANSKY (10600)				45740 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA							
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244														
GERDES				WELL #:	RRCID -> 206473	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 11910	PERF.10608	- 10646									
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	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
RECLASSIFIED TO OIL					02/20/2019													

JANSSEN (9950)				45754 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
JANSSEN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	109270	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9975 - 9999
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			71
09	119	N	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2	Y	-0-			71
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			71
11	349	N	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2	Y	-0-			71
12	356	N	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2	Y	-0-			71
01	76	N	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	-0-			71

JANSSEN, E. (9750)				45756 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
JANSSEN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 118124	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9726 -	9804
08	3580 R	3580	-0-	-0-	-0-	3552	2	28 9	Y	25			75
09	3150 #	3074	-0-	-76	-0-	3053	2	21 9	Y	19			94
10	4650	1829	-0-	-2821	-0-	1815	2	14 9	Y	13			107
11	4500	2260	-0-	-2240	-0-	2243	2	17 9	Y	15			122
12	4650	2518	-0-	-2132	-0-	2497	2	21 9	Y	19			141
01	3565 #	2549	-0-	-1016	-0-	2531	2	18 9	Y	16			157

JENNIE BELL (WILCOX 11500)										46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
REMORA OPERATING, LLC										701613									
BELL, W. T. GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 205709		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11933 - 12057	
08	372	N		349	-0-	-23	-0-	346	3	3	9	N		3			230		
09	360	N		1	-0-	-359	-0-	1	3			N		-0-			230		
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			230		
11	330	N		-0-	-0-	-330	-0-					N		-0-			230		
12	17	N		17	-0-	-0-	-0-	17	3			N		-0-			230		
01	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			230		

BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 207937			COMPL. DATE 03/30/2008	TOTAL DEPTH 13000		PERF.11514 - 12116		
08	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	999	3	95	9	N	86	174	1	291
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1673	3	67	9	N	61	27	1	325
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1220	3	83	9	N	75			400
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1408	3	52	9	N	47	22	1	425
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1543	3	65	9	N	59	18	1	466
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			466

BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 212472	COMPL. DATE 05/14/2005	TOTAL DEPTH 16267	PERF.11953	- 12021
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		75

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613														
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1011	3	45	9	N	41			165
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	780	3	39	9	N	35	13	1	187
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	620	3	56	9	N	51	171	1	67
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	540	3	35	9	N	32	8	1	91
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	646	3	40	9	N	36	7	1	120
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470														
08	683 X	-0-	-0-	-683	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-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-
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219810 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434														
08	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5242	3	171	9	N	155	173	1	167
09	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4667	3	152	9	N	138	77	1	228
10	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5479	3	218	9	N	198			426
11	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	5830	3	198	9	N	180	445	1	161
12	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	8676	3	385	9	N	350	272	1	239
01	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT			239
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			31
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162														
08	1333 N	1212	-0-	-121	-0-	1145	3	67	9	N	61			176
09	1320 N	1055	-0-	-265	-0-	992	3	63	9	N	57	193	1	40
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1022	3	66	9	N	60			100
11	1170 N	1097	-0-	-73	-0-	1025	3	72	9	N	65	16	1	149
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1276	3	77	9	N	70	193	1	26
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644														
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1735	3	75	9	N	68			139
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1441	3	69	9	N	63	24	1	178
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1309	3	62	9	N	56			234
11	1500 N	1378	-0-	-122	-0-	1314	3	64	9	N	58	194	1	98
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1576	3	69	9	N	63	18	1	143
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264														
08	1457 N	1287	-0-	-170	-0-	1232	3	55	9	N	50			191
09	1410 N	1012	-0-	-398	-0-	943	3	69	9	N	63	184	1	70
10	806 N	667	-0-	-139	-0-	645	3	22	9	N	20			90
11	1260 N	1149	-0-	-111	-0-	1066	3	83	9	N	75	16	1	149
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1307	3	66	9	N	60	15	1	194
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			194

JENNIE BELL (WILCOX 11500)				//CONT.//	46166 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
REMORA OPERATING, LLC				//CONT.//	701613												
W. T. BELL GAS UNIT				WELL #:	1A	RRCID ->	230406	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.	11592 - 11648			
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
08		341	N	-0-	-0-	-341		-0-					N	-0-			207
09		360	N	294	-0-	-66		-0-		291	3		N	3	5	1	205
10		206	N	206	-0-	-0-		-0-		204	3		N	2			207
11		27	N	27	-0-	-0-		-0-		27	3		N	-0-			207
12		411	N	411	-0-	-0-		-0-		407	3		N	4	5	1	206
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			206

DOUBLE T 1 GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	242691	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	11750 - 12460		
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			494
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			494
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			494
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			494
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			494
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			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			
08		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

MODERN EXPLORATION, INC.					573226	FRANKE											
				WELL #:	1	RRCID ->	236572	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL	DEPTH	5850	PERF.	5504 - 5546			
08		0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09		0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10		0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/03/2025													

TIDEWATER MINERALS CORPORATION					859552	ALBRECHT, ESTELLE											
				WELL #:		RRCID ->	167796	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL	DEPTH	5815	PERF.	5467 - 5487			
08	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			39
09	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			39
10	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			39
11	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			39
12	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			39
01	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			39
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/09/2019													

SWICKHEIMER					WELL #:		RRCID ->	168737	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL	DEPTH	5656	PERF.	5432 - 5489		
08	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			17
09	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			17
10	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			17
11	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			17
12	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			17
01	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/02/2019													

OIL AND GAS DIVISION

JOE FINGER (CATAHOULA)														
DRILL-CO., INC.														
SHAW/RAY														
WELL #: 02 RRCID -> 192631 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 1066 - 1068														
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO)														
BLUE WING ENERGY, INC.														
NEW														
WELL #: 4R RRCID -> 281191 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4484 - 4488														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		89
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		89
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		89
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		89
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		89

KAREN BEAUCHAMP (2600)														
RICARDO OIL & GAS INC.														
ROUDON RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 211712 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2739 - 2741														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KARON (LULING)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
KARON UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 056522 COMPL. DATE 05/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7245 - 7249														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT		-0-

KARON UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 056525 COMPL. DATE 03/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7268 - 7274														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KARON UNIT														
WELL #: 25 RRCID -> 056530 COMPL. DATE 03/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7224 - 7226														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT		-0-

KARON (LULING)			//CONT.// 48146 166			ASSOCIATED			49B			CNTY: LIVE OAK								
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313																	
KARON UNIT			WELL #: 29			RRCID -> 056531			COMPL. DATE 04/01/2004			TOTAL DEPTH 7320			PERF. 7151 - 7171					
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 CODE	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		527 #	64	-0-	-463	-0-		3	1	61	3	Y	-0-		1	1			1	
09		120 #	61	-0-	-59	-0-		3	1			Y	-0-						-0-	
10		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				58	3	Y	-0-		1	1			-0-	
11		150 #	12	-0-	-138	-0-		12	3			Y	-0-						-0-	
12		155 #	15	-0-	-140	-0-		1	1	14	3	Y	-0-						-0-	
01		62 #	31	-0-	-31	-0-		1	1	30	3	Y	-0-						-0-	
KARON UNIT			WELL #: 14			RRCID -> 061316			COMPL. DATE 08/24/1954			TOTAL DEPTH 7267			PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
KARON UNIT			WELL #: 23			RRCID -> 061318			COMPL. DATE 12/07/1957			TOTAL DEPTH 7284			PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
KARON UNIT			WELL #: 31			RRCID -> 061319			COMPL. DATE 02/24/1999			TOTAL DEPTH 7330			PERF. 7174 - 7194					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
KARON UNIT			WELL #: 37			RRCID -> 061321			COMPL. DATE 04/19/1967			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
KARON UNIT			WELL #: 36			RRCID -> 083210			COMPL. DATE 06/01/1979			TOTAL DEPTH 7320			PERF. 7164 - 7174					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
KARON UNIT			WELL #: 38			RRCID -> 087564			COMPL. DATE 04/01/1980			TOTAL DEPTH 11500			PERF. 7267 - 7277					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

KARON (LULING) COLUMBUS ENERGY, LLC KARON UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #: 18			48146 166 169313 18	ASSOCIATED			49B			CNTY: LIVE OAK					
							RRCID -> 090483			COMPL. DATE 11/12/1980			TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7190 - 7220					
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON UNIT			WELL #: 27			RRCID -> 090484	COMPL. DATE 08/01/1995			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7202 - 7210								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARON UNIT			WELL #: 22			RRCID -> 107984	COMPL. DATE 10/05/1983			TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 115060	COMPL. DATE 04/01/2004			TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7060 - 7179								
08	11718 #	7200	-0-	-4518	-0-	258 70 9	-0-	1	6872	3	Y	64	49	1				74
09	11430 #	6073	-0-	-5357	-0-	206 68 9	-0-	1	5799	3	Y	62	103	1				33
10	11811 #	11537	-0-	-274	-0-	388 161 9	-0-	1	10988	3	Y	146	128	1				51
11	11190 #	10006	-0-	-1184	-0-	353 162 9	-0-	1	9491	3	Y	147	74	1				124
12	8068 R	8068	-0-	-0-	-0-	291 142 9	-0-	1	7635	3	Y	129	141	1				112
01	11532 #	7413	-0-	-4119	-0-	279 128 9	-0-	1	7006	3	Y	116	179	1				49

KARON LULING UNIT			WELL #: 39			RRCID -> 151942	COMPL. DATE 10/04/1994			TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140								
08	14756 #	14623	-0-	-133	-0-	553 142 9	-0-	1	13928	3	Y	129	120	1				154
09	14742 R	14742	-0-	-0-	-0-	546 184 9	-0-	1	14012	3	Y	167	232	1				89
10	15005 R	15005	-0-	-0-	-0-	505 208 9	-0-	1	14292	3	Y	189	212	1				66
11	14469 R	14469	-0-	-0-	-0-	511 234 9	-0-	1	13724	3	Y	213	99	1				180
12	15221 #	15155	-0-	-66	-0-	565 244 9	-0-	1	14346	3	Y	222	209	1				193
01	15221 #	14854	-0-	-367	-0-	594 251 9	-0-	1	14009	3	Y	228	324	1				97

KARON (LULING)		//CONT.//		48146 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIVE OAK									
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313												
KARON LULING UNIT		WELL #:		40	RRCID -> 153674	COMPL. DATE 04/02/2004	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7135 - 7176							
M	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
KARON LULING UNIT		WELL #:		41	RRCID -> 156839	COMPL. DATE 12/20/1995	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7172 - 7177							
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
KARON (MACKHANK)				48146 332	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK									
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313												
DILWORTH UNIT-WN		WELL #:		2AL	RRCID -> 119743	COMPL. DATE 09/08/1960	TOTAL DEPTH	7492	PERF. 7430 - 7438							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
DILWORTH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 124043	COMPL. DATE 04/24/1987	TOTAL DEPTH	9359	PERF. 7453 - 7485							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-
KARON (SLICK)				48146 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK									
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313												
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 002313	COMPL. DATE 03/30/1953	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7017 - 7125							
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
KARON-SLICK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 002316	COMPL. DATE 05/16/1956	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 7062 - 7180							
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	993	3	N	-0-				-0-
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	964	3	N	-0-				-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	990	3	N	-0-				-0-
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	952	3	N	-0-				-0-
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	740	3	N	-0-				-0-
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	734	3	N	-0-				-0-

KARON (SLICK)				//CONT.//		48146 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC				//CONT.//		169313													
DILWORTH UNIT-WN				WELL #:		2AU	RRCID -> 002317		COMPL. DATE 08/24/2015		TOTAL DEPTH 7492		PERF. 6992 - 7037						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DILWORTH UNIT-WN				WELL #:		3	RRCID -> 042748		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 7174		PERF. N/A						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					34	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					34	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					34	
DILWORTH GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 175942		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9359		PERF. 7022 - 7068						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2	
KASPER, S. (KNAVE)						48198 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
FOWLER OIL & GAS LLC						100396													
KUESTER				WELL #:		1	RRCID -> 144275		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 16228		PERF. 13125 - 13142						
08	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	331	1	6816	3	Y	48						120	
09	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	53	9	6409	3	Y	49						169	
10	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	375	1	6487	3	Y	52						221	
11	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	54	9	6065	3	Y	128	174	1				175	
*12	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	291	1	6145	3	Y	58	179	1				54	
01	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-	57	9			Y	NO RPT						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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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-	

KATIE WELDER (K-3)		48268 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN									
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128															
WELDER "B"		WELL #: 13-L		RRCID -> 144064		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7620 - 7628									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
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									
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-					38
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					38
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					38
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					38
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
WAGNER GAS UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 212224		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NORDHEIM GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 247342		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FALCON PRODUCTION LLC		260268															
G. J. TIPS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079465		COMPL. DATE 06/22/1978		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEGO TRUST		WELL #: 1H		RRCID -> 162278		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.//		260268										
BLACKWELL		WELL #:		2	RRCID -> 169128		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1					WELL #:	1 R	RRCID -> 220782		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1					WELL #:	1	RRCID -> 236294		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GUS TIPS GAS UNIT 1					WELL #:	1	RRCID -> 244761		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RUPPERT GAS UNIT 1					WELL #:	1	RRCID -> 244788		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EYHORN GAS UNIT 1					WELL #:	1	RRCID -> 257673		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
P1 ENERGY, LLC				631633						
RHODES TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 168731		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462						
E. WASKOW UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 067138		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLACKWELL		WELL #:		1H	RRCID -> 161807		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STRAUBE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 219963		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 250715		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	614	-0-	614	614	19 1	590 3	Y	-0-	-0-
						4 4	1 9		1 0	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	614			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	614			Y	-0-	-0-
12	T. A.	899	-0-	899	1513	33 1	836 3	Y	23 14 0	9
						5 4	25 9			
01	T. A.	1177	-0-	1177	2690	135 1	982 3	Y	48 56 0	1
						7 4	53 9			
KAWITT (SECOND ROEDER)				48324 525	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462						
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 210503		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT	-0-

KAWITT (SECOND ROEDER)		//CONT.//		48324 525	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462											
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 217626		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 10014		PERF. 9204 - 9214				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KAWITT (YEGUA)				48324 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
ANTLE PRODUCTION, LLC				100932											
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 246135		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3751 - 3757				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ESCONDIDO CREEK		WELL #:		2	RRCID -> 257117		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2625 - 2630				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ESCONDIDO CREEK		WELL #:		3	RRCID -> 264510		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2606 - 2666				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86

ESCONDIDO CREEK		WELL #:		4	RRCID -> 281452		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 3883		PERF. 2770 - 2772				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ESCONDIDO CREEK		WELL #:		5	RRCID -> 283970		COMPL. DATE 07/23/2017		TOTAL DEPTH 3038		PERF. 2604 - 2640				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

KAY CREEK (1750)			48352 140			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035																
MCFADDIN /B/			WELL #: 4			RRCID -> 207757			COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768							
M	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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MCFADDIN 'A'			WELL #: 17			RRCID -> 214445			COMPL. DATE 08/08/2005			TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710							
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KAY CREEK (1950)			48352 160			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035																
MCFADDIN A-			WELL #: 46			RRCID -> 212443			COMPL. DATE 05/27/2005			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918							
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KAY CREEK (2400)			48352 360			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035																
MCFADDIN, J.A.			WELL #: A 44			RRCID -> 269479			COMPL. DATE 03/12/2013			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2434 - 2441							
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KAY CREEK (2800)			48352 450			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035																
MCFADDIN "A"			WELL #: 45 U			RRCID -> 199976			COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696							
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KAY CREEK (2950)			48352 465			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035																
MCFADDIN "A"			WELL #: 36 F			RRCID -> 132172			COMPL. DATE 01/23/1990			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935							
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

KAY CREEK (2950)		//CONT.//		48352 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035						
MCFADDIN, J. A.		WELL #:		45	RRCID -> 266057	COMPL. DATE 11/11/2011	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2837	- 2912	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KAY CREEK (3500)				48352 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
MCFADDIN, J. A.		WELL #:			RRCID -> 198521	COMPL. DATE 07/12/2003	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3448	- 3570	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					20
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013										
KEERAN				48452 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: VICTORIA		
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
KEERAN RANCH		WELL #:		14	RRCID -> 170693	COMPL. DATE 10/00/1999	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 4880	- 5000	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KEERAN (3900)				48452 152	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC				103508						
KEERAN "A"		WELL #:		37	RRCID -> 180667	COMPL. DATE 06/27/2000	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 3971	- 3975	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550		Y	-0-		-0-
KEERAN "A"		WELL #:		32	RRCID -> 188983	COMPL. DATE 03/11/2002	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3895	- 3909	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KEERAN (5200)				48452 247				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO				760221															
KEERAN ESTATE				WELL #: 12				RRCID -> 280180				COMPL. DATE 10/25/2014				TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5240 - 5246			
M	ALLOW	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	
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	540	1	36	9	N	33	122	1				65	
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	720	1	123	9	N	112	120	1				57	
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	622	1	98	9	N	89	81	1				65	
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	623	1	113	9	N	103	99	1				69	
12	868 N	751	-0-	-117	-0-	-0-	606	1	145	9	N	132	121	1				80	
01	713 N	712	-0-	-1	-0-	-0-	612	1	100	9	N	91	82	1				89	
KEERAN (6200)				48452 570				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560															
KEERAN RANCH				WELL #: 21				RRCID -> 204461				COMPL. DATE 02/15/2002				TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6286			
08	DLQ G-10	51	-0-	51		51	8	1	43	9	Y	39	30	1				17	
09	DLQ G-10	53	-0-	53		104	8	1	45	9	Y	41	48	1				10	
10	DLQ G-10	180	-0-	180		284	28	1	152	9	Y	138	95	1				53	
11	DLQ G-10	186	-0-	186		470	29	1	157	9	Y	143	113	1				83	
12	501 N	31	-0-	-470		-0-	5	1	26	9	Y	24	97	1				10	
01	129 N	129	-0-	-0-		-0-	20	1	109	9	Y	99	47	1				62	
KEERAN (6400)				48452 646				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560															
KEERAN, UNION				WELL #: 10				RRCID -> 161803				COMPL. DATE 01/02/1997				TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		11560					N	NO RPT						-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		11560					N	NO RPT						-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		11560					N	NO RPT						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		11560					N	NO RPT						-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		11560					N	NO RPT						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		11560					N	NO RPT						-0-	
KEERAN RANCH				WELL #: 20				RRCID -> 190719				COMPL. DATE 06/21/2001				TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443			
08	DLQ G-10	171	-0-	171		171	26	1	145	9	Y	132	103	1				55	
09	DLQ G-10	181	-0-	181		352	28	1	153	9	Y	139	161	1				33	
10	DLQ G-10	21	-0-	21		373	3	1	18	9	Y	16	43	1				6	
11	DLQ G-10	11	-0-	11		384	2	1	9	9	Y	8	9	1				5	
12	384 N	-0-	-0-	-384		-0-					Y	-0-	5	1				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
KEERAN, EAST (5470)				48453 160				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO				760221															
HK RANCH				WELL #: 2				RRCID -> 208191				COMPL. DATE 09/03/2015				TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3706 - 5426			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
11	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-	
KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE)				48454 284				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: VICTORIA			
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC				103508															
KEERAN "A"				WELL #: 33				RRCID -> 134146				COMPL. DATE 03/01/1990				TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	

KELLERS CREEK, S. (7312)																
PONTIAC OIL, INC.																
COLE, EMMETT																
48521 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN																
670449																
WELL #: 1 RRCID -> 127031 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7312 - 7322																
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682						N	NO RPT			-0-
KELLERS CREEK, S. (8850)																
PONTIAC OIL, INC.																
BARNETT, P. M. UNIT																
48521 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN																
670449																
WELL #: 1 RRCID -> 134558 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8838 - 8854																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KEMPER, EAST (5650)																
BRIGHTSPOT OPERATING LLC																
STUART HASTEDT																
48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA																
093340																
WELL #: 1 RRCID -> 298299 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5610 - 5644																
08	12927	#	5288	-0-	-7639	-0-	5222	2	66	9	N	60				148
09	12510	#	1474	-0-	-11036	-0-	1463	2	11	9	N	10				158
10	12555	#	1446	-0-	-11109	-0-	1435	2	11	9	N	10				168
11	11370	#	-0-	-0-	-11370	-0-					N	-0-				168
12	10323	#	3664	-0-	-6659	-0-	3647	2	17	9	N	15				183
01	5301	#	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT				183
EVEREST RESOURCE COMPANY																
MUELLER																
252057																
WELL #: 1 RRCID -> 213269 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424																
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				79
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006																
KENDALL (WILCOX 8800)																
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP																
SMITH-PEDIGO GU																
48821 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK																
531085																
WELL #: 1 RRCID -> 294076 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 7610 - 7626																
08	10850	#	9088	-0-	-1762	-0-	9047	2	41	9	N	37				78
09	10500	#	9287	-0-	-1213	-0-	9155	2	132	9	N	120	171	1		27
10	10261	#	9072	-0-	-1189	-0-	9044	2	28	9	N	25				52
11	9810	#	8737	-0-	-1073	-0-	8586	2	151	9	N	137	153	1		36
12	10137	#	8741	-0-	-1396	-0-	8633	2	108	9	N	98	109	1		25
*01	11699	R	11699	-0-	-0-	-0-	5301	2	6398	3	N	-0-				25

KENDALL (9250 WILCOX)				48821 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085												
PAWLK				WELL #:	1	RRCID ->	290935	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 9076	-	9192		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0								AMT CODE AMT CODE			M			AMT CODE AMT CODE		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
KENEDY, CENTRAL (EDWARDS)				48846 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059												
HOMEYER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	135068	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL	DEPTH 13600	PERF.12871	-	13514		
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	90	2	297 3	N	-0-						-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	36	2	114 3	N	-0-						-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	41	2	124 3	N	-0-						-0-
11	360 N	161	-0-	-199	-0-	52	2	109 3	N	-0-						-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	46	2	103 3	N	-0-						-0-
*01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	55	2	139 3	N	-0-						-0-
JONES, EDWIN M. OIL CO.				441320												
SYRING, R. J.				WELL #:	2	RRCID ->	134421	COMPL. DATE	02/07/1990	TOTAL	DEPTH 13600	PERF.12885	-	12924		
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-						6199
09	990 N	693	-0-	-297	-0-	693	3		N	-0-						6199
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-						6199
11	960 N	958	-0-	-2	-0-	958	3		N	-0-						6199
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	910	3	1009 9	N	917						7116
01	1209 N	1031	-0-	-178	-0-	1031	3		N	-0-						7116
MOMENTUM ENERGY CORPORATION				574315												
COLLINS-MCDOWELL				WELL #:	2	RRCID ->	192305	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL	DEPTH 12940	PERF.13000	-	13439		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
KENEDY, SW. (EDWARDS)				48850 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059												
ESTELLE ROLF GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	120698	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL	DEPTH 13600	PERF.13101	-	13428		
08	3193 X	3167	-0-	-26	-0-	737	2	2430 3	Y	-0-						-0-
09	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	758	2	2339 3	Y	-0-						-0-
10	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	806	2	2467 3	Y	-0-						-0-
11	3150 X	3080	-0-	-70	-0-	1003	2	2077 3	Y	-0-						-0-
12	3255 X	3183	-0-	-72	-0-	971	2	2212 3	Y	-0-						-0-
01	3193 X	3135	-0-	-58	-0-	888	2	2247 3	Y	-0-						-0-
ESTELLE ROLF GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	131972	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL	DEPTH 13418	PERF.13084	-	13356		
08	4960 X	4958	-0-	-2	-0-	1154	2	3804 3	Y	-0-						-0-
09	4950 X	4582	-0-	-368	-0-	1120	2	3462 3	Y	-0-						-0-
10	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	1273	2	3899 3	Y	-0-						-0-
11	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	1725	2	3572 3	Y	-0-						-0-
12	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	1697	2	3868 3	Y	-0-						-0-
*01	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	1587	2	4013 3	Y	-0-						-0-

KENEY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
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																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				77
E. JOHNSON GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481																
08	4340 X	4180	-0-	-160	-0-	577	1	3603	2	N	-0-					164
09	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	533	1	3730	2	N	-0-					164
10	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	536	1	3936	2	N	-0-					164
11	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	907	1	3304	2	N	-0-					164
12	4402 X	4080	-0-	-322	-0-	845	1	3235	2	N	-0-					164
01	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	875	1	4134	2	N	-0-					164
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 1 RRCID -> 112637 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150																
08	4030 X	3970	-0-	-60	-0-	548	1	3422	2	N	-0-					59
09	3900 X	3658	-0-	-242	-0-	458	1	3200	2	N	-0-					59
10	3906 X	3869	-0-	-37	-0-	464	1	3405	2	N	-0-					59
11	3840 X	3764	-0-	-76	-0-	811	1	2953	2	N	-0-					59
12	3968 X	3789	-0-	-179	-0-	785	1	3004	2	N	-0-					59
01	3968 X	3352	-0-	-616	-0-	585	1	2767	2	N	-0-					59
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299																
08	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	402	1	2513	2	N	-0-					64
09	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	332	1	2323	2	N	-0-					64
10	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	338	1	2481	2	N	-0-					64
11	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	553	1	2016	2	N	-0-					64
12	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	515	1	1969	2	N	-0-					64
01	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	424	1	2003	2	N	-0-					64
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 2 RRCID -> 213720 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13241 PERF.12988 - 14230																
08	3999 X	2783	-0-	-1216	-0-	384	1	2399	2	N	-0-					101
09	3870 X	2428	-0-	-1442	-0-	304	1	2124	2	N	-0-					101
10	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	479	1	3516	2	N	-0-					101
11	3810 X	3396	-0-	-414	-0-	731	1	2665	2	N	-0-					101
12	3441 X	2907	-0-	-534	-0-	602	1	2305	2	N	-0-					101
01	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	770	1	3641	2	N	-0-	3				104
KENEY, SW. (SLIGO) 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES																
CWR MANAGEMENT LLC 195786																
MCDOWELL SWD WELL #: 1D RRCID -> 212748 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 2906 - 2946																
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

KENEDY, SW. (SLIGO)				//CONT.//	48850 390	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: KARNES			
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.					681057												
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL				WELL #:	1	RRCID ->	152476	COMPL. DATE	12/02/1994	TOTAL	DEPTH	15845	PERF.	15755 -	15821		
M	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	* EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
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		
08	DLQ	G-10		289	-0-	289		289	18	1	271	3	Y	-0-			75
09	DLQ	G-10		231	-0-	231		520	15	1	216	3	Y	-0-			75
10	DLQ	G-10		288	-0-	288		808	19	1	269	3	Y	-0-			75
11	DLQ	G-10		275	-0-	275		1083	18	1	257	3	Y	-0-			75
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			75
01		279 N	NO RPT		-0-	-279		-0-					Y	NO RPT			75
RAY, GEORGE A.				WELL #:	104	RRCID ->	185398	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	7316 -	7366		
08	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			30
09	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			30
10	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			30
11	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			30
12	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			30
01	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			30
RAY, GEORGE A.				WELL #:	99 F	RRCID ->	219741	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	7307 -	7313		
08	DLQ	G-10		28	-0-	28		28	2	1	26	3	Y	-0-			3
09	DLQ	G-10		19	-0-	19		47	1	1	18	3	Y	-0-			3
10	DLQ	G-10		28	-0-	28		75	2	1	26	3	Y	-0-			3
11	DLQ	G-10		17	-0-	17		92	1	1	16	3	Y	-0-			3
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			3
01		31 N	NO RPT		-0-	-31		-0-					Y	NO RPT			3
KERR (MASSIVE)					49057 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC					635131												
RAY, GEORGE A.				WELL #:	100-D	RRCID ->	180248	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL	DEPTH	8413	PERF.	7516 -	7532		
08	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		21					Y	NO RPT			13
09	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		21					Y	NO RPT			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
RAY, GEORGE A.				WELL #:	99-F	RRCID ->	181073	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	7805 -	7834		
08	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

KERR (REKLAW)			49057 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
PALEO OIL COMPANY LLC			635131												
RAY, GEORGE A.			WELL #: 79		RRCID -> 055776		COMPL. DATE 07/01/1973		TOTAL DEPTH 8202		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RAY, GEORGE A.			WELL #: 89		RRCID -> 137563		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 7014 - 7028				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
RAY, GEORGE A			WELL #: 103 D		RRCID -> 207110		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 7038 - 7046				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
KERR (7600)			49057 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
PALEO OIL COMPANY LLC			635131												
RAY, GEORGE A.			WELL #: 93		RRCID -> 153123		COMPL. DATE 03/17/2020		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 4035 - 4760				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
KERR (7910)			49057 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
PALEO OIL COMPANY LLC			635131												
RAY, GEORGE A.			WELL #: 100-F		RRCID -> 180476		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 7933 - 7954				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
RAY, GEORGE A.			WELL #: 104		RRCID -> 221274		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8088 - 8096				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KERR (8200)		49057 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC		635131						
RAY, GEORGE A.		WELL #:	99-D	RRCID -> 181054	COMPL. DATE 08/29/2000	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8228 - 8246	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
KINKLER (5700)		49535 799	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
FINALY RESOURCES LLC		268323						
DEBORD GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 256120	COMPL. DATE 12/26/2009	TOTAL DEPTH 5926	PERF. 5674 - 5683	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
KITTY BURNS (WILCOX UPPER)		49776 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
KEBO OIL & GAS, INC.		453170						
WEST, CLAY		WELL #:	2	RRCID -> 207896	COMPL. DATE 05/25/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.10324 - 10330	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
KITTY BURNS (10,400)		49776 660	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK	
KEBO OIL & GAS, INC.		453170						
WEST, CLAY		WELL #:	1	RRCID -> 232942	COMPL. DATE 01/02/2005	TOTAL DEPTH 11454	PERF.10518 - 10525	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-	-0-
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	65

KOENIG, NORTH (10,800)			50042 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT								
PETROVYBE OPCO LLC			101779														
THOMAS, ANNE FRIAR			WELL #: 1		RRCID -> 289536		COMPL. DATE 01/07/2020		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10800 - 10820						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					127
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					127
KOEARTH (WILCOX 11150)			50056 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
ZONE RIDGE OPERATING, LLC			103926														
MUELLER			WELL #: 1		RRCID -> 230779		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10981 - 11012						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
MUELLER			WELL #: 2		RRCID -> 242786		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11060 - 11084						
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC			870354		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
WOLF-COWLING "A"			760221														
			WELL #: 2		RRCID -> 246334		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 11390		PERF.10998 - 11270						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					180
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					180
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					180
KOONTZ (4680)			50207 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO			760221														
KEERAN ESTATE			WELL #: 7		RRCID -> 121871		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 5715		PERF. 4360 - 4380						
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
KEERAN			WELL #: 14		RRCID -> 269778		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4700 - 4866						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KOONTZ (4700) SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO KEERAN				50207 468 760221	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
WELL #: 4				RRCID -> 215229	COMPL. DATE 08/27/2015	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 3676	-	4066		
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	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
KOONTZ (4750) SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO KEERAN				50207 520 760221	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
WELL #: 19				RRCID -> 275804	COMPL. DATE 09/12/2014	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4466	-	4470		
08	3100 N	3648	-0-	548	548	3648	1	N	-0-		-0-
09	4088 X	3540	-0-	-548	-0-	3540	1	N	-0-		-0-
10	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	1	N	-0-		-0-
11	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	1	N	-0-		-0-
12	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	1	N	-0-		-0-
01	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	1	N	-0-		-0-
REPKA-KILGORE				WELL #: 1	RRCID -> 280940	COMPL. DATE 03/21/2014	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 4452	-	4740	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8		14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8		22
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	36	1	7 9	Y	6	28
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	42	1	7 9	Y	6	34
KOONTZ (5500) SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO KEERAN				50207 624 760221	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
WELL #: 5				RRCID -> 130287	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5688	PERF. 4050	-	4064		
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
KULAWIK (1ST ROEDER) CIMROD, LLC GOHLKE DEEP GAS UNIT				50378 295 153468	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT			
WELL #: 1				RRCID -> 150336	COMPL. DATE 06/21/1994	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9810	-	9840		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LA ROSA (4800) GARDNER, J. B. NIEMANN				50975 259 294497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
WELL #: 2				RRCID -> 061358	COMPL. DATE 01/08/1975	TOTAL DEPTH 4932	PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA ROSA (5300)			50975 444	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
RISING STAR ENERGY PARTNERS II, LA ROSA UNIT			103756 WELL #: 22	RRCID -> 052613	COMPL. DATE 05/25/1972	TOTAL DEPTH 6930	PERF. 5352	- 5356
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724	N	NO RPT	-0-
LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)			50975 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
BLUE WING ENERGY, INC. ROOKE			076791 WELL #: 7	RRCID -> 211808	COMPL. DATE 03/21/2002	TOTAL DEPTH 3710	PERF. 3556	- 3559
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RISING STAR ENERGY PARTNERS II, LA ROSA UNIT			103756 WELL #: 24	RRCID -> 083006	COMPL. DATE 05/13/1979	TOTAL DEPTH 6338	PERF. 6138	- 6154
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LA ROSA GAS UNIT			WELL #: 28	RRCID -> 094307	COMPL. DATE 01/18/1995	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 5594	- 5600
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573	N	NO RPT	-0-
LAROSA UNIT			WELL #: 30	RRCID -> 122254	COMPL. DATE 09/02/1986	TOTAL DEPTH 6404	PERF. 6233	- 6251
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26	N	NO RPT	-0-
LA ROSA UNIT			WELL #: 20	RRCID -> 125934	COMPL. DATE 10/08/1987	TOTAL DEPTH 6352	PERF. 5066	- 5082
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//	50975 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
RISING STAR ENERGY PARTNERS II,		//CONT.//	103756								
LAROSA UNIT		WELL #:	16	RRCID -> 137173		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH		9017	PERF. 5052 - 5065
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
08	2309 N	1870	-0-	-439	-0-	1870 2		Y	-0-		-0-
09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2		Y	-0-		-0-
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		Y	-0-		-0-
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		Y	-0-		-0-
12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		Y	-0-		-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-		-0-
LAROSA UNIT		WELL #:	22	RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH		6930	PERF. 4740 - 4746
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LAROSA UNIT		WELL #:	19	RRCID -> 149158		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH		6365	PERF. 4738 - 4743
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LAROSA UNIT		WELL #:	37	RRCID -> 149211		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH		8400	PERF. 6068 - 6080
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LAROSA UNIT		WELL #:	38	RRCID -> 151047		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH		6007	PERF. 5597 - 5613
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LA ROSA UNIT		WELL #:	12	RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH		6900	PERF. 5555 - 5557
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LA ROSA UNIT		WELL #:	41	RRCID -> 153463		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH		8400	PERF. 5603 - 5608
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
RISING STAR ENERGY PARTNERS II,		//CONT.//		103756											
LA ROSA UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	156848	COMPL. DATE	11/12/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5556	-	5558		
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA ROSA UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	162114	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 4862	-	4868		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ROOKE, B. D.		WELL #:		1A	RRCID ->	170056	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 5428	-	5432		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ROOKE, B. D.		WELL #:		C 3	RRCID ->	170076	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 5332	-	5334		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ROOKE, B. D.		WELL #:		C 6	RRCID ->	177969	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 3804	-	3806		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA ROSA UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	179328	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	6501	PERF. 6077	-	6082		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA ROSA UNIT		WELL #:		46	RRCID ->	187879	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	6309	PERF. 5260	-	5266		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: REFUGIO				
RISING STAR ENERGY PARTNERS II, //CONT.// 103756														
LA ROSA UNIT WELL #: 49										RRCID -> 188460	COMPL. DATE 01/04/2002	TOTAL DEPTH 6910	PERF. 6224 - 6234	
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROOKE, B. D.					WELL #: C 8	RRCID -> 190662	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 6005	PERF. 3811 - 3815					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT					WELL #: 48	RRCID -> 192706	COMPL. DATE 01/02/2003	TOTAL DEPTH 6410	PERF. 5366 - 5368					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT					WELL #: 51	RRCID -> 195993	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 6430	PERF. 5548 - 5552					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT					WELL #: 52	RRCID -> 198744	COMPL. DATE 09/03/2003	TOTAL DEPTH 7704	PERF. 4521 - 4525					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT					WELL #: 54	RRCID -> 224340	COMPL. DATE 11/08/2014	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6060 - 6306					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA ROSA UNIT					WELL #: 56	RRCID -> 231112	COMPL. DATE 09/25/2007	TOTAL DEPTH 8511	PERF. 6131 - 6140					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, BELOW, GAS)			50975 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
RISING STAR ENERGY PARTNERS II, ROOKE SOUTH			103756 WELL #: M 01	RRCID -> 266001	COMPL. DATE 08/04/2011	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8223 - 8238	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LA ROSA, NORTH (5700)			50977 666	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO		
PATRICO OIL CO. BOENIG			643385 WELL #: 1	RRCID -> 002465	COMPL. DATE 08/17/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3435 - 3440	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B)			50980 210	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WELDER C			549836 WELL #: 187	RRCID -> 209910	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6511 - 6514	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
LA SALLE (5300)			51025 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT, ET AL			224880 WELL #: 1	RRCID -> 278447	COMPL. DATE 02/05/2017	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5050 - 5270	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LA SALLE (6110)			51025 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC SAPPINGTON FARMS			224880 WELL #: 1	RRCID -> 255242	COMPL. DATE 01/05/2010	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6171 - 6178	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	62
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	62
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	62
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	62
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	62

LA SALLE (6300)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
BENNETT														
WELL #: 2 RRCID -> 226799 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3	-0-	3			3 2			Y	-0-		52
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	3						Y	NO RPT		52
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	3						Y	NO RPT		52
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	3						Y	NO RPT		52
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	3						Y	NO RPT		52
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	3						Y	NO RPT		52
LA SALLE (6310)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
BENNETT														
WELL #: 4 RRCID -> 244760 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403														
08	DLQ G-10		12	-0-	12			12 2			Y	-0-		7
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	12						Y	NO RPT		7
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	12						Y	NO RPT		7
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	12						Y	NO RPT		7
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	12						Y	NO RPT		7
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	12						Y	NO RPT		7
LA SALLE (6530)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
BENNETT, ET AL														
WELL #: 6 RRCID -> 251098 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594														
08	DLQ G-10		5	-0-	5			5 2			Y	-0-		8
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	5						Y	NO RPT		8
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	5						Y	NO RPT		8
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	5						Y	NO RPT		8
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	5						Y	NO RPT		8
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	5						Y	NO RPT		8
LA SALLE (6550)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
BENNETT														
WELL #: 3 RRCID -> 238234 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589														
08	DLQ G-10		7	-0-	7			7 2			Y	-0-		8
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	7						Y	NO RPT		8
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	7						Y	NO RPT		8
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	7						Y	NO RPT		8
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	7						Y	NO RPT		8
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	7						Y	NO RPT		8
LA SALLE (6600)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
BENNETT														
WELL #: 5 RRCID -> 249354 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	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	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

LA SALLE, N. (6300)				51027 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON										
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880															
BENNETT, ET AL				WELL #:	8	RRCID ->	258714	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6545	-	6550				
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
08	DLQ G-10		6	-0-	6				6	2		Y	-0-						52
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-					6			Y	NO RPT						52
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-					6			Y	NO RPT						52
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-					6			Y	NO RPT						52
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-					6			Y	NO RPT						52
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-					6			Y	NO RPT						52
LA SALLE, NE. (6500)				51028 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON										
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880															
BENNETT, ET AL				WELL #:	7	RRCID ->	257329	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6302	-	6307				
08	DLQ G-10		4	-0-	4				4	2		Y	-0-						4
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-					4			Y	NO RPT						4
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-					4			Y	NO RPT						4
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-					4			Y	NO RPT						4
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-					4			Y	NO RPT						4
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-					4			Y	NO RPT						4
LA WARD, NORTH				51109 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
GORDIN ESTATE				WELL #:	25	RRCID ->	103664	COMPL. DATE	06/01/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5144	-	5151				
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
GORDIN ESTATE				WELL #:	35	RRCID ->	137861	COMPL. DATE	01/07/1991	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	5158	-	5162				
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
LA WARD, NORTH (4700)				51109 324	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON										
ABACO OPERATING, LLC				000894															
BURDITT, ALLEN L.				WELL #:	5	RRCID ->	184658	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4525	-	4616				
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
KD ENERGY, LLC				452996															
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301)				WELL #:	1	RRCID ->	205543	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	5233	PERF.	4651	-	4656				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

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			
M 0	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GORDIN ESTATE			WELL #: 3		RRCID -> 145982		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 6008		PERF. 5510 - 5520			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LA WARD, NORTH (5600)			51109 540		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
GORDIN ESTATE			WELL #: 38		RRCID -> 158715		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5654 - 5659			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LA WARD, NORTH (5700)			51109 576		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
VIPER S.W.D., LLC			886209											
HACKBARTH-BURES			WELL #: 1		RRCID -> 284591		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5688 - 5691			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA WARD, NORTH (5800 -A-)			51109 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
GORDIN ESTATE			WELL #: 31		RRCID -> 254482		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5799 - 5802			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VIPER S.W.D., LLC			886209											
GRAVES, T.A.			WELL #: 2		RRCID -> 198620		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 5776 - 5785			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5900)		51109 720	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
GORDIN ESTATE		WELL #: 31	RRCID -> 211132		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5903 - 5906	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
LA WARD, NORTH (6300)		51109 756	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
VIPER S.W.D., LLC		886209						
HACKBARTH		WELL #: 1	RRCID -> 284661		COMPL. DATE 05/18/2018		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6226 - 6234	
08	186 N	111	-0-	-75	-0-	111 1	Y	-0-
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	129 1	Y	-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 1	Y	-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 1	Y	-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 1	Y	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
LA WARD, NE. (6800)		51110 888	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
OBLAEN RESOURCES LLC		617546						
STAFFORD		WELL #: 1	RRCID -> 279439		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6554 - 6557	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2015								
LABUS (EDWARDS, UPPER)		51138 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES	
THREE J ENERGY, INC.		857686						
MCMULLEN OIL & ROYALTY		WELL #: 1	RRCID -> 126562		COMPL. DATE 12/31/1987		TOTAL DEPTH 11148 PERF.10630 - 10646	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
LAGARTO (2300)		51278 500	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: LIVE OAK	
FORAN, LESTER, TRUSTEE		275590						
BEALL ESTATE		WELL #: 1	RRCID -> 002573		COMPL. DATE 06/07/1961		TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2271 - 2285	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

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							
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
08	6829 R	6829	-0-	-0-	-0-	-0-	500 1	5879 2	N	409	362 1						253
09	8724 R	8724	-0-	-0-	-0-	-0-	450 9	7533 2	N	537	541 1						249
10	11032 R	11032	-0-	-0-	-0-	-0-	600 1	9833 2	N	526	543 1						232
11	8764 R	8764	-0-	-0-	-0-	-0-	591 9	7705 2	N	472	539 1						165
12	9021 #	8393	-0-	-628	-0-	-0-	540 1	7207 2	N	569	549 1						185
01	11036 #	8096	-0-	-2940	-0-	-0-	519 9	7024 2	N	484	364 1						305
							540 1										
							532 9										
LAGARTO CREEK (CHERNOSKY)		51280 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK									
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075															
CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 12A		RRCID -> 293673		COMPL. DATE 07/15/2022		TOTAL DEPTH 5198		PERF. 3200 - 3206							
08	1054 N	718	-0-	-336	-0-	-0-	245 1	473 2	N	-0-	-0-						-0-
09	870 N	762	-0-	-108	-0-	-0-	219 1	543 2	N	-0-	-0-						-0-
10	899 N	763	-0-	-136	-0-	-0-	244 1	519 2	N	-0-	-0-						-0-
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	253 1	516 2	N	-0-	-0-						-0-
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	256 1	803 2	N	-0-	-0-						-0-
*01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	240 1	764 2	N	-0-	-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							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
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							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D140		RRCID -> 206493		COMPL. DATE 12/28/2022		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3380 - 3980							
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

LAKE PASTURE (C-406)		//CONT.// 51512 038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 16		RRCID -> 221964		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D128		RRCID -> 234919		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D154		RRCID -> 237758		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4169 - 4178	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D135		RRCID -> 260558		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 4148	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D122		RRCID -> 282709		COMPL. DATE 05/31/2017		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4073 - 4080	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D126		RRCID -> 289495		COMPL. DATE 05/18/2016		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4147 - 4157	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

LAKE PASTURE (E-219)		51512 040		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D162		RRCID -> 260576		COMPL. DATE 09/06/2023		TOTAL DEPTH 4655 PERF. 3790 - 3830	
M	0	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
LAKE PASTURE (E-221)		51512 043		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 14		RRCID -> 086351		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 6495 PERF. 2258 - 2268	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
LAKE PASTURE (E-235)		51512 046		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D107 F		RRCID -> 174397		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
LAKE PASTURE (E-244)		51512 047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 2G		RRCID -> 284625		COMPL. DATE 08/30/2023		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3310 - 3340	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
LAKE PASTURE (E-273)		51512 049		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D138		RRCID -> 162401		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 4701 PERF. 2741 - 2748	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (E-275)			51512 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #: D 40			RRCID -> 288405			COMPL. DATE 06/29/2019			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2774 - 2814							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D179			RRCID -> 283523			COMPL. DATE 09/13/2017			TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2673 - 2678							
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #: D114			RRCID -> 288182			COMPL. DATE 06/22/2017			TOTAL DEPTH 8040 PERF. 2678 - 2686							
08	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	55						N	-0-					-0-	
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	55						N	-0-					-0-	
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	55						N	-0-					-0-	
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	55						N	-0-					-0-	
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	55						N	-0-					-0-	
01	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	55						N	-0-					-0-	
LAKE PASTURE (E-259)			51512 052			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 34 F			RRCID -> 112901			COMPL. DATE 09/12/1984			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2582 - 2587							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D195			RRCID -> 261172			COMPL. DATE 01/18/2011			TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523							
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

LAKE PASTURE (E-259)										51512 052		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D128		RRCID -> 282206		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 4644		PERF. 2582 - 2588		
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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"					WELL #: D 16		RRCID -> 284280		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 2564 - 2574							
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
LAKE PASTURE (E-279)										51512 054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310										
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"										WELL #: D 45		RRCID -> 245523		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 2778 - 2797		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
LAKE PASTURE (E-282)										51512 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-										WELL #: D103 F		RRCID -> 086293		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 5904		PERF. 2852 - 2859		
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-	
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'					WELL #: D189		RRCID -> 278067		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH 4678		PERF. 2855 - 2858							
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-				-0-	
LAKE PASTURE (E-284)										51512 057		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 15		RRCID -> 216805		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 2824 - 2832		
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	

LAKE PASTURE (E-288)				51512 060	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #:	D106 F	RRCID ->	083423	COMPL. DATE	06/29/1979	TOTAL DEPTH	5944	PERF.	2891	-	2897	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
LAKE PASTURE (FS-503)				51512 076	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782												
T-C OIL CO.-OCONNOR				WELL #:	21	RRCID ->	002595	COMPL. DATE	09/16/2015	TOTAL DEPTH	5186	PERF.	3796	-	3833	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
T-C OIL CO.-OCONNOR				WELL #:	64	RRCID ->	126467	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	6002	PERF.	5117	-	5120	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
LAKE PASTURE (FS-509)				51512 114	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #:	10	RRCID ->	043430	COMPL. DATE	03/22/1972	TOTAL DEPTH	6122	PERF.	3765	-	3795	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
LAKE PASTURE (FS-523)				51512 228	ASSOCIATED				49B				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #:	D 34-D	RRCID ->	178482	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5249	-	5256	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
T-C OIL COMPANY, LLC				833782												
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR				WELL #:	4-U	RRCID ->	138332	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	5972	PERF.	5255	-	5258	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

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	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
LAKE PASTURE (FS-536)			51512 304	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 5	RRCID -> 254094	COMPL. DATE 09/17/2009	TOTAL DEPTH 5764	PERF. 5400 - 5406	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LAKE PASTURE (FS-538)			51512 342	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 87	RRCID -> 261124	COMPL. DATE 05/19/2011	TOTAL DEPTH 5860	PERF. 5405 - 5416	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
LAKE PASTURE (FS-545)			51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D 60	RRCID -> 123972	COMPL. DATE 03/05/2019	TOTAL DEPTH 5762	PERF. 3790 - 3854	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D107 D	RRCID -> 152954	COMPL. DATE 01/17/1995	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5514 - 5524	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LAKE PASTURE (FS-545)		//CONT.//		51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782						
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		3	RRCID -> 194589	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 5451 - 5454	
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LAKE PASTURE (FT-690)				51512 874	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 84	RRCID -> 239232	COMPL. DATE 06/19/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7058 - 7061	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
LAKE PASTURE (H-434)				51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 80	RRCID -> 127581	COMPL. DATE 05/05/1988	TOTAL DEPTH	5822	PERF. 4426 - 4436	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 61	RRCID -> 161853	COMPL. DATE 12/19/1996	TOTAL DEPTH	4652	PERF. 4396 - 4410	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D136	RRCID -> 161854	COMPL. DATE 02/07/2023	TOTAL DEPTH	4665	PERF. 3866 - 3930	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 75D	RRCID -> 183230	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4344 - 4354	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (H-434)														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106D RRCID -> 191219 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D181 RRCID -> 206553 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D130 RRCID -> 212185 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 217537 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4368 - 4399														
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D166 RRCID -> 220062 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 27			RRCID -> 221265	COMPL. DATE 07/21/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4344	- 4374
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 72			RRCID -> 225051	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH	7764	PERF. 4358	- 4386
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 89			RRCID -> 225068	COMPL. DATE 02/01/2007	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 4346	- 4376
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 22			RRCID -> 225515	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4368	- 4397
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 59			RRCID -> 225901	COMPL. DATE 02/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4404	- 4424
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D189			RRCID -> 228530	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH	4678	PERF. 4425	- 4446
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D184			RRCID -> 228640	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4436	- 4458
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:		D204	RRCID ->	239871	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL	DEPTH	4650	PERF. 4443	-	4448				
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:		D197	RRCID ->	282317	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL	DEPTH	4650	PERF. 4442	-	4448				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:		D118	RRCID ->	282318	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL	DEPTH	4655	PERF. 4371	-	4378				
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
T-C OIL COMPANY, LLC			833782																
T-C OIL CO.-OCONNOR			WELL #:		44	RRCID ->	061345	COMPL. DATE	09/21/2002	TOTAL	DEPTH	4650	PERF. 4455	-	4490				
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WLP			WELL #:		4	RRCID ->	161248	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL	DEPTH	6050	PERF. 4480	-	4504				
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LAKE PASTURE (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	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-				WELL #: L 13		RRCID -> 188455			COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3705 - 3725						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
T-C OIL CO.-O'CONNOR				WELL #: 30		RRCID -> 189304			COMPL. DATE 03/04/2002			TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-				WELL #: L 57		RRCID -> 217977			COMPL. DATE 12/30/2005			TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4392 - 4426						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-				WELL #: L 75		RRCID -> 221943			COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4409 - 4436						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
T-C OIL CO.-O'CONNOR				WELL #: 84		RRCID -> 222237			COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4364 - 4367						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-				WELL #: L 25		RRCID -> 223481			COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4374 - 4408						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

LAKE PASTURE (H-440 SAND)				51512 912		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-				WELL #: D 87		RRCID -> 293334		COMPL. DATE 06/23/2022		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 4407		- 4444				
M	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-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-
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-				WELL #: D 26		RRCID -> 293390		COMPL. DATE 01/14/2023		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4388		- 4408				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-				WELL #: D 4		RRCID -> 293391		COMPL. DATE 08/02/2023		TOTAL DEPTH 5766		PERF. 4400		- 4414				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-				WELL #: D 91		RRCID -> 294954		COMPL. DATE 10/07/2022		TOTAL DEPTH 4606		PERF. 4425		- 4460				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-				WELL #: D158		RRCID -> 295123		COMPL. DATE 01/21/2023		TOTAL DEPTH 5805		PERF. 4403		- 4423				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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-
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-				WELL #: D127		RRCID -> 296252		COMPL. DATE 09/13/2023		TOTAL DEPTH 4625		PERF. 4415		- 4420				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #: D110H	RRCID -> 145887	COMPL. DATE 06/01/1993	TOTAL DEPTH	5695	PERF. 4844	-	4850
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #: D110D	RRCID -> 285050	COMPL. DATE 02/19/2018	TOTAL DEPTH	5695	PERF. N/A		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L"				WELL #: 25	RRCID -> 134535	COMPL. DATE 05/04/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4861	-	4867
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-495)				51512 922	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 3G	RRCID -> 258522	COMPL. DATE 10/05/2010	TOTAL DEPTH	6106	PERF. 4975	-	5007
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (L-200)				51512 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D107 H	RRCID -> 116636	COMPL. DATE 03/27/1985	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 1982	-	1998
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LAKE PASTURE (L-202)				51512 933	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		63	RRCID -> 239367	COMPL. DATE 01/17/2014	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3804 - 3824		
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LAKE PASTURE (L-206)				51512 936	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D154	RRCID -> 282390	COMPL. DATE 05/25/2017	TOTAL DEPTH 4655	PERF. 2092 - 2124		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 9	RRCID -> 282893	COMPL. DATE 05/16/2017	TOTAL DEPTH 5763	PERF. 2094 - 2106		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
LAKE PASTURE (M-295)				51512 939	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		D111	RRCID -> 287568	COMPL. DATE 08/01/2019	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 3025 - 3030		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
OCONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 33	RRCID -> 058160	COMPL. DATE 06/29/2006	TOTAL DEPTH 5899	PERF. 3850 - 3986		
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (M-307)			51512 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 46		RRCID -> 256712		COMPL. DATE 06/21/2010		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3130 - 3136								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
LAKE PASTURE (M-318)			51512 947		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #: D 17		RRCID -> 171736		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 6435		PERF. 3190 - 3195								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
LAKE PASTURE (M-325)			51512 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 32F		RRCID -> 160706		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3253 - 3257								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAKE PASTURE (M-330)			51512 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D 75 H		RRCID -> 002584		COMPL. DATE 09/05/1962		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3322 - 3330								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 10		RRCID -> 156796		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 5880		PERF. 3304 - 3321								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #: D 20		RRCID -> 176369		COMPL. DATE 11/05/2022		TOTAL DEPTH 6163		PERF. 3222 - 3252								
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LAKE PASTURE (M-330)				//CONT.//		51512 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #:		D 6	RRCID ->	263355	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 3309 - 3315	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-			Y	-0-		-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'				WELL #:		D146	RRCID ->	288183	COMPL. DATE	08/02/2017	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3308 - 3314	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC						833782								
T-C OIL CO.-OCONNOR				WELL #:		60	RRCID ->	114875	COMPL. DATE	07/12/2014	TOTAL DEPTH	7963	PERF. 3466 - 3546	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (M-338)						51512 955	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY						386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:		D 1G	RRCID ->	212510	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3374 - 3378	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #:		D120	RRCID ->	268051	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 3360 - 3374	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (M-348)						51512 961	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY						386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #:		D146	RRCID ->	237875	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3492 - 3497	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (M-358) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				51512 968 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO				
				WELL #: D164		RRCID -> 226854		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 4656		PERF. 3554 - 3562				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981					Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 81		RRCID -> 231414		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3548 - 3555				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE PLACEDO (5590) ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES GOLDSTON, W. L. JR. ET AL				51527 515 249867		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
				WELL #: 1		RRCID -> 147546		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 5592 - 5594				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAURA THOMSON, S.E. (CHAMBERLAIN) AURORA RESOURCES CORPORATION ARC THOMSON-BARROW				52291 300 036931		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO				
				WELL #: 5		RRCID -> 280559		COMPL. DATE 09/19/2015		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5690 - 5693				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAVACA BAY (F-40-B) NEUMIN PRODUCTION COMPANY ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE				52355 555 605990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CALHOUN				
				WELL #: 9		RRCID -> 113423		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 13411		PERF.10564 - 10575				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAVACA BAY (F-46) NEUMIN PRODUCTION COMPANY GALLINIPPER UNIT				52355 890 605990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CALHOUN				
				WELL #: 3604		RRCID -> 247105		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 13072		PERF.11698 - 11744				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2025																

LAVACA RIVER (YEGUA)														CNTY: LAVACA	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION															
CHARLES															
WELL #: 2 RRCID -> 188178 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) (L) STATUS	(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
09	0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
10	0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
11	0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
12	0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
01	0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
LAVACA RIVER (1700)														CNTY: LAVACA	
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC															
RODEN															
WELL #: 1 RRCID -> 232912 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758															
08	558 N	1352	-0-	794 B	-43120	1352	2			N	-0-				-0-
09	540 N	843	-0-	303 B	-42817	843	2			N	-0-				-0-
*10	558 N	825	-0-	267 B	-42550	825	2			N	-0-				-0-
*11	0 N	826	-0-	826 B	-41724	826	2			N	-0-				-0-
*12	558 N	1154	-0-	596 B	-41128	1154	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO	RPT	-0-	-0-	-41128				N	NO	RPT			-0-
RODEN															
WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-33015				N	NO	RPT			-0-
JAMES RODEN GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784															
08	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0- B	-20608				N	NO	RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0- B	-20608				N	NO	RPT			-0-
RODEN GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740															
08	795 R	1332	-0-	537 B	-0-	1332	2			N	-0-				-0-
09	828 R	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-				-0-
*10	1178 N	1118	-0-	-60 B	-0-	1118	2			N	-0-				-0-
*11	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	2			N	-0-				-0-
*12	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
RISE RODEN															
WELL #: 1 RRCID -> 297400 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2125 - 2131															
08	7750	1070	-0-	-6680 B	-16206	1070	2			N	-0-				-0-
09	7500	745	-0-	-6755 B	-22961	745	2			N	-0-				-0-
*10	7750	1209	-0-	-6541 B	-29502	1209	2			N	-0-				-0-
*11	900 #	938	-0-	38 B	-29464	938	2			N	-0-				-0-
*12	1085 #	1225	-0-	140 B	-29324	1225	2			N	-0-				-0-
01	1085 #	NO	RPT	-0-	-1085 B	-30409				N	NO	RPT			-0-

LAVACA RIVER (1700)												52365 600				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LAVACA			
HARVEST PETROLEUM INC.												363117															
RISE RODEN												WELL #: 2				RRCID -> 296846				COMPL. DATE 05/01/2021				TOTAL DEPTH 2384 PERF. N/A			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT (L)	MONTHLY	STATUS (CODE)	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
08		0	W	-0-		-0-			-0-	B	31634							N	-0-						-0-		
09		0	W	-0-		-0-			-0-	B	31634							N	-0-						-0-		
10		0	W	-0-		-0-			-0-	B	31634							N	-0-						-0-		
11		0	W	-0-		-0-			-0-	B	31634							N	-0-						-0-		
12		0	W	-0-		-0-			-0-	B	31634							N	-0-						-0-		
01		0	W	NO RPT		-0-			-0-	B	31634							N	NO RPT						-0-		
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC												712947															
RISE REID												WELL #: 2				RRCID -> 300676				COMPL. DATE 07/30/2021				TOTAL DEPTH 2550 PERF. N/A			
08		SHUT	IN	NO RPT		-0-			-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-		
09		SHUT	IN	NO RPT		-0-			-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-		
10		SHUT	IN	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-		
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			
08		14B	DENY	NO RPT		-0-			-0-		-0-							N	NO RPT						-0-		
09		14B	DENY	NO RPT		-0-			-0-		-0-							N	NO RPT						-0-		
10		14B	DENY	NO RPT		-0-			-0-		-0-							N	NO RPT						-0-		
11		14B	DENY	NO RPT		-0-			-0-		-0-							N	NO RPT						-0-		
12		14B	DENY	NO RPT		-0-			-0-		-0-							N	NO RPT						-0-		
01		14B	DENY	NO RPT		-0-			-0-		-0-							N	NO RPT						-0-		
LIMES (WILCOX F-1)												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			
08		14B	DENY	NO RPT		-0-			-0-		-0-							N	NO RPT						-0-		
09		14B	DENY	NO RPT		-0-			-0-		-0-							N	NO RPT						-0-		
10		14B	DENY	NO RPT		-0-			-0-		-0-							N	NO RPT						-0-		
11		14B	DENY	NO RPT		-0-			-0-		-0-							N	NO RPT						-0-		
12		14B	DENY	NO RPT		-0-			-0-		-0-							N	NO RPT						-0-		
01		14B	DENY	NO RPT		-0-			-0-		-0-							N	NO RPT						-0-		
SANDEL OPERATING COMPANY												747534															
J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1												WELL #: 2				RRCID -> 149008				COMPL. DATE 03/13/1994				TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402			
08		3100	N	3921		-0-			821		821		3889	2	32	9	N		29						111		
09		3000	N	2884		-0-			-116		705		2859	2	25	9	N		23						134		
10		3100	N	2396		-0-			-704		1		2359	2	37	9	N		34						168		
11		1957	X	1956		-0-			-1		-0-		1947	2	9	9	N		8						176		
12		809	X	809		-0-			-0-		-0-		794	2	15	9	N		14						190		
*01		1133	X	1133		-0-			-0-		-0-		1133	2			N		-0-						190		
NELSON, C. S.												WELL #: 6				RRCID -> 208013				COMPL. DATE 01/06/2005				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500			
08		14B2	EXT	-0-		-0-			-0-		-0-							N	-0-						-0-		
09		14B2	EXT	-0-		-0-			-0-		-0-							N	-0-						-0-		
10		14B2	EXT	-0-		-0-			-0-		-0-							N	-0-						-0-		
11		14B2	EXT	-0-		-0-			-0-		-0-							N	-0-						-0-		
12		14B2	EXT	-0-		-0-			-0-		-0-							N	-0-						-0-		
01		14B2	EXT	-0-		-0-			-0-		-0-							N	-0-						-0-		

LIMES (WILCOX F-2)		53590 251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK											
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415																	
NELSON, C. S.		WELL #: 9		RRCID -> 208131		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632											
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
KEBO OIL & GAS, INC.		453170																	
BRYSCH		WELL #: 9		RRCID -> 254913		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9168 - 9188									
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					49	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					49	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					49	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					49	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					49	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					49	
PLUGGED AND ABANDONED		06/20/2023																	
SANDEL OPERATING COMPANY		747534																	
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 9		RRCID -> 161355		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 10402		PERF. 9590 - 9624									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					44	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					44	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					44	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					44	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					44	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					44	
LIMES (WILCOX 9500)		53590 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK											
AWP OPERATING COMPANY		038889																	
J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #: 1		RRCID -> 148924		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 7756 - 7762									
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
SANDEL OPERATING COMPANY		747534																	
NELSON, C. S.		WELL #: 4		RRCID -> 094293		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9674 - 9759									
08	3896 X	3896	-0-	-0-		-0-	3833	2	63	9	N	57	17	1				166	
09	3993 X	3993	-0-	-0-		-0-	3939	2	54	9	N	49	173	1				42	
10	2325 X	2282	-0-	-43		-0-	2238	2	44	9	N	40	16	1				66	
11	2250 X	2227	-0-	-23		-0-	2191	2	36	9	N	33						99	
12	2508 X	2508	-0-	-0-		-0-	2458	2	50	9	N	45	15	1				129	
*01	3303 X	3303	-0-	-0-		-0-	3234	2	69	9	N	63	170	1				22	
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									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	

LIMES (WILCOX 9900)				//CONT.//	53590 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
SANDEL OPERATING COMPANY				//CONT.//	747534														
BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 100334		COMPL. DATE 05/28/1982		TOTAL DEPTH 9921		PERF. 9712 - 9779							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2245	2	64	9	N	58		10	1		201
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2148	2	54	9	N	49		198	1		52
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1298	2	44	9	N	40		10	1		82
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1313	2	22	9	N	20					102
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1690	2	21	9	N	19		10	1		111
*01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1749	2	36	9	N	33		10	1		134

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)					53822 025	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE					
AGP ENERGY SERVICES LLC					008731														
KARNEI, ELLROY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 209155		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 15107		PERF.13894 - 13920							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
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-

KARNEI, ELLROY UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 212578		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 16672		PERF.14148 - 15095							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
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-

ELLROY KARNEI UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 215100		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 16028		PERF.14963 - 15315							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

ELLROY KARNEI UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 215566		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 16028		PERF.14421 - 15315							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
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-

MAYFIELD				WELL #:	1	RRCID -> 219309		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 15701		PERF.14318 - 15542							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
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-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)			//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE								
AGP ENERGY SERVICES LLC			//CONT.//		008731															
ELLROY KARNEI UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 224969			COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 15729 PERF.13902 - 15192								
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
IP WELL SERVICE LLC					102116															
DEHNERT UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 211534			COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250								
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FLINT INTERESTS, LLC					273932															
BUCKNER FOUNDATION			WELL #:		1	RRCID -> 219921			COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
UNITED TEXAS OIL LLC					877689															
WEISE, FRITZ			WELL #:		1	RRCID -> 208012			COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WEISE, FRITZ			WELL #:		2	RRCID -> 212577			COMPL. DATE 12/06/2005			TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-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-	
WEISE, FRITZ GU "A"			WELL #:		1	RRCID -> 219641			COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0	N	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													
WRIGHT MATERIALS INC		WELL #: 3		RRCID -> 220033		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622							
M	0	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	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEHNERT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221923		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ		WELL #: 4		RRCID -> 231382		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

DEHNERT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231735		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 4		RRCID -> 232875		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #: 2		RRCID -> 233310		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

FRITZ WEISE GU "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233951		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	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 GU "A"				WELL #:	3	RRCID ->	235582	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL	DEPTH	15795	PERF.	14220	-	14334					
M	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	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-							N		-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
WRIGHT MATERIALS INC.				WELL #:	9	RRCID ->	237637	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL	DEPTH	15343	PERF.	13920	-	14028					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #:	7	RRCID ->	241841	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL	DEPTH	15267	PERF.	14236	-	14266					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-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-	
WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #:	10	RRCID ->	242925	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL	DEPTH	15760	PERF.	N/A							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-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-	
WEISE, FRITZ				WELL #:	3	RRCID ->	243806	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL	DEPTH	15800	PERF.	14024	-	14902					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-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-	
LIONS (CORONA, LOWER)					53822 076	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD							
AGP ENERGY SERVICES LLC					008731																
KARNEI, ELLROY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	209157	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL	DEPTH	16672	PERF.	14988	-	15095					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	

LITTLE JOHN (3970) ADVANTAGE OIL & GAS, INC. EWALT, MARGIE															54008 600 008511	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
WELL #: 1															RRCID -> 087136		COMPL. DATE 02/19/1980		TOTAL DEPTH 4258		PERF. 3966		- 3970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-				
LITTLE KENTUCKY (FRI0 5800) SOUTHCOAST PRODUCTION INC KRAMER #3															54021 500 803257	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
WELL #: 1															RRCID -> 054128		COMPL. DATE 12/02/1972		TOTAL DEPTH 6031		PERF. 5798		- 5800			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-				
LOLITA (MEGATANE) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. JOHNSON, ELMER															54457 405 549836	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
WELL #: 8															RRCID -> 060124		COMPL. DATE 12/15/2017		TOTAL DEPTH 8595		PERF. 5450		- 5490			
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						-0-				
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						-0-				
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						-0-				
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						-0-				
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						-0-				
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						-0-				
LOLITA (MINER SAND) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. L. RANCH CO. -A-															54457 486 549836	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
WELL #: 43 F															RRCID -> 063392		COMPL. DATE 06/19/1975		TOTAL DEPTH 6048		PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-				
LOLITA (MITCHELL ZONE) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. STACK, B.															54457 513 549836	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON						
WELL #: 2															RRCID -> 041834		COMPL. DATE 05/09/1967		TOTAL DEPTH 6440		PERF. N/A					
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						-0-				
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						-0-				
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						-0-				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						-0-				
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						-0-				
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						-0-				

LOLITA (TONEY ZONE)		54457 621	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836					
WESSON & COX		WELL #: 2	RRCID -> 121471	COMPL. DATE 05/17/1986	TOTAL DEPTH 5932	PERF. 5707	- 5738
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
LOLITA (5800)		54457 864	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836					
TEN CATE		WELL #: 2 C	RRCID -> 002650	COMPL. DATE 03/06/1962	TOTAL DEPTH 5954	PERF. 5824	- 5829
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE)		54458 328	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836					
FOUR WAY RANCH		WELL #: 12	RRCID -> 252944	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 8452	PERF. 8160	- 8178
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			20
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			20
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			20
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			20
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			652
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			652
LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500)		54458 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836					
ABBOTT, S. A.		WELL #: 5	RRCID -> 121497	COMPL. DATE 04/25/1987	TOTAL DEPTH 8804	PERF. 8416	- 8424
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
FOUR WAY RANCH		WELL #: 22	RRCID -> 250487	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 8645	PERF. 8464	- 8548
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
LOLITA, DEEP (7000 ZONE)		54458 697	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836					
FOUR WAY RANCH		WELL #: 25	RRCID -> 254842	COMPL. DATE 11/13/2009	TOTAL DEPTH 8114	PERF. 7309	- 7313
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

LONG MOTT, EAST (7100)																
KEBO OIL & GAS, INC.																
HAHN																
					54683 333	NON-ASSOCIATED					EXEMPT					
					453170											
					WELL #:	3	RRCID ->	272632	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 7000 -	7006		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
LONKEN (7030)					54829 750	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: JACKSON
FORZA OPERATING, LLC					278837											
ROSE					WELL #:	1	RRCID ->	296207	COMPL. DATE	07/24/2023	TOTAL DEPTH	6703	PERF. 6556 -	6569		
08	64761 X	64761	-0-	-0-	-0-		63939	2	822	9	N	747	701	1	186	
09	61719 X	61719	-0-	-0-	-0-		60971	2	748	9	N	680	714	1	152	
10	64318 X	64318	-0-	-0-	-0-		63558	2	760	9	N	691	715	1	128	
11	62141 X	62141	-0-	-0-	-0-		61428	2	713	9	N	648	722	1	54	
12	76704 X	76704	-0-	-0-	-0-		75921	2	783	9	N	712	547	1	219	
01	72728 X	72728	-0-	-0-	-0-		72073	2	655	9	N	595	723	1	91	
LOST FORK (YEGUA 6500)					55031 250	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JACKSON
TAG OPERATING COMPANY, INC.					834352											
AMOCO FEE					WELL #:	2	RRCID ->	139127	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6501 -	6513		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
LYONS (4TH ROEDER)					56021 900	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC					703462											
PINSON SLAUGHTER UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	214868	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9098 -	9116		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
MAETZE (3030)					56638 420	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GOLIAD
SALYER, MONTE C.					744530											
SALYER "A"					WELL #:	1	RRCID ->	103917	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	3811	PERF. 3027 -	3030		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MALO DOMINGO (WILCOX 9950)				56979 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 262191	COMPL. DATE 04/13/2011	TOTAL DEPTH 11716	PERF. 9926 - 9931					
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	65 2	2 9	N	2				155
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	65 2	6 9	N	5				160
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	64 2	8 9	N	7				167
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	67 2	8 9	N	7				174
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	66 2	9 9	N	8				182
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT				182
MALO DOMINGO (WILCOX 10650)				56979 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
TALK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 280888	COMPL. DATE 12/18/2015	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10528 - 10656					
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1261 2	57 9	N	52				52
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1198 2	98 9	N	89	141 1			-0-
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1386 2	61 9	N	55				55
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1489 2	85 9	N	77				132
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1543 2	97 9	N	88				220
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT				220
MALO DOMINGO (WILCOX 10800)				56979 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
GORDON TALK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 092924	COMPL. DATE 03/25/1981	TOTAL DEPTH 12025	PERF.10760 - 10770					
08	7905	7760	-0-	-145	-0-	7760 2		N	-0-				-0-
09	8240	7945	-0-	-295	-0-	7736 2	209 9	N	190	190 1			-0-
10	7905	7276	-0-	-629	-0-	7076 2	200 9	N	182	182 1			-0-
11	7500 #	7044	-0-	-456	-0-	7044 2		N	-0-				-0-
12	7905	7402	-0-	-503	-0-	6991 2	411 9	N	374	374 1			-0-
01	7905	NO RPT	-0-	-7905	-0-			N	NO RPT				-0-
TALK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 280868	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10680 - 10778					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
MALONE (4500)				57005 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
COLEMANITE, INC.				167278									
MALONE, GRACE FOX ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 128697	COMPL. DATE 08/23/1988	TOTAL DEPTH 4812	PERF. 4504 - 4547					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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		
M	0											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WELDER, MINNIE EST			WELL #: 15	RRCID -> 221031			COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MARSHALL (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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MARSHALL (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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			57719 374	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
FINALY RESOURCES LLC			268323									
BLANCO			WELL #: 1	RRCID -> 218933			COMPL. DATE 08/02/2014			TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540		
08	3100 N	3165	-0-	65	129	3165	3		N	-0-		82
09	4990 X	4861	-0-	-129	-0-	4545	3	316 9	N	287	183 1	186
10	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4846	3	57 9	N	52	181 1	57
11	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2815	3	24 9	N	22		79
12	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2362	3	34 9	N	31		110
*01	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3		N	-0-		110
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414									
ROUDON			WELL #: 1	RRCID -> 188866			COMPL. DATE 01/31/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104		
08	14B2 EXT	4037	-0-	4037	33528	4024	2	13 9	N	12		154
09	14B2 EXT	3217	-0-	3217	36745	3217	2		N	-0-		154
10	14B2 EXT	3833	-0-	3833	40578	3833	2		N	-0-		154
11	0 W	3332	-0-	3332	43910	3235	2	97 9	N	88	182 1	60
12	0 W	2764	-0-	2764	46674	2643	2	121 9	N	110	159 1	11
01	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	46674				N	NO RPT		11

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAH						
NUG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

FULLER WELL #: 1										RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288						
08	18526 X	18526	-0-	-0-	-0-	18417	2	109	9	N	99	182	1			11
09	17292 X	17292	-0-	-0-	-0-	17183	2	109	9	N	99					110
10	13870 X	13870	-0-	-0-	-0-	13771	2	99	9	N	90	160	1			40
11	13277 X	13277	-0-	-0-	-0-	13199	2	78	9	N	71					111
12	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	11704	2	45	9	N	41					152
01	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					152

DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 L										RRCID -> 226885 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047						
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					122
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					122
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1044	2	89	9	N	81	183	1			20
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	973	2	89	9	N	81					101
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	995	2	2	9	N	2					103
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 10804 - 11004						
08	14B2 EXT	3299	-0-	3299	11927	3188	2	111	9	N	101					132
09	14B2 EXT	2296	-0-	2296	14223	2290	2	6	9	N	5	119	1			18
10	0 W	6271	-0-	6271	20494	6086	2	185	9	N	168	176	1			10
11	0 W	12262	-0-	12262	32756	11843	2	419	9	N	381	351	1			40
12	0 W	13007	-0-	13007	45763	12616	2	391	9	N	355	355	1			40
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	45763					N	NO RPT					40

BETHKE WELL #: 1										RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10494 - 10514						
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2023																

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414																	
BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810																	
M	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

PALEO OIL COMPANY LLC 635131																	
HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030																	
08	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1562	3	19	9	N	17					215
09	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	1994	3	22	9	N	20					235
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1633	3	20	9	N	18					253
11	1590	X	1014	-0-	-576	-0-	988	3	26	9	N	24	173	1			104
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					104
01	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					104

RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696																	
08	3100	N	9593	-0-	6493	13216	9431	3	162	9	N	147	196	1			21
09	3000	N	11443	-0-	8443	21659	11301	3	142	9	N	129					150
10	3100	N	2136	-0-	-964	20695	1998	3	138	9	N	125					275
11	20720	X	25	-0-	-20695	-0-	25	3			N	-0-					275
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					275
01	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					275

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																	
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

REMORA OPERATING, LLC 701613																	
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994																	
08	2945	X	2080	-0-	-865	-0-	2047	2	33	9	N	30					144
09	2850	X	1595	-0-	-1255	-0-	1571	2	24	9	N	22					166
10	2759	X	1747	-0-	-1012	-0-	1727	2	20	9	N	18					184
11	2640	X	1657	-0-	-983	-0-	1646	2	11	9	N	10					194
12	2449	X	1539	-0-	-910	-0-	1513	2	26	9	N	24	181	1			37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)															//CONT./// 57719 374 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: GOLIAD																													
REMORA OPERATING, LLC															//CONT./// 701613																																																											
SEIFERT, EDWARD H. ET UX															WELL #: 1															RRCID -> 193281															COMPL. DATE 11/07/2007															TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186														
M	ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																																							
0																																																																										
08	DLQ	G-10	761		-0-		761		761		752		3		9		9		Y		8												40																																									
09	DLQ	G-10	737		-0-		737		1498		726		3		11		9		Y		10												50																																									
10	DLQ	G-10	932		-0-		932		2430		919		3		13		9		Y		12												62																																									
11	DLQ	G-10	267		-0-		267		2697		264		3		3		9		Y		3												65																																									
12	3674 X		977		-0-		-2697		-0-		970		3		7		9		Y		6												71																																									
01	775 X		NO RPT		-0-		-775		-0-										Y		NO RPT												71																																									
EDWARD H. SEIFERT, ET UX															WELL #: 2															RRCID -> 194166															COMPL. DATE 01/07/2016															TOTAL DEPTH 12314 PERF. 11233 - 11656														
08	DLQ	G-10	-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-														489																																							
09	DLQ	G-10	-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-														489																																							
10	DLQ	G-10	-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-														489																																							
11	DLQ	G-10	-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-														489																																							
12	DLQ	G-10	-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-														489																																							
01	DLQ	G-10	NO RPT		-0-		-0-		-0-										Y		NO RPT														489																																							
HOFF, GEORGIA ET AL															WELL #: 1															RRCID -> 195043															COMPL. DATE 03/12/2003															TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10351 - 10538														
08	DLQ	G-10	-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-														-0-																																							
09	DLQ	G-10	-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-														-0-																																							
10	DLQ	G-10	-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-														-0-																																							
11	DLQ	G-10	-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-														-0-																																							
12	DLQ	G-10	-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-														-0-																																							
01	DLQ	G-10	NO RPT		-0-		-0-		-0-										Y		NO RPT														-0-																																							
WINDBERG, DALHART															WELL #: 1															RRCID -> 198681															COMPL. DATE 08/12/2003															TOTAL DEPTH 13600 PERF. 11765 - 11789														
08	DLQ	G-10	137		-0-		137		137		135		3		2		9		Y		2														86																																							
09	DLQ	G-10	124		-0-		124		261		122		3		2		9		Y		2		4		1										84																																							
10	DLQ	G-10	110		-0-		110		371		108		3		2		9		Y		2		4		1										82																																							
11	DLQ	G-10	70		-0-		70		441		69		3		1		9		Y		1														83																																							
12	522 N		81		-0-		-441		-0-		80		3		1		9		Y		1														84																																							
01	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-										Y		NO RPT														84																																							
WINDBERG, DALHART															WELL #: 2															RRCID -> 199096															COMPL. DATE 09/04/2003															TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11238 - 11766														
08	DLQ	G-10	629		-0-		629		629		621		3		8		9		Y		7														38																																							
09	DLQ	G-10	618		-0-		618		1247		607		3		11		9		Y		10		21		1										27																																							
10	DLQ	G-10	256		-0-		256		1503		250		3		6		9		Y		5		10		1										22																																							
11	DLQ	G-10	458		-0-		458		1961		454		3		4		9		Y		4														26																																							
12	2520 N		559		-0-		-1961		-0-		552		3		7		9		Y		6														32																																							
01	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-										Y		NO RPT														32																																							
WINDBERG, DALHART															WELL #: 3															RRCID -> 200642															COMPL. DATE 02/20/2004															TOTAL DEPTH 13064 PERF. 11151 - 11766														
08	5687 X		5687		-0-		-0-		-0-		5612		3		75		9		N		68														464																																							
09	4282 X		4282		-0-		-0-		-0-		4207		3		75		9		N		68		149		1										383																																							
10	4030 X		3959		-0-		-71		-0-		3850		3		109		9		N		99		154		1										328																																							
11	5490 X		3421		-0-		-2069		-0-		3376		3		45		9		N		41														369																																							
12	5673 X		4389		-0-		-1284		-0-		4332		3		57		9		N		52														421																																							
01	5673 X		NO RPT		-0-		-5673		-0-										N		NO RPT														421																																							
BAMMERT															WELL #: 3															RRCID -> 200768															COMPL. DATE 11/25/2003															TOTAL DEPTH 11450 PERF. 10506 - 10522														
08	0 N		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-														-0-																																							
09	0 N		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-														-0-																																							
10	0 N		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-														-0-																																							
11	0 N		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-														-0-																																							
12	0 N		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-														-0-																																							
01	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT														-0-																																							

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613												
GEORGIA HOFF, ET. AL.			WELL #: 2		RRCID -> 200771		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 11310		PERF.10552 - 11213				
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAWKINS DEEP GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 201842		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 11334		PERF.11066 - 11164				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARMICHAEL			WELL #: 1		RRCID -> 201843		COMPL. DATE 12/25/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10242 - 10435				
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-			21
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-			21
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-			21
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-			21
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21
HAUSMANN, ET. AL.			WELL #: 1		RRCID -> 203160		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11010 - 11026				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMERT			WELL #: 5		RRCID -> 206412		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12444		PERF.10436 - 11777				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEIFFERT			WELL #: 3		RRCID -> 206438		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11459 - 11684				
08	651	N	495	-0-	-156	-0-	489	3	6	9	N	5			27
09	600	N	544	-0-	-56	-0-	536	3	8	9	N	7			34
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	839	3	12	9	N	11			45
11	480	N	232	-0-	-248	-0-	229	3	3	9	N	3			48
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	672	3	4	9	N	4			52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
BAMMERT			WELL #: 4		RRCID -> 207638		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10350 - 11754				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)				//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
REMORA OPERATING, LLC				//CONT.// 701613													
CARMICHAEL				WELL #: 2		RRCID -> 207929		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314							
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
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					63
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					63
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					63
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					63
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					63
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63
CARMICHAEL				WELL #: 3		RRCID -> 207936		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124							
08		124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-					56
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					56
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					56
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					56
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					56
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
SEE				WELL #: 1		RRCID -> 208005		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
EICHMAN GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 211723		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014							
08		961 N	764	-0-	-197	-0-	764	2			Y	-0-					265
09		780 N	628	-0-	-152	-0-	628	2			Y	-0-					265
10		930 N	729	-0-	-201	-0-	729	2			Y	-0-					265
11		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					265
12		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					265
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					265
DANFORTH-DYE				WELL #: 3		RRCID -> 212169		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EICHMANN-LANGE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 212776		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020							
08		806 N	610	-0-	-196	-0-	597	2	13	9	Y	12					139
09		673 N	673	-0-	-0-	-0-	667	2	6	9	Y	5					144
10		643 N	643	-0-	-0-	-0-	636	2	7	9	Y	6					150
11		600 N	583	-0-	-17	-0-	575	2	8	9	Y	7					157
12		613 N	613	-0-	-0-	-0-	585	2	28	9	Y	25					182
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					182
CARMICHAEL				WELL #: 4		RRCID -> 214433		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899							
08		728 N	728	-0-	-0-	-0-	717	2	11	9	Y	10					144
09		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					144
10		720 N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	Y	1					145
11		692 N	692	-0-	-0-	-0-	690	2	2	9	Y	2					147
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					147
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					147

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)				//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
REMORA OPERATING, LLC				//CONT.// 701613													
DANFORTH-DYE				WELL #: 4		RRCID -> 215296		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424		PERF. 9832 - 11411					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
09	14B2 EXT	46	-0-	46	46	46	2				N	-0-					74
10	14B2 EXT	130	-0-	130	176	130	2				N	-0-					74
11	14B2 EXT	71	-0-	71	247	71	2				N	-0-					74
12	14B2 EXT	62	-0-	62	309	62	2				N	-0-					74
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309						N	NO RPT					74
BAMMERT				WELL #: 6		RRCID -> 215482		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12038		PERF. 10414 - 11266					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					285
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					285
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					285
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					285
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					285
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					285
CARMICHAEL				WELL #: 5		RRCID -> 215767		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12020		PERF. 10197 - 10418					
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					51
BAMMERT -B-				WELL #: 1		RRCID -> 215772		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12033		PERF. 10746 - 11340					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HOFF				WELL #: B 2		RRCID -> 216246		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12010		PERF. 11271 - 11311					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROBINSON-REAVES				WELL #: 2		RRCID -> 216437		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 10374 - 12065					
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2				N	-0-					109
09	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	2				N	-0-					109
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2				N	-0-					109
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2				N	-0-					109
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2				N	-0-					109
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					109
ROBINSON-REAVES				WELL #: 4		RRCID -> 216446		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9830 - 11321					
08	4712 X	2333	-0-	-2379	-0-	2313	2	20	9	N	18						210
09	3750 X	1911	-0-	-1839	-0-	1882	2	29	9	N	26	177	1				59
10	3038 X	1993	-0-	-1045	-0-	1964	2	29	9	N	26						85
11	2910 X	1993	-0-	-917	-0-	1972	2	21	9	N	19						104
12	2635 X	1956	-0-	-679	-0-	1938	2	18	9	N	16						120
01	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT						120

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC BETHKE			//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
			RRCID -> 216449			COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 14263			PERF.11502 - 11561					
M O	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
CARMICHAEL			WELL #: 6			RRCID -> 216717			COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 12043			PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
HAWKINS DEEP GU			WELL #: 2			RRCID -> 218321			COMPL. DATE 08/19/2005			TOTAL DEPTH 12651			PERF.10152 - 12631		
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2				N	-0-				23	
09	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	2				N	-0-				23	
10	496 N	389	-0-	-107	-0-	389	2				N	-0-				23	
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	2				N	-0-				23	
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2				N	-0-				23	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				23	
EICHMAN - LANGE GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 219387			COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 12100			PERF.10941 - 11002		
08	5239 X	2520	-0-	-2719	-0-	2432	2	88 9	Y		80	178 1				77	
09	2970 X	2169	-0-	-801	-0-	2133	2	36 9	Y		33					110	
10	2573 X	2046	-0-	-527	-0-	2000	2	46 9	Y		42					152	
11	2490 X	1896	-0-	-594	-0-	1874	2	22 9	Y		20					172	
12	2573 X	2106	-0-	-467	-0-	2100	2	6 9	Y		5					177	
01	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-				Y		NO RPT					177	
BAMMERT A			WELL #: 1			RRCID -> 220205			COMPL. DATE 01/28/2006			TOTAL DEPTH 14872			PERF.10808 - 14182		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				35	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				35	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				35	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				35	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				35	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				35	
HOFF			WELL #: B 1			RRCID -> 220639			COMPL. DATE 07/10/2005			TOTAL DEPTH 12000			PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
HOFF			WELL #: 7			RRCID -> 220803			COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 12047			PERF.10588 - 11792		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				16	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				16	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				16	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				16	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				16	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				16	

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC ODAM										//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
										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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* CODE	EOM BALANCE				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

HALL					WELL #: 1		RRCID -> 222962		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 13756		PERF.12026 - 12072								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				136				

HOFF-CALHOUN					WELL #: 1		RRCID -> 223530		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11326 - 11436								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104				

ROBINSON-REAVES					WELL #: 3		RRCID -> 225528		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12496		PERF.10406 - 12434								
08	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	2052	2	37	9	N	34				92				
09	1950	X	1946	-0-	-4	-0-	-0-	1918	2	28	9	N	25				117				
10	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	-0-	2082	2	28	9	N	25				142				
11	1950	X	1933	-0-	-17	-0-	-0-	1925	2	8	9	N	7				149				
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	1886	2	1	9	N	1				150				
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				150				

SEE					WELL #: 2		RRCID -> 226755		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				61				

HAWKINS A					WELL #: 1		RRCID -> 226762		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 12598		PERF.11038 - 11936								
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	-0-	58	2			N	-0-				29				
09	120	N	64	-0-	-56	-0-	-0-	64	2			N	-0-				29				
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	-0-	62	2			N	-0-				29				
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	-0-	56	2			N	-0-				29				
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				29				
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29				

ROBINSON-REAVES					WELL #: 5		RRCID -> 227715		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 11732		PERF.10378 - 11559								
08	341	N	281	-0-	-60	-0-	-0-	266	2	15	9	N	14				199				
09	330	N	248	-0-	-82	-0-	-0-	242	2	6	9	N	5			175 1	29				
10	341	N	236	-0-	-105	-0-	-0-	232	2	4	9	N	4				33				
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	-0-	214	2	15	9	N	14				47				
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2	20	9	N	18				65				
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65				

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLEINSER		WELL #:		1		RRCID -> 229151		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12579		PERF. 9790 - 10418			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
HAWKINS DEEP GU		WELL #:		3		RRCID -> 231503		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 11322		PERF.10520 - 11150			
08	124 N	63	-0-	-61	-0-	-0-	63	2			N	-0-			47
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			47
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2			N	-0-			47
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			47
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			47
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
LOVE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 232816		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13003		PERF.11822 - 12253			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARSHALL, EAST (WILCOX 9410)		57721 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
REMORA OPERATING, LLC		701613													
CARMICHAEL		WELL #:		1		RRCID -> 106939		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 10879		PERF.10672 - 10698			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARSHALL, EAST (YEGUA 5300)		57721 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
REMORA OPERATING, LLC		701613													
CARMICHAEL		WELL #:		A 2		RRCID -> 134979		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5309 - 5325			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 651

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

MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350)				57732 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAID		
REMORA OPERATING, LLC				701613						
HAWKINS SHALLOW G. U.				WELL #:	1	RRCID -> 200546	COMPL. DATE 02/16/2004	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 2317 - 2325
08	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARY ELLEN O'CONNOR (7750) T-C OIL COMPANY, LLC MEOC-MELLON-STATE UNIT				57911 989 833782 WELL #:	NON-ASSOCIATED RRCID -> 300938	ONE WELL COMPL. DATE 11/24/2025				CNTY: REFUGIO TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7810 - 7827				
11	0	3763	-0-	3763	3763	65 111	1 9	3587	2	Y	101	68	1	33
12	18125	35525	-0-	17400	21163	274 1954	1 9	33297	2	Y	1776	1655	1	154
*01	79354	38783	-0-	-40571	-0-	290 1411	1 9	37082	2	Y	1283	1208	1	229

MARY ELLEN OCONNOR(8100)					57911 994	NON-ASSOCIATED		PRORATED					CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC					833782												
MEOC-MELLON-STATE UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	292773	COMPL. DATE	02/23/2022	TOTAL	DEPTH	8307	PERF.	8176	-	8208
08	15277	N	9595	-0-	-5682	-0-	140	1	9425	2	Y	27	38	1			9
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-		30	9									
09	18600	#	453	-0-	-18147	-18147	9	1	443	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
10	19220	#	1503	-0-	-17717	-35864	24	1	1479	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	16530	#	-0-	-0-	-16530	-52394					Y	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/24/2025																	

MEOC-MELLON-STATE UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 297464	COMPL. DATE 06/01/2024			TOTAL DEPTH	8337	PERF.	8270 -	8280	
08	13621	17862	-0-	4241		693	258 239	1 9	17365	2	Y	217	256	1	43
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				693											
09	17760	17001	-0-	-759		-66	345 160 9	1	16496	2	Y	145	149	1	39
10	18135	22553	-0-	4418		4352	355 131 9	1	22067	2	Y	119	135	1	23
11	16684	17314	-0-	630		4982	306 141 9	1	16867	2	Y	128	102	1	49
12	8802	17189	-0-	8387		13369	138 226 9	1	16825	2	Y	205	233	1	21
01	18352	17160	-0-	-1192		12177	132 189 9	1	16839	2	Y	172	163	1	30

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 652

MARY ELLEN O'CONNOR (8300) T-C OIL COMPANY, LLC MEOC-MELLON-STATE UNIT				57911 997 833782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO						
WELL #:				3	RRCID -> 295806	COMPL. DATE 03/23/2023	TOTAL DEPTH	8319	PERF. 8337	-	8349					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2604 #	825	-0-	-1779	-0-	6	1	408	2	Y	374	499	1			83
09	2280 #	1930	-0-	-350	-0-	411	9	1311	2	Y	538	491	1			130
10	2356 #	1219	-0-	-1137	-0-	592	9	505	2	Y	642	659	1			113
11	2280 #	965	-0-	-1315	-0-	8	1	410	2	Y	498	413	1			198
12	2201 #	1682	-0-	-519	-0-	706	9	1083	2	Y	536	672	1			62
01	1984 #	1366	-0-	-618	-0-	7	2	1359	9	Y	1235	1090	1			207
MASSINGILL, S. (4590 SD.) FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC HYNES, JAMES AGNES				58133 200 100566	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE						
WELL #:				3	RRCID -> 032945	COMPL. DATE 03/28/1964	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 4556	-	4560					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HYNES, JAMES AGNES				WELL #:	2	RRCID -> 128350	COMPL. DATE 05/25/2000	TOTAL DEPTH	5909	PERF. 2410	-	2510				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MASSINGILL, S. (4600 FB B) FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC HYNES, JAMES AGNES				58133 400 100566	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BEE						
WELL #:				4	RRCID -> 033039	COMPL. DATE 04/26/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4602	-	4610					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MASSINGILL, S. (4625 SD.) FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC HYNES, JAMES AGNES				58133 600 100566	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE						
WELL #:				22	RRCID -> 129347	COMPL. DATE 11/18/1988	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 4656	-	4662					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA BAY (BOL MEX)			58192 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN		
SONTERRA OPERATING, INC.			802302					
STATE TRACT 150			WELL #: 2	RRCID -> 216125	COMPL. DATE 03/06/2007	TOTAL DEPTH 10593	PERF. 9340 - 9352	
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 150-1			WELL #: 1ST	RRCID -> 252274	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 9710 - 9722	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MATAGORDA BAY (2100)			58192 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
HIGH ISLAND GAS LLC			385533					
STATE TRACT 105			WELL #: 11	RRCID -> 150659	COMPL. DATE 07/25/1994	TOTAL DEPTH 5913	PERF. 2106 - 2109	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MATAGORDA BAY (2600)			58192 781	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN		
HIGH ISLAND GAS LLC			385533					
STATE TRACT 106, S/2			WELL #: 1	RRCID -> 184227	COMPL. DATE 10/11/1999	TOTAL DEPTH 5366	PERF. 2637 - 2641	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300)			58207 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475					
STATE TRACT 629-L SW/4			WELL #: 1UT	RRCID -> 092197	COMPL. DATE 01/31/1981	TOTAL DEPTH 7386	PERF. 4304 - 4331	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) //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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						43
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20						63
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						63
MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B) 58207 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN																					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																					
STATE TRACT 659-L NW/4 WELL #: 3 L RRCID -> 157076 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. N/A																					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
MATTHEW GEORGE (FRIO 1980) 58313 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																					
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC. 788557																					
LA QUE SE FUE WELL #: 1 RRCID -> 148202 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1956 - 1966																					
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2022 - WO TO 174444																					
MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP) 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN																					
ANGEL OPERATING LLC 101344																					
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 8 RRCID -> 233750 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276																					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						9
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						9
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						9
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						9
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						9
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						9
MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696																					
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						4
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						4
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						4
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						4
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						4
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						4
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054																					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						5
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						5
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						5
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						5
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						5
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						5

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: CALHOUN								
ANGEL OPERATING LLC //CONT.// 101344																			
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2											RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538								
M	0	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
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
REMORA OPERATING, LLC 701613																			
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7											RRCID -> 119772 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847								
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1											RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400								
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					85
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					85
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					85
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					85
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					85
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					85
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1											RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764								
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247
01	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					247
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2											RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944								
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 59 WELL #: 2											RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476								
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN													
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613													
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662													
M	0	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		376
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		376
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		376
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		376
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		376
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		376
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF. 12182 - 12404													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730													
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		138
SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922													
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10026 - 10594													
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5		55
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5		60
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5		65
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5		70
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5		75
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5		80
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 10694 - 10748													
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	200	1	50 9	Y	45	45 1	114
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	180	1	39 9	Y	35		149
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	180	1	28 9	Y	25		174
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	200	1	28 9	Y	25	25 1	174
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	200	1	22 9	Y	20		194
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	185	1	22 9	Y	20		214
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5		61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5		66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5		71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5		76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5		81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5		86

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. 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475										RRCID -> 106827	COMPL. DATE 04/24/1983	TOTAL DEPTH 15302	PERF.10242	- 10274		
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			236
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			236
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			236
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			236
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			236
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			236
TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2										RRCID -> 127387	COMPL. DATE 03/25/1988	TOTAL DEPTH 11536	PERF.10430	- 10468		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1										RRCID -> 154264	COMPL. DATE 05/04/1995	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10400	- 10427		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			99
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			99
TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3										RRCID -> 230380	COMPL. DATE 03/21/2018	TOTAL DEPTH 12145	PERF. 9384	- 10608		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			57
TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3										RRCID -> 233313	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10322	- 10370		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			57

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.//														
TRAYLOR, MAUDE B														
WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9442 - 10096														
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	AMT
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
MAUDE B. TRAYLOR (OATS)														
SILVERBROOK OPERATING, LLC														
TRAYLOR, MAUDE B.														
WELL #: 30 RRCID -> 293245 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7482 - 7490														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			65
MAUDE B. TRAYLOR (7500)														
SILVERBROOK OPERATING, LLC														
TRAYLOR, MAUDE B.														
WELL #: 9 RRCID -> 203117 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7508														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			84
MAUDE B. TRAYLOR (7700)														
RINCON PETROLEUM CORPORATION														
STATE TRACT 77														
WELL #: 1 RRCID -> 255118 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 8340														
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC														
TRAYLOR, MAUDE B.														
WELL #: 29 RRCID -> 198232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714														
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
TRAYLOR, MAUDE B.														
WELL #: 39 RRCID -> 211823 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			69

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MAUDE B. TRAYLOR (8300 SAND)			58429 830	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
SILVERBROOK OPERATING, LLC			781922					
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #: 26	RRCID -> 283378	COMPL. DATE 02/13/2017	TOTAL DEPTH 12050	PERF. 8318 - 8327	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6	52
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6	58
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5	63
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5	68
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5	73
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5	78
MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40)			58430 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
ANGEL OPERATING LLC			101344					
TRAYLOR, M.B. "B"			WELL #: 5	RRCID -> 158527	COMPL. DATE 07/09/1996	TOTAL DEPTH 12108	PERF.10499 - 10511	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)			58432 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
ANGEL OPERATING LLC			101344					
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #: 7	RRCID -> 061402	COMPL. DATE 11/29/1988	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5205 - 5220	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TRAYLOR, W. L. "D"			WELL #: 8	RRCID -> 231336	COMPL. DATE 07/11/2007	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8235 - 8244	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MAUDE B TRAYLOR			WELL #: 8	RRCID -> 290617	COMPL. DATE 11/21/2013	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 8188 - 8196	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30)				58432 301	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
ANGEL OPERATING LLC				101344												
TRAYLOR, MAUDE				WELL #: 14	RRCID -> 210541	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH 8902	PERF. 8562	-	8683						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40)				58432 473	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
ANGEL OPERATING LLC				101344												
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #: 10	RRCID -> 133415	COMPL. DATE 03/03/1992	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8724	-	8740						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	14B DENY	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						
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44)				58432 602	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
ANGEL OPERATING LLC				101344												
TRAYLOR, MAUDE B. "B"				WELL #: B 6	RRCID -> 168333	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 14995	PERF. 11695	-	11718						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MAURBRO				58449 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC				452996												
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1				WELL #: 1007	RRCID -> 158909	COMPL. DATE 05/17/1996	TOTAL DEPTH 5264	PERF. 5200	-	5205						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAURBRO (CMV SAND)		58449 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996					
MIKE STAUSS		WELL #: 26	RRCID -> 280647	COMPL. DATE 05/19/2015	TOTAL DEPTH 6456	PERF. 5788 - 5795	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	62	-0-	-0-	62 1		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-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	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

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

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

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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.)				58526 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BRITANCO, L.L.C.				093620										
EAST MAXINE UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	070760	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL	DEPTH	8864	PERF. 8166 - 8420	
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			84
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-			84
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			84
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			84
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			84
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84
LINDHOLM				WELL #:	1	RRCID ->	071091	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL	DEPTH	9323	PERF. 7978 - 8181	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			48
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-			48
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			48
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			48
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			48
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
DUTY GAS UNIT				WELL #:	5-T	RRCID ->	173834	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL	DEPTH	8300	PERF. 7214 - 8005	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAXINE, EAST (MATULA)				58526 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT				WELL #:	2 L	RRCID ->	117969	COMPL. DATE	06/06/1985	TOTAL	DEPTH	10325	PERF.10164 - 10171	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SM OPERATING COMPANY LLC				788993										
HERRING RANCH 67				WELL #:	2	RRCID ->	235608	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL	DEPTH	10325	PERF.10084 - 10106	
08	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	-0-	3335	2	11 9	N	10			58
09	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	-0-	3153	2		N	-0-			58
10	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	1869	2	6 9	N	5			63
11	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-			63
12	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	-0-	2891	2		N	-0-			63
01	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	-0-				N	NO RPT			63

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GOUGER OIL COMPANY, LLC			318985													
SULLIVAN UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 149025		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9184 - 9196					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SULLIVAN UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 221029		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 9782		PERF. 9039 - 9048					
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
SULLIVAN UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 250834		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 10304		PERF. 9009 - 9032					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MAXINE EAST (8200)			58526 853		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
SANDEL OPERATING COMPANY			747534													
ERICKSON CLARK			WELL #: 1Y		RRCID -> 296371		COMPL. DATE 12/07/2023		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 7720 - 7740					
08	124 N	23	-0-	-101	-0-	8	2	15	9	N	14					64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					99
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	6	2	11	9	N	10					109
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	102	2	6	9	N	5					114
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	17	2	6	9	N	5					119
MAXINE, EAST (8700)			58526 854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
FAULCONER ENERGY, LLC			263648													
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT			WELL #: 2 U		RRCID -> 119467		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 8724 - 8732					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
GOUGER OIL COMPANY, LLC		318985															
SULLIVAN UNIT		WELL #: 13T		RRCID -> 138099		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710									
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				76	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				76	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				76	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				76	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				76	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				76	
SULLIVAN, JAMES D.		WELL #: 9		RRCID -> 146943		COMPL. DATE 08/03/1993		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55	
09	14B2	EXT	-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	
SULLIVAN UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 149739		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782									
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				83	
SM OPERATING COMPANY LLC		788993															
HERRING RANCH 67-1		WELL #: 1		RRCID -> 102317		COMPL. DATE 08/04/1982		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707									
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-				36	
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-				36	
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-				36	
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-				36	
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-				36	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36	
MATULA, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 137952		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680									
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-				71	
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-				71	
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				71	
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				71	
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-				71	
01	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAXINE, EAST (8400)		58526 857		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
DUTY, H.O. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 129327		COMPL. DATE 03/13/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183193		COMPL. DATE 04/08/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264		
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	945	2	24	9	169
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	944	2	33	9	199
10	1023 N	565	-0-	-458	-0-	551	2	14	9	212
11	930 N	711	-0-	-219	-0-	665	2	46	9	72
12	1023 N	975	-0-	-48	-0-	925	2	50	9	117
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	883	2	28	9	142

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225521		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2933	2	26	9	107
09	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2917	2	51	9	153
10	2728 X	1870	-0-	-858	-0-	1855	2	15	9	167
11	2640 X	2004	-0-	-636	-0-	1982	2	22	9	187
12	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3004	2	31	9	215
01	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3046	2	53	9	83

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		
08	DLQ G-10	883	-0-	883	883	144	1	720	3	75
09	DLQ G-10	1727	-0-	1727	2610	19	9	1424	3	32
10	DLQ G-10	1526	-0-	1526	4136	26	9	1230	3	52
11	DLQ G-10	1274	-0-	1274	5410	274	1	1005	3	77
12	3100 N	898	-0-	-2202	3208	22	9	737	3	95
01	3100 N	1462	-0-	-1638	1570	241	1	1200	3	51
						28	9			
						141	1			
						20	9			
						232	1			
						30	9			

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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														
08	DLQ G-10	1010	-0-	1010	1010	165	1	823	3	Y	20			99
09	DLQ G-10	1894	-0-	1894	2904	305	1	1560	3	Y	26	88	1	37
10	DLQ G-10	1641	-0-	1641	4545	296	1	1321	3	Y	22			59
11	DLQ G-10	1399	-0-	1399	5944	266	1	1099	3	Y	31			90
12	3162	1116	-0-	-2046	3898	175	1	915	3	Y	24			114
01	3162	1536	-0-	-1626	2272	243	1	1259	3	Y	31	85	1	60

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														
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			240
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			240
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2018														

MAYO													CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC														
ROBERTSON-ROSS UNIT #1														
WELL #: 1														
RRCID -> 099941														
COMPL. DATE 05/25/1982														
TOTAL DEPTH 6700														
PERF. 5054 - 5057														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYO (3575)													CNTY: JACKSON	
AMRWR, LLC														
SEA BISCUIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 259149														
COMPL. DATE 08/10/2010														
TOTAL DEPTH 3680														
PERF. 3580 - 3584														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYO (3575)		//CONT.//		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
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
MAYO (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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		40
MAYO (5300 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
MAYO (5460)				58693 680	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON	
CYBER ENVIRO-TECH INC				195764					
RATLIFF		WELL #:		1R	RRCID -> 150131	COMPL. DATE 03/07/1994	TOTAL DEPTH 6744	PERF. 5437	- 5441
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
MAYO (5655)				58693 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON	
CYBER ENVIRO-TECH INC				195764					
RATLIFF		WELL #:		2	RRCID -> 158292	COMPL. DATE 01/12/1996	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 5570	- 5574
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
JONES & ALLEN				440766					
GLASER		WELL #:		1	RRCID -> 120181	COMPL. DATE 01/18/1992	TOTAL DEPTH 7317	PERF. 3490	- 3500
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAYO (5930)			58693 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327												
WOODS			WELL #: 1		RRCID -> 162504		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5897 - 5899				
M	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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-
MCCASKILL (LOWER WILCOX)			58932 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
ATASCA RESOURCES, INC.			035643												
BOWMAN			WELL #: 1		RRCID -> 199915		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 16446		PERF.14386 - 14896				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OMEGA ENERGY, LLC			622657												
CORGEY			WELL #: 1		RRCID -> 207247		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14674 - 15824				
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TIDEWATER MINERALS CORPORATION			859552												
HILBRICH			WELL #: 2		RRCID -> 191553		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 15600		PERF.15358 - 15370				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
HARING			WELL #: 1		RRCID -> 192592		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15602 - 15781				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HILBRICH			WELL #: 3		RRCID -> 192597		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13658 - 15831				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			40
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			40
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			40
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			40
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			40
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			40

MCCASKILL (LOWER WILCOX)				//CONT.//	58932 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				//CONT.//	859552										
HILBRICH				WELL #:	4	RRCID -> 194654		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 16827		PERF.14740 - 15697			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			598
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			598
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			598
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			598
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			598
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			598
UNITED TEXAS OIL LLC					877689										
SCOTT				WELL #:	1	RRCID -> 192557		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 16122		PERF.14775 - 15494			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-
MCCASKILL (REKLAW 2ND)					58932 106	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP					531085										
HILBRICH-SELLERS				WELL #:	3 U	RRCID -> 075358		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 9711		PERF. N/A			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2023															
MCCASKILL (WILCOX L-3)					58932 133	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
TIDEWATER MINERALS CORPORATION					859552										
HILBRICH				WELL #:	1	RRCID -> 181499		COMPL. DATE 10/28/2000		TOTAL DEPTH 15234		PERF. 9346 - 9420			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227						N	NO RPT			284
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227						N	NO RPT			284
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227						N	NO RPT			284
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227						N	NO RPT			284
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227						N	NO RPT			284
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227						N	NO RPT			284
UNITED TEXAS OIL LLC					877689										
SCOTT				WELL #:	3	RRCID -> 283155		COMPL. DATE 02/04/2022		TOTAL DEPTH 9516		PERF. 9510 - 11791			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1618
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1618
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1618
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1618
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1618
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1618
SCOTT				WELL #:	2	RRCID -> 283159		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 17507		PERF. 9272 - 9517			
08	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-						N	-0-	167 1		197
09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-						N	-0-			197
10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-						N	-0-			197
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-						N	-0-			197
12	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-						N	-0-			197
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			197

MCFADDIN (GRETA STRINGER)		59371 017		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365							
MCFADDIN		WELL #: 19		RRCID -> 080714		COMPL. DATE 01/29/1979		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4323 - 4343	
M	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MCFADDIN (1800)		59371 119		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035							
MCFADDIN "A"		WELL #: 29		RRCID -> 163820		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1722 - 1734	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
MCFADDIN "A"		WELL #: 18		RRCID -> 163822		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
MCFADDIN (1900)		59371 153		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365							
MCFADDIN		WELL #: 123		RRCID -> 043528		COMPL. DATE 02/05/1968		TOTAL DEPTH 6504 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
MCFADDIN		WELL #: 512		RRCID -> 046870		COMPL. DATE 08/13/1969		TOTAL DEPTH 4415 PERF. 1892 - 1902	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
MCFADDIN (2000)		59371 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
CLAY PASTURE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 236296		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 3581 PERF. 2074 - 2084	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MCFADDIN (2000)		//CONT.//		59371 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782												
CLAY PASTURE -A-		WELL #:		2	RRCID -> 241918		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH		4005	PERF. 2092 - 2108				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN (2200)				59371 204	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365												
MCFADDIN, J. A.		WELL #:		134	RRCID -> 002719		COMPL. DATE 01/13/1959		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2198 - 2208				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN		WELL #:		131	RRCID -> 031592		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH		4405	PERF. 3675 - 3775				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN		WELL #:		122	RRCID -> 155290		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH		4409	PERF. 2189 - 2204				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MC FADDIN		WELL #:		514	RRCID -> 212480		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH		6450	PERF. 2185 - 2220				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (2500)				59371 272	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365												
MCFADDIN		WELL #:		59	RRCID -> 145850		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4420	PERF. 2560 - 2566			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (2500)		//CONT.// 59371 272		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365									
MCFADDIN		WELL #: 138		RRCID -> 149529		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 2578 - 2585	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MCFADDIN		WELL #: C 2		RRCID -> 244451		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 5248		PERF. 2564 - 2567	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MCFADDIN		WELL #: 974		RRCID -> 269673		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 2561 - 2572	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
FAGAN		WELL #: 12		RRCID -> 285169		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 2532 - 2535	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
MCFADDIN "A"		WELL #: 43		RRCID -> 254988		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2590 - 2593	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MCFADDIN (2600)		59371 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
MCFADDIN		WELL #: 157		RRCID -> 280303		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 5879		PERF. 2624 - 2630	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCFADDIN (2750)			59371 323		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO										
ALLEGIAN RESOURCES, LLC			013365																
FAGAN			WELL #: 18		RRCID -> 258978		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 2720 - 2726								
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN (2900)			59371 357		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
ALLEGIAN RESOURCES, LLC			013365																
MCFADDIN			WELL #: 129		RRCID -> 153690		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 4409		PERF. 2888 - 2893								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN			WELL #: 146		RRCID -> 168089		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 2901 - 2906								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN			WELL #: 153		RRCID -> 174700		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 4547		PERF. 2888 - 2896								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN (3000)			59371 374		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA										
ALLEGIAN RESOURCES, LLC			013365																
MCFADDIN			WELL #: 6		RRCID -> 244740		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3000 - 3006								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MCFADDIN (3100)			59371 442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
ALLEGIAN RESOURCES, LLC			013365																
MCFADDIN			WELL #: 506		RRCID -> 161748		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 4407		PERF. 3137 - 3140								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MCFADDIN (3200)			59371 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365											
MCFADDIN			WELL #: 5		RRCID -> 205465		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3180 - 3184			
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAGAN			WELL #: 32		RRCID -> 251945		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 4129		PERF. 4010 - 4040			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN			WELL #: 185		RRCID -> 280304		COMPL. DATE 05/21/2014		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 3149 - 3158			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (3300)			59371 493		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365											
MCFADDIN			WELL #: 515		RRCID -> 151041		COMPL. DATE 09/12/1993		TOTAL DEPTH 5353		PERF. 3382 - 3406			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN			WELL #: 145		RRCID -> 192353		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3316 - 3320			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (3400)			59371 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365											
MCFADDIN			WELL #: 158		RRCID -> 116177		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 5811		PERF. 3378 - 3388			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3400)		//CONT.//		59371 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365							
MCFADDIN		WELL #:		4	RRCID -> 190671		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3406 - 3410		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MCFADDIN		WELL #:		164	RRCID -> 286666		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3430 - 3434		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
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-
MCFADDIN (3430)				59371 515	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365							
MCFADDIN		WELL #:		6	RRCID -> 201224		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3468 - 3477		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCFADDIN (3500)				59371 527	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365							
MCFADDIN		WELL #:		126	RRCID -> 153689		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 3488		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCFADDIN (3600)				59371 544	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365							
FAGAN		WELL #:		1	RRCID -> 078390		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3557 - 3565		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCFADDIN		WELL #:		117	RRCID -> 144051		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
ALLEGIAN RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365													
MCFADDIN		WELL #: 121		RRCID -> 154506		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN		WELL #: 179		RRCID -> 220556		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCFADDIN		WELL #: 182		RRCID -> 247617		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN		WELL #: 199D		RRCID -> 282838		COMPL. DATE 10/23/2017		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3690 - 3990							
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN		WELL #: K 68		RRCID -> 282907		COMPL. DATE 07/26/2017		TOTAL DEPTH 4499 PERF. 3630 - 3750							
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN		WELL #: 971		RRCID -> 283628		COMPL. DATE 07/24/2017		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3630 - 3750							
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 285036		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 3722 - 3822							
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3600)			//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			//CONT.// 013365													
MCFADDIN			WELL #: 180		RRCID -> 285889		COMPL. DATE 01/14/2019		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 4500 - 4600					
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN			WELL #: 172		RRCID -> 286097		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 5905		PERF. 3650 - 3750					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FAGAN			WELL #: 16		RRCID -> 286366		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 5906		PERF. 3722 - 3822					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN			WELL #: 161		RRCID -> 287149		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4520 - 4620					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN			WELL #: 156		RRCID -> 287760		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 4600 - 4700					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN (3900)			59371 587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
T-C OIL COMPANY, LLC			833782													
O'CONNOR "H"			WELL #: H 28		RRCID -> 149137		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3968 - 3972					
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN (3900)			//CONT.//		59371 587	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA									
T-C OIL COMPANY, LLC			//CONT.//		833782														
O'CONNOR -H-			WELL #:		H 39	RRCID -> 294714		COMPL. DATE 12/09/2022		TOTAL DEPTH		4001 PERF. 3777 - 3788							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	11904 X	4890	-0-	-7014	-0-		475 1	153 9	4262 2	Y	139	136 0							13
09	10080 X	4523	-0-	-5557	-0-		726 1	132 9	3665 2	Y	120	122 0							11
10	7905 X	6028	-0-	-1877	-0-		615 1	162 9	5251 2	Y	147	143 0							15
11	7650 X	3675	-0-	-3975	-0-		423 1	162 9	3090 2	Y	147	146 0							16
12	6510 X	3784	-0-	-2726	-0-		308 1	213 9	3263 2	Y	194	195 0							15
01	6014 X	2378	-0-	-3636	-0-		242 1	166 9	1970 2	Y	151	153 0							13

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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT				-0-	

MCFADDIN			WELL #:		55	RRCID -> 153659		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 4094 - 4127	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MCFADDIN (5000)					59371 646	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC					013365								
MCFADDIN			WELL #:		140	RRCID -> 002773		COMPL. DATE 06/08/1971		TOTAL DEPTH		5788 PERF. 4550 - 4650	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MCFADDIN (5050)					59371 663	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC					013365								
FAGAN			WELL #:		20	RRCID -> 272718		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH		5761 PERF. 5025 - 5027	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MCFADDIN (5150)		59371 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA												
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365																		
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274293		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH		5902 PERF. 5149 - 5151										
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN (5250)		59371 718		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO												
T-C OIL COMPANY, LLC		833782																		
OCONNOR		WELL #: 61		RRCID -> 119997		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH		6086 PERF. 5251 - 5259										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
OCONNOR		WELL #: 80		RRCID -> 291155		COMPL. DATE 07/21/2021		TOTAL DEPTH		5799 PERF. 5234 - 5240										
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
MCFADDIN (5300)		59371 731		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA												
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365																		
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274194		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH		5902 PERF. 5291 - 5298										
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
MCFADDIN (5400 UPPER)		59371 782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA												
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365																		
FAGAN		WELL #: 18		RRCID -> 252334		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH		5650 PERF. 5145 - 5150										
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FAGAN "A"		WELL #: A 4		RRCID -> 253009		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH		5493 PERF. 5447 - 5452										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MCFADDIN (5500)			59371 816		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365									
MCFADDIN			WELL #: 1062		RRCID -> 207118		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5505 - 5508	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MC FADDIN			WELL #: 1069		RRCID -> 207458		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5532 - 5537	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5700)			59371 918		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365									
MCFADDIN			WELL #: 159		RRCID -> 146767		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5686 - 5697	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
WELDER, ROB DUNE ENERGY			WELL #: 1		RRCID -> 207651		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 9121		PERF. 5650 - 5658	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386

MCFADDIN (5720)			59371 933		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365									
MCFADDIN			WELL #: 187		RRCID -> 269595		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5752 - 5754	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN, EAST (3700)			59372 047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752															
MCFADDIN, A. M.			WELL #: A 19		RRCID -> 203415		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH		6025 PERF. 3686 - 3690							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCFADDIN, EAST (5250)			59372 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA									
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752															
MCFADDIN, A. M.			WELL #: A 49		RRCID -> 074621		COMPL. DATE 12/26/1977		TOTAL DEPTH		8000 PERF. N/A							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN, A. M.			WELL #: A 16		RRCID -> 150399		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH		6415 PERF. 5232 - 5237							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MCFADDIN, A. M.			WELL #: A 13		RRCID -> 171524		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH		6417 PERF. 5222 - 5226							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MCFADDIN, EAST (5300)			59372 282		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752															
MCFADDIN, A. M.			WELL #: A 27		RRCID -> 094475		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH		6050 PERF. 5282 - 5286							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN, EAST (5610)			59372 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752															
WOMACK, W.			WELL #: 3		RRCID -> 183828		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH		7500 PERF. 5612 - 5615							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1702	1702					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1702	1702					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1702	1702					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1702	1702					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1702	1702					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1702	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 18U	RRCID -> 171525	COMPL. DATE 12/16/1998	TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5686 - 5692					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (3200)				59373 130	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
SILVERBROOK OPERATING II LLC				101926										
MCCAN				WELL #: 25	RRCID -> 289582	COMPL. DATE 05/21/2018	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 2152 - 2169					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFADDIN, NORTH (4200)				59373 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752										
MCFADDIN -A-				WELL #: A 58	RRCID -> 141507	COMPL. DATE 04/30/1992	TOTAL DEPTH	6511	PERF. 4198 - 4203					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (4500)				59373 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752										
MCFADDIN -A-				WELL #: A 72	RRCID -> 293610	COMPL. DATE 09/12/2022	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4753 - 4778					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (4500)		//CONT.//		59373 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
SILVERBROOK OPERATING II LLC				101926							
MCCANN SWD		WELL #: T 1		RRCID -> 275833	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH	5227	PERF. 4332	-	4445	
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MCFADDIN, NORTH (4800 GAS)				59373 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752							
MCFADDIN -A-		WELL #: 24 E		RRCID -> 085113	COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4822	-	4828	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MCFADDIN -A-		WELL #: 7		RRCID -> 142292	COMPL. DATE 08/05/1992	TOTAL DEPTH	6307	PERF. 4896	-	4906	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					-0-
MCFADDIN, NORTH (4900)				59373 285	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
SILVERBROOK OPERATING II LLC				101926							
MCCAN		WELL #: R 1C		RRCID -> 259549	COMPL. DATE 03/12/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5101	-	5138	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						5
MCFADDIN, NORTH (5040)				59373 302	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752							
MCFADDIN -A-		WELL #: 66		RRCID -> 162223	COMPL. DATE 02/16/1996	TOTAL DEPTH	6811	PERF. 4946	-	4950	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MCFADDIN -A-		WELL #: A 73		RRCID -> 250603	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5288	-	5291	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCFADDIN, NORTH (5100)			59373 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752															
MCFADDIN, J. A. -A-			WELL #: 59		RRCID -> 174677		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 6508		PERF. 5078 - 5082							
M	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN -A-			WELL #: 74		RRCID -> 261290		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5074 - 5080							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN, NORTH (5200)			59373 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752															
WOMACK, J. Y.			WELL #: 1		RRCID -> 190352		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5186 - 5190							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SILVERBROOK OPERATING II LLC			101926															
MCCAN			WELL #: R 2		RRCID -> 261911		COMPL. DATE 11/06/2013		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 4631 - 4632							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN, NORTH (5350)			59373 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752															
MCFADDIN -A-			WELL #: 65		RRCID -> 160255		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5318 - 5321							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MCFADDIN, NORTH (5350)				//CONT.//	59373 450	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
SILVERBROOK OPERATING II LLC					101926									
MCCAN					WELL #: T 5	RRCID -> 232306	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH	6387	PERF. 5212	-	5446		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCAN					WELL #: R 1 T	RRCID -> 259551	COMPL. DATE 03/12/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5432	-	5436		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NORTH (5400)					59373 470	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
SILVERBROOK OPERATING II LLC					101926									
MCCAN					WELL #: T 8	RRCID -> 246666	COMPL. DATE 02/03/2010	TOTAL DEPTH	6338	PERF. 5162	-	5164		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NORTH (5600)					59373 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC					019752									
MCFADDIN A					WELL #: A 71	RRCID -> 251460	COMPL. DATE 07/24/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5664	-	5670		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-			-0-
SILVERBROOK OPERATING II LLC					101926									
MCCAN					WELL #: T 2	RRCID -> 253259	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH	5968	PERF. 4944	-	5602		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCAN					WELL #: 9	RRCID -> 288865	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH	6265	PERF. 5175	-	5605		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

MCFADDIN, NORTH (5665)			59373 632	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
MCFADDIN, A. M.			WELL #: A 47	RRCID -> 111418	COMPL. DATE 06/09/1984	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 5656 - 5664	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, NORTH (5680)			59373 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA		
SILVERBROOK OPERATING II LLC			101926					
MCCAN			WELL #: T 6	RRCID -> 253269	COMPL. DATE 10/10/2006	TOTAL DEPTH 6390	PERF. 4827 - 5735	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, NORTH (6350)			59373 940	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
SILVERBROOK OPERATING II LLC			101926					
MCCAN			WELL #: T 3	RRCID -> 231310	COMPL. DATE 02/20/2006	TOTAL DEPTH 6388	PERF. 5101 - 5922	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MCFADDIN, NW. (2000)			59375 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
MCFADDIN -A-			WELL #: 44	RRCID -> 099021	COMPL. DATE 01/07/1982	TOTAL DEPTH 6410	PERF. 2052 - 2060	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, NW. (2090)			59375 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
MCFADDIN -A-			WELL #: 12 C	RRCID -> 057966	COMPL. DATE 02/13/1974	TOTAL DEPTH 6120	PERF. N/A	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN -A-			WELL #: 31	RRCID -> 058234	COMPL. DATE 02/25/1974	TOTAL DEPTH 6410	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, N. W. (4800)														CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC																	
MCFADDIN -A-																	
				59375 540	NON-ASSOCIATED				ONE WELL								
				019752													
				WELL #:	61	RRCID -> 145091				COMPL. DATE 03/16/1993				TOTAL DEPTH 5260			
														PERF. 4898 - 4902			
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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448				N	NO RPT				-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448				N	NO RPT				-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448				N	NO RPT				-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448				N	NO RPT				-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448				N	NO RPT				-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448				N	NO RPT				-0-		
MCFADDIN, NW. (4950)														CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC																	
MCFADDIN -A-																	
				59375 542	NON-ASSOCIATED				ONE WELL								
				019752													
				WELL #:	69	RRCID -> 190412				COMPL. DATE 02/08/2002				TOTAL DEPTH 6300			
														PERF. 4831 - 4835			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
MCFADDIN, NW. (6050)														CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC																	
MCFADDIN -A-																	
				59375 571	NON-ASSOCIATED				CAPACITY								
				019752													
				WELL #:	12 T	RRCID -> 057967				COMPL. DATE 02/13/1974				TOTAL DEPTH 6120			
														PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
MCGOWN (PETTUS UPPER)														CNTY: LIVE OAK			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC																	
MCNEILL UNIT																	
				59507 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL								
				224880													
				WELL #:	1	RRCID -> 238793				COMPL. DATE 01/28/2008				TOTAL DEPTH 6200			
														PERF. 4951 - 4980			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				103		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				103		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				103		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				103		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				103		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				103		
MCKEE (PETTUS)														CNTY: GOLIAD			
2 D OIL & GAS LLC																	
RAMSEY, GRACE																	
				59570 500	ASSOCIATED				CAPACITY								
				953828													
				WELL #:	2A	RRCID -> 143368				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 5300			
														PERF. 3292 - 4392			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		

MCNEILL (YEGUA 5800)			59934 400			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK																																			
TEXAS, LES & CO.			846666																																												
MCNEILL, ANNA MAY			WELL #:			1			RRCID -> 116318			COMPL. DATE 05/13/1985			TOTAL DEPTH 5952			PERF. 5651 - 5653																													
M			GAS			INJECT. (I)			MONTHLY			CUMU			STATUS			* * DISPOSITIONS			* * C			COND			* * DISPOSITIONS			* * EOM																	
O			ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)			STATUS(CODE)			(-) UNDERAGE			AMT			CODE			AMT			CODE			M			PROD			AMT			CODE			AMT			CODE			BALANCE		
08			14B2 EXT			-0-			-0-			-0-			-0-									N			-0-												-0-								
09			14B2 EXT			NO RPT			-0-			-0-			-0-									N			NO RPT												-0-								
10			14B2 EXT			NO RPT			-0-			-0-			-0-									N			NO RPT												-0-								
11			14B2 EXT			NO RPT			-0-			-0-			-0-									N			NO RPT												-0-								
12			14B2 EXT			NO RPT			-0-			-0-			-0-									N			NO RPT												-0-								
01			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 #:		RRCID -> 245434		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MALONE -A-			WELL #:		1	RRCID -> 245435	COMPL. DATE 01/21/2009	TOTAL DEPTH	4501	PERF. 3008	-	3014
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

O'BRIEN - MORRIS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 260688	COMPL. DATE 03/01/2011	TOTAL DEPTH	4890	PERF. 3142 - 3146
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74	7	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			74
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			74
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			74
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			74
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			74
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			74
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			74

MEDIO CREEK (3350)				60198 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
O'BRIEN -C- UNIT				WELL #:	RRCID -> 269205	COMPL. DATE 01/18/2013	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 3231	- 3235
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
PLUGGED AND ABANDONED				05/12/2015						

MEDIO CREEK (3900)				60198 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE									
T-C OIL COMPANY, LLC				833782															
O'BRIEN -C- UNIT				WELL #:	RRCID -> 259773		COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	4012	-	4016					
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						3
PLUGGED AND ABANDONED					05/12/2015														

MEDIO CREEK (4100)				60198 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
MALONE -C-				WELL #:	1	RRCID ->	245438	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL	DEPTH	5184	PERF.	4166 -	4178
08	7006 X	4239	-0-	-2767	-0-	466	1	3773	2	N	-0-				81
09	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	607	1	7043	2	N	-0-				81
10	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	730	1	8611	2	N	-0-				81
11	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	619	1	8245	2	N	-0-				81
12	11679 X	11679	-0-	-0-	-0-	921	1	10757	2	N	1				82
						1	9								
01	10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	912	1	9124	2	N	-0-				82

MALONE -D-				WELL #:	1	RRCID -> 253345	COMPL. DATE 09/29/2009			TOTAL DEPTH	4488	PERF. 4137 -	4142
08	7254 X	3117	-0-	-4137	-0-	343	1	2774	2	N	-0-		173
09	7020 X	3146	-0-	-3874	-0-	250	1	2896	2	N	-0-		173
10	5022 X	2671	-0-	-2351	-0-	207	1	2450	2	N	13		186
						14	9						
11	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	301	1	4006	2	N	1		187
						1	9						
12	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	510	1	5957	2	N	1		188
						1	9						
01	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	633	1	6334	2	N	19		207
						21	9						

MALONE -A-				WELL #:	1	RRCID -> 262028	COMPL. DATE 08/15/2011	TOTAL DEPTH	4501	PERF. 4192	-	4199
08	9827 X	6732	-0-	-3095	-0-	741	1	5991	2	N	-0-	198
09	9510 X	8106	-0-	-1404	-0-	643	1	7463	2	N	-0-	198
10	8804 X	7847	-0-	-957	-0-	613	1	7234	2	N	-0-	198
11	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	580	1	7729	2	N	41	239
						45	9					
12	8370 X	1513	-0-	-6857	-0-	119	1	1394	2	N	-0-	239
01	8370 X	50	-0-	-8320	-0-	5	1	45	2	N	-0-	239

MEDIO CREEK (4300)					60198 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC					635131									
HEARD					WELL #:		1		RRCID -> 234182		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4184 - 4190	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MEDIO CREEK, EAST (2900) TARE RESOURCES, LLC EWING				60200 500 836026	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE							
WELL #:				1	RRCID -> 291427	COMPL. DATE 02/08/2012	TOTAL DEPTH 5400	PERF. N/A									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MELROSE (SLICK-WILCOX) ESTATE OF JAMES L. NELSON ELS, HENRY				60378 568 254443	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD							
WELL #:				1	RRCID -> 038984	COMPL. DATE 03/16/1966	TOTAL DEPTH 8015	PERF. N/A									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
MELROSE (9500) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC BLUNTZER				60378 900 612414	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD							
WELL #:				1	RRCID -> 200770	COMPL. DATE 11/08/2003	TOTAL DEPTH 15910	PERF. 9588 -	9650								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
MESCALERO (WILCOX J SAND) B.P. PRODUCTIONS INC. POWELL, GENTRY				60750 800 040797	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD							
WELL #:				1	RRCID -> 234181	COMPL. DATE 05/12/2007	TOTAL DEPTH 10684	PERF. 9380 -	9501								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
MEYERSVILLE (MASSIVE I) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT				60934 248 531085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT							
WELL #:				1	RRCID -> 003171	COMPL. DATE 06/21/1955	TOTAL DEPTH 9415	PERF. 8590 -	8600								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2026 - WELL PLUGGED 01/14/26																	

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
THIEME			WELL #: 1	RRCID -> 175416	COMPL. DATE 11/03/1999	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 3050 - 3053	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MEYERSVILLE, E. (3100)			60935 844	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
BUSTAMANTE RESOURCES LLC			112682					
THIEME			WELL #: 3	RRCID -> 184333	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3066 - 3068	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MEYERSVILLE, E. (3220)			60935 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
BUSTAMANTE RESOURCES LLC			112682					
PHILLIPS			WELL #: 1	RRCID -> 145255	COMPL. DATE 03/30/1993	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 3202 - 3216	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I)			60936 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797					
JABLONSKI			WELL #: 1	RRCID -> 210238	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7965	PERF. 7810 - 7815	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1

MIKESKA (MASSIVE WILCOX)			61311 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327														
BAKER, E.			WELL #: 2		RRCID -> 175922		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 14000		PERF. N/A						
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BONILLA			WELL #: 1		RRCID -> 177149		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 12784 - 13494						
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
MIKESKA (PETTUS)			61311 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC			178417														
HAILEY			WELL #: 1		RRCID -> 173074		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 4507 - 4537						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
HAILEY			WELL #: 2		RRCID -> 174436		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 4482 - 4488						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MIKESKA (WILCOX)			61311 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
ROYKO OIL COMPANY			732198														
PAGAN, JOHN S.			WELL #: 1		RRCID -> 146363		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 10746		PERF. 9734 - 9740						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
MIKESKA (YEGUA 4990)			61311 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
VT VISTATEX ENERGY LLC			887723														
BENNETT-STATE G.U.			WELL #: 4		RRCID -> 136001		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 3840 - 3950						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE) 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						
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
E. BAKER GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	226073	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12022 - 12040					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*01	14B2 EXT	-0-	-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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
BENNETT STATE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	116557	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10476 - 10500					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BENNETT STATE				WELL #:	5	RRCID ->	126558	COMPL. DATE	02/03/1988	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10539 - 10582					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MILBY CREEK (12,900) 61357 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAH
 NITRO OIL & GAS, LLC 611014
 JANK WELL #: 1 RRCID -> 187502 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 12406 - 12425

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2017

MINERAL (MASSIVE) 61820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 PAGE/MINERAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126926 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2017

MINERAL, NORTH (9750) 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 BRASHEAR ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124093 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	5			N	-0-					51
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	5			N	-0-					51
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	72	5	103	9	N	94	137	1			8
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	72	5	42	9	N	38					46
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	72	5	23	9	N	21					67
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

SPARKMAN, PORTER WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

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

MINERAL, NORTH (9750) //CONT.// 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

MINERAL, WEST (FRI0) 61828 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
 ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

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

MINERAL, WEST (11000) 61828 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 GOREE WELL #: 1 RRCID -> 228510 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 10692 - 10996

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
08	0 N	917	-0-	917 B	-23929	917	2		N	-0-			113
09	1020 N	910	-0-	-110 B	-23929	910	2		N	-0-			113
10	930 N	864	-0-	-66 B	-23929	864	2		N	-0-			113
11	900 N	1126	-0-	226 B	-23703	1012	2	114 9	N	104	182 1	35	
12	0 N	1531	-0-	1531 B	-22172	1434	2	97 9	N	88	88 1	35	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-22172				N	NO RPT			35

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

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
08	6324 X	6179	-0-	-145	-0-	11	1	6056 2	N	102			126
09	6120 X	5885	-0-	-235	-0-	112	9	5767 2	N	98	187 1		37
10	6324 X	5379	-0-	-945	-0-	10	1	5262 2	N	99			136
11	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	108	9	5845 2	N	87			223
12	6169 X	6068	-0-	-101	-0-	8	1	5979 2	N	72	191 1		104
01	6169 X	5301	-0-	-868	-0-	109	9	5209 2	N	75			177
						96	9						
						79	9						
						9	1						
						83	9						

MISSION RIVER (5800) 62136 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 PALOMA OPERATING, LLC 100344
 SHELTON, J. ISABELLA WELL #: B 11 RRCID -> 059027 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

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

MISSION RIVER (5800)			//CONT.//			62136 264	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
PALOMA OPERATING, LLC			//CONT.//			100344														
SCANIO/SHELTON			WELL #:			1	RRCID -> 208522			COMPL. DATE 07/20/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634							
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
MISSION RIVER (6000)						62136 330	NON-ASSOCIATED			EXEMPT						CNTY: REFUGIO				
PALOMA OPERATING, LLC						100344														
SHELTON, J. ISABELLA			WELL #:			B 3	RRCID -> 190357			COMPL. DATE 06/30/1997			TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5424 - 5737							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SCANIO/SHELTON			WELL #:			13	RRCID -> 272900			COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
MISSION RIVER (6100)						62136 462	NON-ASSOCIATED			ONE WELL						CNTY: REFUGIO				
PALOMA OPERATING, LLC						100344														
SCANIO SHELTON			WELL #:			3	RRCID -> 252998			COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6196 - 6200							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
MISSION RIVER (6300)						62136 726	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						CNTY: REFUGIO				
PALOMA OPERATING, LLC						100344														
SCANIO SHELTON			WELL #:			10	RRCID -> 290184			COMPL. DATE 07/12/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6266 - 6347							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
MISSION RIVER (6400)						62136 750	ASSOCIATED			CAPACITY						CNTY: REFUGIO				
PALOMA OPERATING, LLC						100344														
SCANIO SHELTON			WELL #:			5	RRCID -> 222184			COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6336 - 6348							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
MISSION RIVER (7200)					62136 780	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: REFUGIO							
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.					385551													
SCANIO/SHELTON				WELL #:		RRCID -> 243787	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7239 - 7241									
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					14
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					14
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					14
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					14
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					14
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					14
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2014																		
MISSION RIVER (8300 VKSBG)					62136 858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO							
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.					385551													
SCANIO/SHELTON				WELL #:		RRCID -> 241967	COMPL. DATE 08/18/2008	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8406 - 8477									
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2023																		
MANTLE OIL & GAS, LLC					524903													
SCANIO/SHELTON				WELL #:	15	RRCID -> 280581	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 8710	PERF. N/A									
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
MISSION RIVER (8400)					62136 924	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO							
PALOMA OPERATING, LLC					100344													
SCANIO/SHELTON				WELL #:	11	RRCID -> 250577	COMPL. DATE 08/18/2008	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8444 - 8457									
08	0 N	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000) PROLINE ENERGY RESOURCES INC COOLEY, M.E.					62150 025 681327		ASSOCIATED		PRORATED					CNTY: VICTORIA																		
					WELL #:	12	RRCID ->	216505	COMPL.	DATE	06/28/2014	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.	8742	-	8756														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE								
08	09/01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	B	-0-	30	1	202	2	N	-0-									55								
09		60	N	-0-	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-									55								
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-									55								
11		161	N	161	-0-	-0-	-0-	B	-0-	108	1	53	2	N	-0-									55								
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-									55								
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-									55								
MISSION VALLEY (8300) PROLINE ENERGY RESOURCES INC COOLEY, M.E.																			62150 380 266906		NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: VICTORIA				
					WELL #:	11	RRCID ->	218789	COMPL.	DATE	07/15/2014	TOTAL	DEPTH	11005	PERF.	8742	-	9801														
08		141	N	141	-0-	-0-	-0-		-0-	18	1	123	2	N	-0-									22								
09		210	N	-0-	-0-	-0-	-210		-0-					N	-0-									22								
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-									22								
11		206	N	206	-0-	-0-	-0-		-0-	139	1	67	2	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								
MISSION VALLEY (10,220) FIELD PETROLEUM CORP. WATTS-GISLER																			62150 600 266906		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: VICTORIA				
					WELL #:	1	RRCID ->	177966	COMPL.	DATE	03/16/2000	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	9798	-	9874														
08		4433	X	1054	-0-	-0-	-3379		-0-	1054	3			Y	-0-									75								
09		5250	X	1639	-0-	-0-	-3611		-0-	1639	3			Y	-0-									75								
10		5425	X	365	-0-	-0-	-5060		-0-	363	3	2	9	Y	2									77								
11		5250	X	2569	-0-	-0-	-2681		-0-	2530	3	39	9	Y	35									112								
12		5425	X	4301	-0-	-0-	-1124		-0-	4224	3	77	9	Y	70									182								
01		1705	X	1419	-0-	-0-	-286		-0-	1397	3	22	9	Y	20									202								
DREYER, WILLIAM																			WELL #:	2	RRCID ->	179397	COMPL.	DATE	08/03/2000	TOTAL	DEPTH	10377	PERF.	9760	-	9839
08		15283	X	15275	-0-	-0-	-8		-0-	15069	3	206	9	Y	187									283								
09		14790	X	13698	-0-	-0-	-1092		-0-	13519	3	179	9	Y	163			234	1					212								
10		15593	X	13744	-0-	-0-	-1849		-0-	13555	3	189	9	Y	172			241	1					143								
11		15090	X	13518	-0-	-0-	-1572		-0-	13338	3	180	9	Y	164			116	1					191								
12		15593	X	13578	-0-	-0-	-2015		-0-	13104	3	474	9	Y	431			413	1					209								
01		15283	X	10858	-0-	-0-	-4425		-0-	10330	3	528	9	Y	480			503	1					186								
OHRT-HEINOLD																			WELL #:	1	RRCID ->	180862	COMPL.	DATE	09/20/2000	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	10070	-	10149
08		5407	X	5407	-0-	-0-	-0-		-0-	5372	3	35	9	N	32									199								
09		6288	X	6288	-0-	-0-	-0-		-0-	6253	3	35	9	N	32									231								
10		5487	X	3765	-0-	-0-	-1722		-0-	3756	3	9	9	N	8									239								
11		5310	X	5051	-0-	-0-	-259		-0-	5040	3	11	9	N	10									249								
12		6510	X	5137	-0-	-0-	-1373		-0-	5135	3	2	9	N	2									251								
01		6510	X	4173	-0-	-0-	-2337		-0-	4158	3	15	9	N	14			190	1					75								
OHRT-ALBRECHT																			WELL #:	1	RRCID ->	181425	COMPL.	DATE	07/22/2000	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	10102	-	10178
08		5885	X	5885	-0-	-0-	-0-		-0-	5829	3	56	9	N	51			174	1					72								
09		5915	X	5915	-0-	-0-	-0-		-0-	5859	3	56	9	N	51									123								
10		6045	X	4807	-0-	-0-	-1238		-0-	4786	3	21	9	N	19									142								
11		5850	X	5627	-0-	-0-	-223		-0-	5607	3	20	9	N	18									160								
12		6107	X	6103	-0-	-0-	-4		-0-	6073	3	30	9	N	27									187								
01		6107	X	5233	-0-	-0-	-874		-0-	5211	3	22	9	N	20									207								

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA														
MODERN EXPLORATION, INC. 573226														
MISSION VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226														
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
08	1395 N	1136	-0-	-259	-0-	1103	2	33	9	N	30			169
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1715	2	31	9	N	28			197
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1529	2	30	9	N	27			224
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1196	2	40	9	N	36			260
12	1798 N	1241	-0-	-557	-0-	1209	2	32	9	N	29	182	1	107
01	1550 N	1153	-0-	-397	-0-	1134	2	19	9	N	17			124
MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX) 62157 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
COOLEY, M. E. WELL #: 7 RRCID -> 178472 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1) 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
WHITE STRIDE LLC 101111														
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200														
08	4340 X	3201	-0-	-1139	-0-	396	1	2640	2	Y	150	170	1	129
09	4200 X	2843	-0-	-1357	-0-	231	1	2487	2	Y	114	171	1	72
10	3875 X	830	-0-	-3045	-0-	125	9	470	2	Y	8			80
11	3510 X	1273	-0-	-2237	-0-	351	1	375	2	Y	115	165	1	30
12	3596 X	1326	-0-	-2270	-0-	127	9	473	2	Y	9			39
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	843	1			Y	NO RPT			39
						10	9							
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566														
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138														
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	218	1	1070	2	Y	7			154
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	8	9	1024	2	Y	3			157
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	125	1	1110	2	Y	17			174
11	1260 N	1188	-0-	-72	-0-	3	9	1116	2	Y	26			200
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	141	1	1139	2	Y	29			229
01	1271 N	1146	-0-	-125	-0-	19	9	1096	2	Y	16			245
						43	1							
						29	9							
						114	1							
						32	9							
						32	1							
						18	9							
MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200) 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
WHITE STRIDE LLC 101111														
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 178817 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132														
08	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	648	1	4322	2	N	-0-			30
09	4050 X	3967	-0-	-83	-0-	337	1	3630	2	N	-0-			30
10	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	1953	1	2619	2	N	-0-			30
11	4050 X	3175	-0-	-875	-0-	2137	1	1038	2	N	-0-			30
12	4185 X	3893	-0-	-292	-0-	2494	1	1399	2	N	-0-			30
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			30

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)//CONT.//															62157 499					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: GOLIAD														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															681327																													
JACOB															WELL #:					2					RRCID -> 184289					COMPL. DATE 04/09/2001					TOTAL DEPTH 10800					PERF.10220 - 10230				
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																							
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	1630	2	N	-0-		-0-						46																						
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1353	2	N	-0-		-0-						46																						
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	676	1	907	2	N	-0-		-0-						46																						
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	995	1	483	2	N	-0-		-0-						46																						
*12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	905	1	508	2	N	-0-		-0-						46																						
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	984	1	654	2	N	-0-		-0-						46																						
MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY)															62157 500					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: VICTORIA														
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC															864566																													
SISSION-FRIO															WELL #:					1					RRCID -> 288124					COMPL. DATE 12/16/2018					TOTAL DEPTH 4000					PERF. 1425 - 1431				
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-							-0-																						
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-							-0-																						
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-							-0-																						
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-							-0-																						
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-							-0-																						
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-							-0-																						
MISSION VALLEY, W. (WILCOX G)															62157 750					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: GOLIAD														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															681327																													
COLETO POINT															WELL #:					1					RRCID -> 176813					COMPL. DATE 03/10/2000					TOTAL DEPTH 15500					PERF.13196 - 13212				
08	4557	X	2036	-0-	-2521	-0-	-0-	266	1	1770	2	N	-0-			-0-						139																						
09	4410	X	3046	-0-	-1364	-0-	-0-	925	1	2121	2	N	-0-			-0-						139																						
10	4557	X	3159	-0-	-1398	-0-	-0-	899	1	2260	2	N	-0-			-0-						139																						
11	3780	X	2604	-0-	-1176	-0-	-0-	588	1	2016	2	N	-0-			-0-						139																						
12	2945	X	2913	-0-	-32	-0-	-0-	653	1	2260	2	N	-0-			-0-						139																						
01	3162	X	3055	-0-	-107	-0-	-0-	590	1	2465	2	N	-0-			-0-						139																						
COLETO POINT															WELL #:					2					RRCID -> 207640					COMPL. DATE 06/26/2004					TOTAL DEPTH 13500					PERF.12676 - 12680				
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	224	2	N	-0-			-0-						26																						
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	217	2	N	-0-			-0-						26																						
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	147	2	N	-0-			-0-						26																						
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	-0-	41	1	140	2	N	-0-			-0-						26																						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-						26																						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-						26																						
SANDEL OPERATING COMPANY															747534																													
FRIEDRICH															WELL #:					1					RRCID -> 277447					COMPL. DATE 11/13/2014					TOTAL DEPTH 10827					PERF.10427 - 10737				
08	3069	X	51	-0-	-3018	-0-	-0-	45	2	6	9	N	5									131																						
09	2430	X	247	-0-	-2183	-0-	-0-	247	2			N	-0-									131																						
10	2511	X	433	-0-	-2078	-0-	-0-	423	2	10	9	N	9									140																						
11	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	-0-	5839	2	64	9	N	58									198																						
12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	-0-	3992	2	70	9	N	64									262																						
01	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	-0-	5127	2	53	9	N	48									310																						
MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)															62157 830					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: GOLIAD														
WHITE STRIDE LLC															101111																													
COOLEY, M. E.															WELL #:					1					RRCID -> 171763					COMPL. DATE 11/21/1998					TOTAL DEPTH 11500					PERF.10540 - 10555				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-						-0-																						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-						-0-																						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-						-0-																						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-						-0-																						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-						-0-																						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-						-0-																						

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
FIELD PETROLEUM CORP. 266906													
DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250													
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
08	2421 N	2396	-0-	-25	-0-	2364 3	32 9	Y	29				86
09	3000 N	3655	-0-	655	655	3607 3	48 9	Y	44	62	1		68
10	3668 X	3013	-0-	-655	-0-	2957 3	56 9	Y	51	71	1		48
11	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4437 3	61 9	Y	55	38	1		65
12	31671 X	31671	-0-	-0-	-0-	30567 3	1104 9	Y	1004	965	1		104
01	50017 X	50017	-0-	-0-	-0-	47583 3	2434 9	Y	2213	2317	1		-0-
WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8676 - 8812													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				26
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				26
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				26
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				26
DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188													
08	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4508 3	62 9	Y	56				186
09	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4148 3	55 9	Y	50	72	1		164
10	4464 X	4323	-0-	-141	-0-	4269 3	54 9	Y	49	68	1		145
11	4410 X	4260	-0-	-150	-0-	4203 3	57 9	Y	52	36	1		161
12	4557 X	4387	-0-	-170	-0-	4234 3	153 9	Y	139	134	1		166
01	4557 X	3058	-0-	-1499	-0-	2909 3	149 9	Y	135	142	1		159
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520													
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	17 1	114 2	Y	-0-				4
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	10 1	109 2	Y	-0-				4
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	63 1	84 2	Y	-0-				4
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	147 1	71 2	Y	-0-				4
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	134 1	75 2	Y	-0-				4
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-				4
COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452													
08	682 N	626	-0-	-56	-0-	82 1	544 2	Y	-0-				13
09	660 N	599	-0-	-61	-0-	51 1	548 2	Y	-0-				13
10	620 N	602	-0-	-18	-0-	257 1	345 2	Y	-0-				13
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	431 1	209 2	Y	-0-				13
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	377 1	212 2	Y	-0-				13
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	362 1	230 2	Y	-0-				13

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327														
JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003											TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550			
08	403 N	343	-0-	-60	-0-	45	1	298	2	N	-0-			10
09	390 N	256	-0-	-134	-0-	22	1	234	2	N	-0-			10
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	255	1	341	2	N	-0-			10
11	330 N	224	-0-	-106	-0-	151	1	73	2	N	-0-			10
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	283	1	159	2	N	-0-			10
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	45	1	243	2	N	-0-			10
COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003											TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542			
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	27	1	181	2	N	-0-			9
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	2	N	-0-			9
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	47	1	63	2	N	-0-			9
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	157	1	76	2	N	-0-			9
*12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	159	1	89	2	N	-0-			9
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	147	1	46	2	N	-0-			9
COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004											TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514			
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	41	1	275	2	N	-0-			38
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	144	1	70	2	N	-0-			38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014											TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566 ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009											TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563			
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	135	1	664	2	N	11			82
						12	9							
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	80	1	652	2	N	5			87
						6	9							
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	91	1	712	2	N	3			90
						3	9							
11	570 N	509	-0-	-61	-0-	18	1	488	2	N	3			93
						3	9							
12	589 N	457	-0-	-132	-0-	42	1	413	2	N	2			95
						2	9							
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	17	1	603	2	N	2			97
						2	9							

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD								
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566										RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871								
ALBRECHT WELL #: 5																		
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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
HOFF				WELL #:	1	RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007				TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090								
08	3038 X	2366	-0-	-672	-0-	396	1	1942	2	N		25						118
09	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	28	9	2062	2	N		11						129
10	2232 X	2220	-0-	-12	-0-	12	9	1939	2	N		32						161
11	2280 X	2170	-0-	-110	-0-	246	1	2058	2	N		31	175	1				17
12	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	35	9											
01	2232 N	2164	-0-	-68	-0-	78	1	2191	2	N		38						55
						34	9											
						220	1	2072	2	N		28						83
						42	9											
						61	1											
						31	9											
SISSON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007				TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719								
08	248 N	64	-0-	-184	-0-	10	1	54	2	N		-0-						119
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	5	1	50	2	N		-0-						119
10	279 N	85	-0-	-194	-0-	8	1	77	2	N		-0-						119
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N		-0-						119
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N		-0-						119
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	1	1	62	2	N		-0-						119
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500														
JACOB				WELL #:	1	RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999				TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954														
JANK				WELL #:	1	RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004				TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
JANK				WELL #:	3	RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800)				62157 832	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327													
COOLEY, M. E.				WELL #:	2	RRCID ->	239250	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL	DEPTH	11020	PERF.	10735	-	10745	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	127	-0-	127	127			127	1			Y	-0-				-0-
MOLINA (YEGUA)				62383 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC				178417													
FERRELL, D. L.				WELL #:		RRCID ->	181497	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL	DEPTH	5488	PERF.	5181	-	5185	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				50
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2019																	
MONSON (QUEEN CITY)				62508 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652													
MONSON				WELL #:	2	RRCID ->	222479	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL	DEPTH	6600	PERF.	5255	-	5280	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657													
GAUNTT, RUBY				WELL #:	1 C	RRCID ->	050809	COMPL. DATE	03/16/1971	TOTAL	DEPTH	7893	PERF.	N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
LEWIS				WELL #:	2	RRCID ->	206853	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL	DEPTH	6611	PERF.	5271	-	5300	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
GAUNTT, RUBY				WELL #:	3	RRCID ->	212777	COMPL. DATE	02/27/1970	TOTAL	DEPTH	6369	PERF.	3630	-	3650	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-

MONSON (QUEEN CITY)													CNTY: KARNES		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC															
MONSON															
				//CONT.//	62508 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
				//CONT.//	029657										
				WELL #:	4	RRCID -> 220900			COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MONT (WILCOX 10640)					62518 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.					130426										
BERTHA ANDERSON GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 286560			COMPL. DATE 01/24/2019			TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9967 - 10082		
08	52204 X	48375	-0-	-3829	-0-	45434	2	2117	3	N	749	731	1		114
						824	9								
09	50520 X	46344	-0-	-4176	-0-	43884	2	1670	3	N	718	734	1		98
						790	9								
10	51739 X	48203	-0-	-3536	-0-	45765	2	1617	3	N	746	741	1		103
						821	9								
11	46800 X	45699	-0-	-1101	-0-	43391	2	1575	3	N	666	504	1		265
						733	9								
12	48360 X	48024	-0-	-336	-0-	45699	2	1481	3	N	767	904	1		128
						844	9								
01	48360 X	46750	-0-	-1610	-0-	44460	2	1649	3	N	583	629	1		82
						641	9								
BERTHA ANDERSON GAS UNIT					WELL #:	6	RRCID -> 293306			COMPL. DATE 08/01/2022			TOTAL DEPTH 11107 PERF. 10240 - 10310		
08	70153 X	64951	-0-	-5202	-0-	59811	2	2918	3	N	2020	2019	1		300
						2222	9								
09	67890 X	61731	-0-	-6159	-0-	57385	2	2247	3	N	1908	1855	1		353
						2099	9								
10	70153 X	61542	-0-	-8611	-0-	57360	2	2094	3	N	1898	1907	1		344
						2088	9								
11	65190 X	58565	-0-	-6625	-0-	54670	2	2035	3	N	1691	1876	1		159
						1860	9								
12	65565 X	53196	-0-	-12369	-0-	49876	2	1659	3	N	1510	1473	1		196
						1661	9								
01	64945 X	61694	-0-	-3251	-0-	57667	2	2194	3	N	1666	1530	1		332
						1833	9								
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC					870354										
GERDES					WELL #:	1	RRCID -> 207663			COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704		
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	21	1	44	9	N	40				106
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	21	1	86	9	N	78				184
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	9	N	63	179	1		68
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	9	N	46				114
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	14	1	54	9	N	49				163
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	14	1	56	9	N	51				214

MONT (WILCOX 10640)		//CONT.//		62518 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC//CONT.//				870354											
KAISER		WELL #:		1	RRCID -> 291203		COMPL. DATE 10/13/2021		TOTAL	DEPTH 11101	PERF.10668 - 10738				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	4144 X	-0-	-0-	-4144	-0-					N	-0-				146
*03	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-				146
*04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-				146
*05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				146
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146	1		-0-

MONT (WILCOX 10,900)				62518 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
ATLAS OPERATING LLC				036587									
REHM				WELL #:		1		RRCID -> 276787		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351	
08	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-		178
09	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-		178
10	2263	X	968	-0-	-1295	-0-	968	2		N	-0-		178
11	2190	X	1214	-0-	-976	-0-	1214	2		N	-0-		178
12	2263	X	1456	-0-	-807	-0-	1456	2		N	-0-		178
01	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-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		
08	78740 X	70425	-0-	-8315	-0-	65440 1737 9	2 3248 3 N	1579	1659	1	173
09	73350 X	67104	-0-	-6246	-0-	62975 1613 9	2 2516 3 N	1466	1302	1	337
10	75795 X	67907	-0-	-7888	-0-	63753 1773 9	2 2381 3 N	1612	1690	1	259
11	70380 X	65788	-0-	-4592	-0-	61443 2005 9	2 2340 3 N	1823	1886	1	196
12	70432 X	69359	-0-	-1073	-0-	64999 2143 9	2 2217 3 N	1948	1888	1	256
01	70432 X	67076	-0-	-3356	-0-	62510 2111 9	2 2455 3 N	1919	1884	1	291

A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 282919	COMPL.	DATE	06/05/2017	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.10596	- 10618	
08	14880	X	12646	-0-	-2234	-0-	11758	2	616	3	N	247	364	1	95
							272	9							
09	13620	X	12600	-0-	-1020	-0-	11821	2	495	3	N	258	183	1	170
							284	9							
10	14074	X	13182	-0-	-892	-0-	12395	2	489	3	N	271	383	1	58
							298	9							
11	13470	X	9915	-0-	-3555	-0-	9327	2	371	3	N	197	191	1	64
							217	9							
*12	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	13466	2	480	3	N	260	186	1	138
							286	9							
01	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	12688	2	517	3	N	240	191	1	187
							264	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 #: 4 RRCID -> 284848 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10550 - 10680														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE			
08	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	6	1	6513	2	N	89			229
						363	3	98	9					
09	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	45	1	6658	2	N	87	183	1	133
						296	3	96	9					
10	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	24	1	5143	2	N	70			203
						216	3	77	9					
11	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	25	1	6286	2	N	92	169	1	126
						264	3	101	9					
12	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	25	1	6792	2	N	112			238
						256	3	123	9					
01	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	20	1	5433	2	N	80	202	1	116
						232	3	88	9					
A. ETZLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286594 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11214 - 11275														
08	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	9	1	9433	2	N	118	173	1	163
						497	3	130	9					
09	5220 X	2020	-0-	-3200	-0-	13	1	1915	2	N	10			173
						81	3	11	9					
10	11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	49	1	10468	2	N	151	183	1	141
						416	3	166	9					
11	9750 X	8136	-0-	-1614	-0-	30	1	7708	2	N	82			223
						308	3	90	9					
12	10075 X	7109	-0-	-2966	-0-	24	1	6744	2	N	90	187	1	126
						242	3	99	9					
01	10075 X	6153	-0-	-3922	-0-	21	1	5771	2	N	110	165	1	71
						240	3	121	9					
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290264 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10433 - 10590														
08	133343 X	133343	-0-	-0-	-0-	122800	2	6034	3	N	4099	4056	1	628
						4509	9							
09	123583 X	123583	-0-	-0-	-0-	115148	2	4583	3	N	3502	3892	1	238
						3852	9							
10	123883 X	123883	-0-	-0-	-0-	115350	2	4289	3	N	3858	3863	1	233
						4244	9							
11	117050 X	117050	-0-	-0-	-0-	109244	2	4123	3	N	3348	3109	1	472
						3683	9							
12	118445 X	118445	-0-	-0-	-0-	111007	2	3747	3	N	3355	3375	1	452
						3691	9							
01	115163 X	115163	-0-	-0-	-0-	107489	2	4150	3	N	3204	3219	1	437
						3524	9							
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 296818 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10338 - 10344														
08	44153 X	44153	-0-	-0-	-0-	41325	2	1966	3	N	784	932	1	165
						862	9							
09	44196 X	44196	-0-	-0-	-0-	41651	2	1624	3	N	837	739	1	263
						921	9							
10	45764 X	45764	-0-	-0-	-0-	43288	2	1572	3	N	822	936	1	149
						904	9							
11	42713 X	42713	-0-	-0-	-0-	40388	2	1491	3	N	758	729	1	178
						834	9							
12	42587 X	42587	-0-	-0-	-0-	40458	2	1335	3	N	722	718	1	182
						794	9							
01	39910 X	39910	-0-	-0-	-0-	37810	2	1427	3	N	612	667	1	127
						673	9							

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354																
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923																
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
08	25825 X	25825	-0-	-0-	-0-	25212	2	613	9	N	557	561	1			234
09	24438 X	24438	-0-	-0-	-0-	23862	2	576	9	N	524	564	1			194
10	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3378	2	86	9	N	78	189	1			83
11	2250 X	494	-0-	-1756	-0-	474	2	20	9	N	18					101
12	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	350	1	5835	2	N	178	177	1			102
						196	9									
01	16087 X	16087	-0-	-0-	-0-	725	1	15031	2	N	301	188	1			215
						331	9									
BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922																
08	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	465	1	5451	2	N	103	191	1			105
						113	9									
09	5460 X	5393	-0-	-67	-0-	450	1	4847	2	N	87					192
						96	9									
10	5921 X	5672	-0-	-249	-0-	465	1	5115	2	N	84	186	1			90
						92	9									
11	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	450	1	5626	2	N	102					192
						112	9									
12	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	465	1	5632	2	N	93	188	1			97
						102	9									
01	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	465	1	6025	2	N	116					213
						128	9									
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336																
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
GARNER WELL #: 2R RRCID -> 288695 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10112 - 10170																
08	3255 X	2711	-0-	-544	-0-	2597	2	114	9	N	104	180	1			116
09	3150 X	2021	-0-	-1129	-0-	1922	2	99	9	N	90					206
10	3255 X	595	-0-	-2660	-0-	558	2	37	9	N	34	175	1			65
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					65
12	2697 X	94	-0-	-2603	-0-	92	2	2	9	N	2					67
01	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	3934	2	231	9	N	210					277

MONTEOLA (EDWARDS) FALCON PRODUCTION LLC BOONE SWD													62589 300 260268	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE
WELL #: 1													RRCID -> 067270	COMPL. DATE 03/05/2014	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 3360 - 3380
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MOODY RANCH GOOD EARTH SERVICES LLC MOODY RANCH													62673 001 314182	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON
WELL #: 1													RRCID -> 066521	COMPL. DATE 01/26/1976	TOTAL DEPTH 8335	PERF. N/A
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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-
MOODY RANCH (7300) GOOD EARTH SERVICES LLC MOODY RANCH													62673 400 314182	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON
WELL #: 1													RRCID -> 242152	COMPL. DATE 10/25/2019	TOTAL DEPTH 7516	PERF. 3915 - 3925
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MOONEY, E.(YEGUA 5450) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP FOSTER, WM. C.													62700 500 531085	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT
WELL #: 3													RRCID -> 085771	COMPL. DATE 11/16/1979	TOTAL DEPTH 5659	PERF. 5442 - 5452
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	20	1	2013	2	N	-0-				-0-
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	18	1	1870	2	N	-0-				-0-
10	2294	N	1251	-0-	-1043	-0-	12	1	1239	2	N	-0-				-0-
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	20	1	2046	2	N	-0-				-0-
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	21	1	2151	2	N	-0-				-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	16	1	1661	2	N	-0-				-0-
MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775) SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC DENNEY													62788 300 802627	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA
WELL #: 1													RRCID -> 163090	COMPL. DATE 12/22/1996	TOTAL DEPTH 3860	PERF. 2774 - 2778
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORALES (FRIO E) ASSOCIATED MINERALS INTEREST HOLLINGSWORTH, L. R. -B-														
					62795 150	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					035520						CNTY: JACKSON			
WELL #:					5	RRCID -> 121874					COMPL. DATE 07/21/1986			
											TOTAL DEPTH 4505			
											PERF. 3592 - 3600			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MORALES (1500) ALS PRODUCTION CO. ROBINSON, VELMA														
					62795 675	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					015610						CNTY: JACKSON			
WELL #:					4	RRCID -> 078066					COMPL. DATE 08/05/1978			
											TOTAL DEPTH 4862			
											PERF. 1493 - 1506			
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2025														
MORALES (1750) ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP ROBINSON, VELMA														
					62795 725	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					036548						CNTY: JACKSON			
WELL #:					2	RRCID -> 081065					COMPL. DATE 01/29/1987			
											TOTAL DEPTH 4909			
											PERF. 1327 - 1335			
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MORALES (2280) TIDEWATER MINERALS CORPORATION CALLAWAY														
					62795 760	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					859552						CNTY: JACKSON			
WELL #:					2	RRCID -> 225631					COMPL. DATE 12/06/2006			
											TOTAL DEPTH 3000			
											PERF. 2413 - 2415			
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MORALES (2540) TIDEWATER MINERALS CORPORATION CAMPBELL														
					62795 780	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					859552						CNTY: JACKSON			
WELL #:					2	RRCID -> 238942					COMPL. DATE 03/23/2007			
											TOTAL DEPTH 4000			
											PERF. 2510 - 2526			
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MORALES (2710) CANVAS ENERGY LLC CALLAWAY #2														
					62795 810	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					100317						CNTY: JACKSON			
WELL #:					1	RRCID -> 179374					COMPL. DATE 08/01/2000			
											TOTAL DEPTH 3000			
											PERF. 2548 - 2552			
08 PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09 PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10 PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11 PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12 PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01 PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

MORALES (3260) 62795 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
SLAZENGER FRIO WELL #: RRCID -> 250785 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3000 - 3330

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2014

MORALES (4150) 62795 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 06055
HOLLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 293357 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3720 - 3726

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3348 #	783	-0-	-2565	-0-	783	3			N	-0-				-0-
09	3240 #	508	-0-	-2732	-0-	508	3			N	-0-				-0-
10	2325 #	273	-0-	-2052	-0-	273	3			N	-0-				-0-
11	1740 #	275	-0-	-1465	-0-	275	3			N	-0-				-0-
12	1674 #	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT				-0-
01	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT				-0-

MORALES, NORTH (WILCOX) 62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF. 11324 - 11330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1775	2	55	9	N	50				360
09	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1922	2	86	9	N	78				438
10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1658	2	94	9	N	85				523
11	1770 N	1613	-0-	-157	-0-	1580	2	33	9	N	30	180	1		373
12	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1874	2	44	9	N	40				413
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				413

MORALES, NORTH (1250) 62797 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BRINKERHOFF OIL COMPANY 093408
BORCHERS, O. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 096493 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294

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

MORALES, NORTH (1910) 62797 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
BORCHERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 227768 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999

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

MORALES, N. (9250)				62797 975	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON					
KEBO OIL & GAS, INC.				453170														
E. YATES GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	162985	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL	DEPTH 12750	PERF. 9204	-	9218				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MORAY (EDWARDS)				62827 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT					
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059														
BURNS GAS UNIT NO 1				WELL #:	2	RRCID ->	235538	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL	DEPTH 14490	PERF.14780	-	17303				
08	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	1191	2	3923	3	N	-0-						-0-	
09	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	1172	2	3617	3	N	-0-						-0-	
10	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	1330	2	4070	3	N	-0-						-0-	
11	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	1680	2	3480	3	N	-0-						-0-	
12	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	1516	2	3454	3	N	-0-						-0-	
*01	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	1206	2	3048	3	N	-0-						-0-	
STILES GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	236034	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL	DEPTH 14476	PERF.14433	-	16960				
08	9951 X	9570	-0-	-381	-0-	2229	2	7341	3	N	-0-						-0-	
09	9630 X	9044	-0-	-586	-0-	2212	2	6832	3	N	-0-						-0-	
10	9951 X	9259	-0-	-692	-0-	2280	2	6979	3	N	-0-						-0-	
11	9270 X	7834	-0-	-1436	-0-	2551	2	5283	3	N	-0-						-0-	
12	9579 X	8796	-0-	-783	-0-	2683	2	6113	3	N	-0-						-0-	
*01	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	2745	2	6941	3	N	-0-	1		1	8		-0-	
						1	9											
BURNS GAS UNIT NO 1				WELL #:	1	RRCID ->	236152	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL	DEPTH 14653	PERF.14112	-	16729				
08	14415 X	13077	-0-	-1338	-0-	3045	2	10032	3	N	-0-						-0-	
09	13950 X	11392	-0-	-2558	-0-	2787	2	8605	3	N	-0-						-0-	
10	13733 X	8503	-0-	-5230	-0-	2093	2	6410	3	N	-0-						-0-	
11	13080 X	7373	-0-	-5707	-0-	2401	2	4972	3	N	-0-						-0-	
12	15060 X	15060	-0-	-0-	-0-	4593	2	10467	3	N	-0-						-0-	
01	13082 X	9523	-0-	-3559	-0-	2699	2	6824	3	N	-0-						-0-	
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	236866	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL	DEPTH 14765	PERF.14808	-	16338				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	28	2	87	3	N	-0-						-0-	
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	39	2	121	3	N	-0-						-0-	
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	22	2	46	3	N	-0-						-0-	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
BURNS GAS UNIT NO 1				WELL #:	3	RRCID ->	237044	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL	DEPTH 15350	PERF.14450	-	16200				
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	70	2	231	3	N	-0-						-0-	
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	69	2	211	3	N	-0-						-0-	
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	7	2	23	3	N	-0-						-0-	
11	90 N	16	-0-	-74	-0-	5	2	11	3	N	-0-						-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-						-0-	
*01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	7	2	16	3	N	-0-						-0-	

MORAY (EDWARDS) BLACKBRUSH O & G, LLC STILES GAS UNIT A															//CONT.// //CONT.// 073059			62827 500 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
															WELL #: 1			RRCID -> 237662			COMPL. DATE 06/02/2008			TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
08	15035 X	9387	-0-	-5648	-0-			2186	2	7201	3	N	-0-							-0-						
09	14550 X	8376	-0-	-6174	-0-			2049	2	6327	3	N	-0-							-0-						
10	13609 X	8056	-0-	-5553	-0-			1983	2	6073	3	N	-0-							-0-						
11	24353 X	24353	-0-	-0-	-0-			7929	2	16424	3	N	-0-							-0-						
12	20648 X	20648	-0-	-0-	-0-			6297	2	14351	3	N	-0-							-0-						
*01	18866 X	18866	-0-	-0-	-0-			5347	2	13519	3	N	-0-							-0-						
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT															WELL #: 3			RRCID -> 239213			COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909		
08	2821 X	2804	-0-	-17	-0-			653	2	2151	3	N	-0-							-0-						
09	2730 X	2704	-0-	-26	-0-			662	2	2042	3	N	-0-							-0-						
10	2821 X	2319	-0-	-502	-0-			571	2	1748	3	N	-0-							-0-						
11	2730 X	2066	-0-	-664	-0-			673	2	1393	3	N	-0-							-0-						
12	2790 X	1962	-0-	-828	-0-			599	2	1363	3	N	-0-							-0-						
*01	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-			1542	2	3899	3	N	-0-							-0-						
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT															WELL #: 1			RRCID -> 239425			COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490		
08	709 N	-0-	-0-	-709	-0-							N	-0-							-0-						
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-							N	-0-							-0-						
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-							N	-0-							-0-						
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-							N	-0-							-0-						
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-							N	-0-							-0-						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-						
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT															WELL #: 2			RRCID -> 243873			COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855		
08	217 N	102	-0-	-115	-0-			24	2	78	3	N	-0-							-0-						
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-			74	2	226	3	N	-0-							-0-						
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-			73	2	226	3	N	-0-							-0-						
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-			43	2	90	3	N	-0-							-0-						
12	310 N	201	-0-	-109	-0-			61	2	140	3	N	-0-							-0-						
*01	173 N	173	-0-	-0-	-0-			49	2	124	3	N	-0-							-0-						
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT															WELL #: 3			RRCID -> 245440			COMPL. DATE 11/27/2008			TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853		
08	5828 X	5178	-0-	-650	-0-			1206	2	3972	3	N	-0-							-0-						
09	5640 X	4839	-0-	-801	-0-			1184	2	3655	3	N	-0-							-0-						
10	5580 X	4795	-0-	-785	-0-			1180	2	3615	3	N	-0-							-0-						
11	5310 X	4276	-0-	-1034	-0-			1392	2	2884	3	N	-0-							-0-						
12	5177 X	4745	-0-	-432	-0-			1447	2	3298	3	N	-0-							-0-						
*01	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-			1523	2	3849	3	N	-0-							-0-						
STILES GAS UNIT A															WELL #: 2			RRCID -> 245441			COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275		
08	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-			1931	2	6361	3	N	-0-							-0-						
09	6960 X	5245	-0-	-1715	-0-			1283	2	3962	3	N	-0-							-0-						
10	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-			2493	2	7633	3	N	-0-							-0-						
11	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-			2815	2	5830	3	N	-0-							-0-						
12	8401 X	7915	-0-	-486	-0-			2414	2	5501	3	N	-0-							-0-						
*01	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-			2515	2	6358	3	N	-0-							-0-						
FRED BUCHEL GAS UNIT															WELL #: 3			RRCID -> 246339			COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659		
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-							N	-0-							-0-						
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-			3	2	11	3	N	-0-							-0-						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-						
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-							N	-0-							-0-						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-						

MORAY (EDWARDS)			//CONT.//			62827	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT								
BLACKBRUSH O & G, LLC			//CONT.//			073059																
STILES GAS UNIT			WELL #:			3		RRCID ->	252026	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL	DEPTH	14473	PERF.14600 - 16315							
M	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
08	3968	X	3704	-0-	-0-		-264	-0-				863	2	2841	3	N	-0-					-0-
09	3990	X	2241	-0-	-0-		-1749	-0-				548	2	1693	3	N	-0-					-0-
10	4123	X	3324	-0-	-0-		-799	-0-				818	2	2506	3	N	-0-					-0-
11	3990	X	2650	-0-	-0-		-1340	-0-				863	2	1787	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	2931	-0-	-0-		-758	-0-				894	2	2037	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	2798	-0-	-0-		-891	-0-				793	2	2005	3	N	-0-					-0-
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT			WELL #:			2		RRCID ->	253398	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL	DEPTH	14552	PERF.14443 - 17368							
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-0-		-30	-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	43	N	43	-0-	-0-		-0-	-0-				13	2	30	3	N	-0-					-0-
*01	31	N	31	-0-	-0-		-0-	-0-				8	2	23	3	N	-0-					-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT			WELL #:			4		RRCID ->	255162	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL	DEPTH	17500	PERF.15205 - 17096							
08	65	N	65	-0-	-0-		-0-	-0-				15	2	50	3	N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-0-		-6	-0-				14	2	40	3	N	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-0-		-31	-0-				7	2	24	3	N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-0-		-16	-0-				14	2	30	3	N	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-0-		-27	-0-				11	2	24	3	N	-0-					-0-
*01	56	N	56	-0-	-0-		-0-	-0-				16	2	40	3	N	-0-					-0-
THIEME GAS UNIT			WELL #:			1H		RRCID ->	262900	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL	DEPTH	15082	PERF.14676 - 17580							
08	4619	X	4459	-0-	-0-		-160	-0-				1038	2	3421	3	N	-0-					-0-
09	4470	X	4195	-0-	-0-		-275	-0-				1026	2	3169	3	N	-0-					-0-
10	4619	X	4535	-0-	-0-		-84	-0-				1116	2	3419	3	N	-0-					-0-
11	4320	X	3803	-0-	-0-		-517	-0-				1238	2	2565	3	N	-0-					-0-
12	4464	X	4064	-0-	-0-		-400	-0-				1239	2	2825	3	N	-0-					-0-
*01	6367	X	6367	-0-	-0-		-0-	-0-				1805	2	4562	3	N	-0-					-0-
CUSACK GAS UNIT			WELL #:			1		RRCID ->	263820	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL	DEPTH	14440	PERF.14675 - 18445							
08	3813	X	3208	-0-	-0-		-605	-0-				747	2	2461	3	N	-0-					-0-
09	3690	X	3446	-0-	-0-		-244	-0-				843	2	2603	3	N	-0-					-0-
10	3720	X	3528	-0-	-0-		-192	-0-				868	2	2660	3	N	-0-					-0-
11	3540	X	2868	-0-	-0-		-672	-0-				934	2	1934	3	N	-0-					-0-
12	3565	X	3547	-0-	-0-		-18	-0-				1082	2	2465	3	N	-0-					-0-
01	3565	X	3453	-0-	-0-		-112	-0-				978	2	2475	3	N	-0-					-0-
HAMILTON GAS UNIT			WELL #:			1		RRCID ->	264151	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL	DEPTH	14378	PERF.15047 - 16326							
08	4009	X	4009	-0-	-0-		-0-	-0-				934	2	3075	3	N	-0-					-0-
09	3811	X	3811	-0-	-0-		-0-	-0-				932	2	2879	3	N	-0-					-0-
10	3843	X	3843	-0-	-0-		-0-	-0-				946	2	2897	3	N	-0-					-0-
11	3332	X	3332	-0-	-0-		-0-	-0-				1085	2	2247	3	N	-0-					-0-
12	3410	X	3246	-0-	-0-		-164	-0-				990	2	2256	3	N	-0-					-0-
*01	3690	X	3690	-0-	-0-		-0-	-0-				1046	2	2644	3	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) EVX OPERATING LLC CUERO SWD			//CONT.//		62827 500 101131	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT							
			WELL #:		1	RRCID -> 265940		COMPL. DATE 09/27/2024		TOTAL DEPTH		8216	PERF. 6886 - 7366					
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
08	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
MOSQUITO POINT, N. (FRIO F)					63130 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN							
LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 100					483925													
					WELL #:	1	RRCID -> 266396		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH		9263	PERF. 8524 - 8538				
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2)					63131 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN							
HENDRIK'S HOLDING USA LTD. WELDER-CLIBURN					378253													
					WELL #:	3C	RRCID -> 061276		COMPL. DATE 02/14/1975		TOTAL DEPTH		8351	PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
MOULTON (JACKSON)					63279 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA							
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. MOLNOSKEY, VICTOR					804350													
					WELL #:	1	RRCID -> 072663		COMPL. DATE 04/09/1977		TOTAL DEPTH		1411	PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
HEIMER, LOIS					WELL #:	1	RRCID -> 075224		COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH		1608	PERF. 1218 - 1226				
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
SUSTR, JIM J. UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 075225		COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH		1602	PERF. 1196 - 1202				
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 716

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH				63354 027 732075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
				WELL #:	3	RRCID ->	260575	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL	DEPTH	6140	PERF.	5932 -	5950			
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARTWRIGHT RANCH				WELL #:	16 C	RRCID ->	288759	COMPL. DATE	09/27/2022	TOTAL	DEPTH	6104	PERF.	5888 -	5894			
08	1922 X	1817	-0-	-105	-0-	350	1	1397	2	N	64	171	1					159
09	1860 X	549	-0-	-1311	-0-	70	9											164
10	1891 X	998	-0-	-893	-0-	314	1	229	2	N	5							172
11	1770 X	924	-0-	-846	-0-	6	9	644	2	N	8							217
12	1829 X	991	-0-	-838	-0-	9	9	525	2	N	45							116
01	1829 X	940	-0-	-889	-0-	349	1	555	2	N	68	169	1					164
						50	9											
						361	1											
						75	9											
						359	1	528	2	N	48							
						53	9											
CARTWRIGHT RANCH				WELL #:	15	RRCID ->	291594	COMPL. DATE	10/14/2021	TOTAL	DEPTH	6235	PERF.	5930 -	5935			
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH				63354 054 732075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
				WELL #:	16 T	RRCID ->	288776	COMPL. DATE	12/18/2019	TOTAL	DEPTH	6104	PERF.	6004 -	6013			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-						-0-
CARTWRIGHT RANCH				WELL #:	20	RRCID ->	291529	COMPL. DATE	08/18/2021	TOTAL	DEPTH	6123	PERF.	5862 -	5871			
08	3224 X	1451	-0-	-1773	B	-0-	245	1	1206	2	Y	-0-						86
09	3120 X	2198	-0-	-922	B	-0-	219	1	1979	2	Y	-0-						86
10	3346 X	3346	-0-	-0-	B	-0-	236	1	3110	2	Y	-0-						86
11	3344 X	3344	-0-	-0-	B	-0-	253	1	3091	2	Y	-0-						86
12	2987 X	2987	-0-	-0-	B	-0-	256	1	2731	2	Y	-0-						86
01	3348 X	2840	-0-	-508	B	-0-	240	1	2598	2	Y	2						88
							2	9										

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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

MT. LUCAS (V-4 SAND) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH				63354 351 732075 WELL #:	ASSOCIATED RRCID -> 291538	CAPACITY COMPL. DATE 06/18/2021		CNTY: LIVE OAK 6098 PERF. 2518 - 2544		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-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-

CARTWRIGHT RANCH				WELL #:	18	RRCID	->	292886	COMPL.	DATE	04/16/2022	TOTAL	DEPTH	6162	PERF.	2614	-	2617
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-		245	1	1203	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1069	-0-	-251	-0-		216	1	853	2	N	-0-					-0-
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-		233	1	2237	2	N	-0-					-0-
11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-		253	1	2224	2	N	-0-					-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-		256	1	1824	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	1943	-0-	-351	-0-		208	1	1735	2	N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (2100)				63354 594	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075							
CARTWRIGHT, HOLMAN				WELL #:	4	RRCID -> 003215	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2124 - 2145
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MOUNT LUCAS (2200)				63354 648	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075					
CARTWRIGHT RANCH				WELL #:	9	RRCID -> 291456	COMPL. DATE 07/03/2021	TOTAL DEPTH	6134 PERF. 2368 - 2376
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2026

MOUNT LUCAS (2500)													63354 702	ASSOCIATED		49B	CNTY: LIVE OAK						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.													732075										
CARTWRIGHT RANCH													WELL #: 10	RRCID -> 290364	COMPL. DATE 12/03/2020	TOTAL DEPTH 6391	PERF. 2335	-	2352				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
PLUGGED AND ABANDONED													01/29/2026										
CARTWRIGHT RANCH													WELL #: 17	RRCID -> 296828	COMPL. DATE 10/12/2023	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 2504	-	2594				
08	4123 #	1377	-0-	-2746	-0-	-0-	245	1	1132	2	Y	-0-					-0-						
09	3990 #	1383	-0-	-2607	-0-	-0-	219	1	1164	2	Y	-0-					-0-						
10	3534 #	1299	-0-	-2235	-0-	-0-	238	1	1061	2	Y	-0-					-0-						
11	1620 #	1307	-0-	-313	-0-	-0-	253	1	1054	2	Y	-0-					-0-						
12	1581 #	1462	-0-	-119	-0-	-0-	235	1	1227	2	Y	-0-					-0-						
01	1426 #	1409	-0-	-17	-0-	-0-	242	1	1167	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				
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				22						
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				22						
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				22						
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				22						
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				22						
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				22						
PLUGGED AND ABANDONED													12/28/2016										
MOUNTAIN VIEW (SAND 4)													63466 735	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: LIVE OAK						
WAGNER OIL COMPANY													891175										
RISER, E. L.													WELL #: 2	RRCID -> 109083	COMPL. DATE 01/07/1984	TOTAL DEPTH 11320	PERF. 10106	-	10126				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)													63466 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: LIVE OAK						
WAGNER OIL COMPANY													891175										
RISER, E. L.													WELL #: 1	RRCID -> 102242	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12516	PERF. 9361	-	9513			
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	411	2	Y	-0-					49						
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	310	2	Y	-0-					49						
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	236	2	Y	-0-					49						
11	510 N	339	-0-	-171	-0-	-0-	109	1	230	2	Y	-0-					49						
12	434 N	299	-0-	-135	-0-	-0-	89	1	210	2	Y	-0-					49						
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	308	2	Y	-0-					49						

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500)			63466 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK											
WAGNER OIL COMPANY			891175																	
RISER, E. L.			WELL #:		3		RRCID -> 180191		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9840 - 9854							
M			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	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400)				63466 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166											
ARCO SANGER ESTATE				WELL #:		3		RRCID -> 113560		COMPL. DATE 09/24/1984		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10388 - 10412	
08	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	263	1	1747	2	Y	59			134
							65	9							
09	2430	X	2092	-0-	-338	-0-	500	1	1519	2	Y	66			200
							73	9							
10	2511	X	1630	-0-	-881	-0-	440	1	1121	2	Y	63	186	1	77
							69	9							
11	2430	X	1332	-0-	-1098	-0-	410	1	867	2	Y	50			127
							55	9							
12	2170	X	1284	-0-	-886	-0-	364	1	861	2	Y	54			181
							59	9							
01	2170	X	1339	-0-	-831	-0-	364	1	924	2	Y	46			227
							51	9							

MOUNTAIN VIEW, N. (8100)					63468 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
DEGUELLO OPERATING LLC					210225									
DOUGHERTY-STRIEBECK					WELL #:	1	RRCID ->	235847	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	8314 - 8324
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	95996			N	NO RPT				-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	95996			N	NO RPT				-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	95996			N	NO RPT				-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	95996			N	NO RPT				-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	95996			N	NO RPT				-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	95996			N	NO RPT				-0-

HYDROCARBON OPERATING, INC.					421166											
ARCO SANGER ESTATE					WELL #:		2		RRCID -> 296054		COMPL. DATE 09/14/2023		TOTAL DEPTH 11518		PERF. 8200 - 8240	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MUDHILL (HOCKLEY)										63596 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414											
MITCHELL										WELL #:		2		RRCID -> 252149		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 3616		PERF. 3431 - 3504	
08	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2				N	-0-				18				
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2				N	-0-				18				
10	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2				N	-0-				18				
11	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2				N	-0-				18				
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2				N	-0-				18				
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT				18				

MURPHY SISTERS (FRI0 3600)				63947 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE								
GARRISON LTD.				295861																
O'BRIEN				WELL #: 1		RRCID -> 233330		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3594 - 3602								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WELDERXP LTD.				907320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE								
O'BRIEN RANCH				WELL #: 1B		RRCID -> 225504		COMPL. DATE 04/17/2018		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 3950 - 4033								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
O'BRIEN RANCH				WELL #: 1A		RRCID -> 225506		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4114 - 4124								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MURRY'S MAGIC (YEGUA)				64009 495		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471																
MARY ALICE JONES				WELL #: 1		RRCID -> 256072		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 5855		PERF. 5520 - 5562								
08	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	2178	2				N	-0-					156	
09	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	2				N	-0-					156	
10	860	X	860	-0-	-0-	-0-	-0-	860	2				N	-0-	138	1			18	
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-	-0-						N	-0-					18	
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-						N	-0-					18	
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-						N	-0-					18	
PLUGGED AND ABANDONED				02/03/2026																
MUSTANG CREEK, EAST (6150)				64087 888		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON								
VIPER S.W.D., LLC				886209																
BURES				WELL #: 1		RRCID -> 164049		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 4374 - 4384								
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MUY BUENO (WILCOX J)				64137 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD								
MAGNUM PRODUCING, LP				521516																
PETTUS, W. W. HEIRS				WELL #: 1		RRCID -> 172874		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 11380 - 11400								
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-	

MUY BUENO (9800)			64137 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
LIGHTNING OIL COMPANY			500600															
COHN			WELL #:			1	RRCID -> 230357			COMPL. DATE 06/21/2004			TOTAL DEPTH 11314 PERF.10134 - 10154					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
MAGNUM PRODUCING, LP			521516															
PETTUS, W. W. HEIRS			WELL #:			1	RRCID -> 180461			COMPL. DATE 07/27/2000			TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894					
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-		1505	2	94	9	Y	85	176	1			89
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-		1818	2	91	9	Y	83					172
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-		1805	2	94	9	Y	85	179	1			78
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-		1697	2	95	9	Y	86					164
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					164
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					164
MUY BUENO (10904)			64137 750			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
VENTEX OPERATING CORP.			884527															
ROB & VAN RAMSEY UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 255445			COMPL. DATE 01/13/2010			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10590 - 11006					
08	15221		74651	-0-	59430	59430		70390	3	4261	9	N	3874	3837	1			419
09	134081		67210	-0-	-66871	-0-		63059	3	4151	9	N	3774	3891	1			302
10	65633		80854	-0-	15221	15221		76751	3	4103	9	N	3730	3875	1			157
11	96085		73792	-0-	-22293	-0-		69887	3	3905	9	N	3550	3598	1			109
*12	80612		74778	-0-	-5834	-0-		70782	3	3996	9	N	3633	3410	1			332
01	68944		71851	-0-	2907	2907		68273	3	3578	9	N	3253	3276	1			309
NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)			64860 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY			561136															
RODGERS			WELL #:			1	RRCID -> 234586			COMPL. DATE 04/06/2008			TOTAL DEPTH 15520 PERF.14358 - 14851					
08	124	N	311	-0-	187 B	-51974		31	1	280	2	Y	-0-					45
09	450	N	298	-0-	-152 B	-51974		38	1	260	2	Y	-0-					45
10	341	N	267	-0-	-74 B	-51974		33	1	234	2	Y	-0-					45
11	300	N	13	-0-	-287 B	-51974		1	1	12	2	Y	-0-					45
12	310	N	21	-0-	-289 B	-51974		3	1	18	2	Y	-0-					45
*01	279	N	440	-0-	161 B	-51813		44	1	396	2	Y	-0-					45
RODGERS GAS UNIT NO.1			WELL #:			2	RRCID -> 234756			COMPL. DATE 12/09/2007			TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875					
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 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-
RODGERS GU 1			WELL #:			3	RRCID -> 252110			COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893					
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-17222						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-17222						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-17222						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-17222						Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-17222						Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-17222						Y	-0-					-0-

NOODLERONI (FRIO)		65857 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
VAQUERO OPERATING		882776						
FRANEK		WELL #: 1	RRCID -> 151108		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4383 - 4386	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
NORBEE (GEOLOGIC)		65916 183	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC		102822						
WHIDDON		WELL #: 3	RRCID -> 283263		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 2506 - 2510	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 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-
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355						
BROWN UNIT		WELL #: 10	RRCID -> 269243		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
NORBEE (HOCKLEY 3700)		65916 332	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC		102822						
TRIAL		WELL #: 2	RRCID -> 257813		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
BROWN		WELL #: 18	RRCID -> 287930		COMPL. DATE 03/14/2019		TOTAL DEPTH 4844 PERF. 3838 - 3843	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	7
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	7
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	7

NORBEE (HOCKLEY 3700)														
HYDROCARBON OPERATING, INC.														
LOONEY														
WELL #: 3 RRCID -> 295384 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3611 - 3624														
CNTY: BEE														
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
08	9145 X	7381	-0-	-1764 B	-0-	248	1	6706	2	N	388	357	1	195
09	9060 X	8394	-0-	-666 B	-0-	427	9	7682	2	N	429	538	1	86
10	9362 X	6860	-0-	-2502 B	-0-	240	1	6196	2	N	378	361	1	103
11	9060 X	6134	-0-	-2926 B	-0-	472	9	5543	2	N	319	350	1	72
12	10056 X	10056	-0-	-0- B	-0-	248	1	9272	2	N	487	369	1	190
*01	10219 X	10219	-0-	-0- B	-0-	351	9	9422	2	N	543	551	1	182
						200	1							
						597	9							
NORBEE (3400)														
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC														
BROWN H														
WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237														
CNTY: BEE														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-
NORBEE S. (YEGUA 4800)														
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC														
BROWN														
WELL #: 1 RRCID -> 281616 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4697 - 4702														
CNTY: BEE														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
NORBEE, S.E. (4230)														
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC														
BROWN H														
WELL #: 1 RRCID -> 281449 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 4219 - 4222														
CNTY: BEE														
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	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-
NORBEE, S.E. (HOCKLEY)														
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC														
BROWN														
WELL #: 12 RRCID -> 267866 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3718 - 3727														
CNTY: BEE														
08	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1625	3	6	9	N	5			105
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-			105
10	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-			105
11	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-			105
12	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-			105
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			105

NORDHEIM (PETTUS)														65937 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
PETROVYBE OPCO LLC														101779									
VOELKEL														WELL #: 2		RRCID -> 246694		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4025 - 4066	
M	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					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					112						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					112						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					112						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					112						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					112						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					112						
NORDHEIM, SW. (11,600)														65943 355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
IV STANDARD, LLC														103468									
REMMERS (DEEP) GAS UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 209487		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 13750		PERF.11508 - 11522	
08	713 N	695	-0-	-18	-0-			623 2	72 9	Y		65					280						
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-			678 2	24 9	Y		22	245 1				57						
10	682 N	664	-0-	-18	-0-			664 2		Y		-0-					57						
11	660 N	602	-0-	-58	-0-			602 2		Y		-0-					57						
12	713 N	614	-0-	-99	-0-			614 2		Y		-0-					57						
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-			664 2		Y		-0-					57						
NORDHEIM, SW. (12,000)														65943 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
IV STANDARD, LLC														103468									
REMMERS														WELL #: 4-U		RRCID -> 141728		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 13523		PERF.12066 - 12114	
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-			43 2		Y		-0-					-0-						
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-			41 2		Y		-0-					-0-						
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-			43 2		Y		-0-					-0-						
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-			39 2		Y		-0-					-0-						
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-			43 2		Y		-0-					-0-						
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-			43 2		Y		-0-					-0-						
NORDHEIM, SW. (12,600)														65943 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.														100310									
REMMERS (DEEP)														WELL #: 7		RRCID -> 196959		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12036 - 12082	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					304						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					304						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					304						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					304						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					304						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					304						
REMMERS (DEEP)														WELL #: 8		RRCID -> 205831		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 13705		PERF.13198 - 13496	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					259						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					259						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					259						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					259						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					259						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					259						

NORDHEIM, SW. (12,600)			//CONT.//			65943 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT						
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.			//CONT.//			100310													
REMMERS (DEEP)			WELL #:			8	RRCID -> 274887			COMPL. DATE 10/24/2013			TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
IV STANDARD, LLC						103468													
REMMERS (DEEP)			WELL #:			6	RRCID -> 197946			COMPL. DATE 09/11/2006			TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158						
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2			N	-0-					33	
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2			N	-0-					33	
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2			N	-0-					33	
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2			N	-0-					33	
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2			N	-0-					33	
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2			N	-0-					33	
NORDHEIM, SW. (12,750)						65943 515	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT						
IV STANDARD, LLC						103468													
REMMERS (DEEP)			WELL #:			4-L	RRCID -> 141726			COMPL. DATE 03/14/1992			TOTAL DEPTH 13523 PERF.12752 - 12782						
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
NORMANNA (CONSOLIDATED)						66013 020	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE						
GULFSTAR PROPERTIES, INC.						338735													
SPINDLETOP GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 207222			COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102	
HYDROCARBON OPERATING, INC.						421166													
RABE GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 167216			COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY						809930													
SPINDLETOP			WELL #:			2	RRCID -> 220065			COMPL. DATE 04/05/2007			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

NORMANNA (HOCKLEY 3525)														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
MORRIS														
66013 100 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE														
WELL #: 1 RRCID -> 247498 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3407 - 3415														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08		775 #	503	-0-	-272	-0-	503 2		N	-0-			53	
09		513 R	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			53	
10		868 #	561	-0-	-307	-0-	561 2		N	-0-			53	
11		840 #	429	-0-	-411	-0-	429 2		N	-0-			53	
12		620 #	259	-0-	-361	-0-	259 2		N	-0-			53	
01		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			53	
NORMANNA, E. (FRIO)														
ZONE RIDGE OPERATING, LLC														
BRADFORD														
66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE														
WELL #: 1 RRCID -> 286124 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 2513 - 2515														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80	
CHANDLER OIL & GAS, LLC														
DUTY														
144355														
WELL #: 2 RRCID -> 163343 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2614 - 2619														
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
DUTY														
WELL #: 1 RRCID -> 187895 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467														
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
NURSERY (YEGUA 5700)														
B.P. PRODUCTIONS INC.														
WOODRUFF														
66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA														
WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909														
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2511		N	NO RPT			-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2511		N	NO RPT			-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2511		N	NO RPT			-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2511		N	NO RPT			-0-	
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-2511		N	NO RPT			-0-	
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-2511		N	NO RPT			-0-	
EVEREST RESOURCE COMPANY														
WOODRUFF														
252057														
WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			70	

NURSERY (2800)		66310 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
MOSAIC OIL LLC		589978															
WEST		WELL #: 1		RRCID -> 088602		COMPL. DATE 03/31/1980		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 2804 - 2808							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NURSERY (3400)		66310 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA									
GARRISON LTD.		295861															
KOHUTEK		WELL #: 1		RRCID -> 244927		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3298 - 3351							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	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-

KOHUTEK "B"		WELL #: 2		RRCID -> 257204		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 3808		PERF. 3382 - 3388							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NURSERY (3500)		66310 735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA									
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459															
LEE		WELL #: 1		RRCID -> 255819		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 3861		PERF. 3466 - 3468							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

NURSERY, S. (1000)		66314 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA									
MOSAIC OIL LLC		589978															
WEST, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 064284		COMPL. DATE 03/04/1975		TOTAL DEPTH 4144		PERF. N/A							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)										66519 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
DE LA TORRE OIL & GAS, INC										211299						
BARTLETT										WELL #:	1	RRCID -> 159357	COMPL. DATE 01/22/1996	TOTAL DEPTH 10112	PERF. 9242	- 9260
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					7
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
BARTLETT										WELL #:	2	RRCID -> 166666	COMPL. DATE 10/31/1997	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9372	- 9416
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					16
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
HOWARD, V. B.										WELL #:	1	RRCID -> 169750	COMPL. DATE 04/07/1998	TOTAL DEPTH 10135	PERF. 9532	- 9564
08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					44
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
HINES										WELL #:	1	RRCID -> 173017	COMPL. DATE 12/04/1998	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9334	- 9370
08	3100 N	3674	-0-	574	1847	3674	3			N	-0-					28
09	1847 X	-0-	-0-	-1847	-0-					N	-0-					28
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					28
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					28
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					28
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OAKVILLE (SLICK -A-)										66519 415	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP										531085						
MCCELLELAND										WELL #:	29	RRCID -> 287477	COMPL. DATE 06/19/2018	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 6731	- 6736
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2026 - WELL PLUGGED 01/20/26

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4376	-0-	-305	-0-	580 54 9	1	3742	2	N	49					95
09	4530	X	4508	-0-	-22	-0-	580 166 9	1	3762	2	N	151	190	1			56
10	4681	X	4364	-0-	-317	-0-	600 32 9	1	3732	2	N	29					85
11	4230	X	4145	-0-	-85	-0-	580 28 9	1	3537	2	N	25					110
12	4650	X	3938	-0-	-712	-0-	560 23 9	1	3355	2	N	21					131
01	4650	X	3916	-0-	-734	-0-	520 24 9	1	3372	2	N	22					153
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP MCCLELLAND				531085 WELL #:	15	RRCID ->	089642	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL	DEPTH	11020	PERF.	9736 -	9748		
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	10 35 9	1	3197	2	N	32					87
09	2880	X	2863	-0-	-17	-0-	8 10 9	1	2845	2	N	9					96
10	2976	X	2565	-0-	-411	-0-	5 17 9	1	2543	2	N	15					111
11	3150	X	2597	-0-	-553	-0-	5 22 9	1	2570	2	N	20					131
12	3255	X	2040	-0-	-1215	-0-	2 15 9	1	2023	2	N	14					145
01	3255	X	1509	-0-	-1746	-0-	1 14 9	1	1494	2	N	13					158
MCCLELLAND G. U. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	095340	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.	9667 -	9677		
08	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	7	1	2756	2	N	-0-					159
09	2460	X	2457	-0-	-3	-0-	4	1	2453	2	N	-0-					159
10	2542	X	2194	-0-	-348	-0-	2	1	2192	2	N	-0-					159
11	2670	X	2219	-0-	-451	-0-	3	1	2216	2	N	-0-					159
12	2759	X	1745	-0-	-1014	-0-	1	1	1744	2	N	-0-					159
01	2759	X	1289	-0-	-1470	-0-	1	1	1288	2	N	-0-					159
MCCLELLAND				WELL #:	17	RRCID ->	098082	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	9960 -	10024		
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3 43 9	1	331	2	N	39					110
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	2 112 9	1	294	2	N	102					212
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	2 28 9	1	263	2	N	25	183	1			54
11	360	N	309	-0-	-51	-0-	2 41 9	1	266	2	N	37					91
12	434	N	235	-0-	-199	-0-	2 24 9	1	209	2	N	22					113
01	279	N	174	-0-	-105	-0-	1 18 9	1	155	2	N	16					129

OAKVILLE (WILCOX CONS.)														CNTY: LIVE OAK	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP//CONT.// 531085															
MCCLELLAND "C"															
WELL #: 1 RRCID -> 099695 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	3	1	341	2	N	-0-	182	1	90	
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	3	1	328	2	N	-10			100	
						11	9								
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	2	1	228	2	N	25			125	
						28	9								
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	373	2	N	25			150	
						28	9								
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	232	2	N	17			167	
						19	9								
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	5	1	528	2	N	23			190	
						25	9								
MCCLELLAND															
WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
MCCLELLAND															
WELL #: 20 RRCID -> 106489 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858															
08	4123 X	3626	-0-	-497	-0-	7	1	3558	2	N	55			247	
						61	9								
09	3990 X	3476	-0-	-514	-0-	6	1	3424	2	N	42			289	
						46	9								
10	3069 X	2399	-0-	-670	-0-	2	1	2377	2	N	18	183	1	124	
						20	9								
11	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	10	1	3889	2	N	35			159	
						39	9								
12	3627 X	2463	-0-	-1164	-0-	3	1	2416	2	N	40			199	
						44	9								
01	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	6	1	5502	2	N	53	185	1	67	
						58	9								
MCCLELLAND "E"															
WELL #: 1 RRCID -> 106843 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9382 - 9390															
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36	
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2026 - WELL PLUGGED 01/22/26															
MCCLELLAND															
WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903															
08	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	29	1	2966	2	N	12			197	
						13	9								
09	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	40	1	4068	2	N	2			199	
						2	9								
10	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	38	1	3705	2	N	-0-			199	
11	2910 X	2541	-0-	-369	-0-	25	1	2515	2	N	1			200	
						1	9								
12	4247 X	2877	-0-	-1370	-0-	28	1	2839	2	N	9			209	
						10	9								
01	4247 X	2457	-0-	-1790	-0-	24	1	2405	2	N	25			234	
						28	9								

OAKVILLE (WILCOX CONS.) PROLINE ENERGY RESOURCES INC BIRD													//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
															681327								
													WELL #:		1	RRCID -> 235003		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 9200 - 9310	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*									EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE										BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			16					119
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			51	156	1			14
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			13					27
*11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			20					47
*12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-					47
*01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			82					129
SANDEL OPERATING COMPANY CROCKER, P. P. G.U. #1													WELL #:		747534 1	RRCID -> 100766		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 9576 - 9594	
08	1364	N		198	-0-	-1166	-0-	120	2	78	9	N			71	173	1						86
09	1320	N		676	-0-	-644	-0-	592	2	84	9	N			76								162
10	647	N		647	-0-	-0-	-0-	566	2	81	9	N			74								236
11	1699	N		1699	-0-	-0-	-0-	1541	2	158	9	N			144	177	1						203
12	1081	N		1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N			-0-								203
*01	1896	N		1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N			-0-								203
CROCKER, P. P. G.U. #1													WELL #:		2	RRCID -> 102246		COMPL. DATE 09/25/1982		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9564 - 9598	
08	627	N		627	-0-	-0-	-0-	627	2			N			-0-								76
09	546	N		546	-0-	-0-	-0-	546	2			N			-0-								76
10	543	N		543	-0-	-0-	-0-	543	2			N			-0-								76
11	511	N		511	-0-	-0-	-0-	511	2			N			-0-								76
12	413	N		413	-0-	-0-	-0-	413	2			N			-0-								76
01	372	N		123	-0-	-249	-0-	123	2			N			-0-								76
SCHREINER RANCH TRUST II													WELL #:		5	RRCID -> 141656		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9774 - 9999	
08	408	N		408	-0-	-0-	-0-	352	2	56	9	N			51	2	1						161
09	372	N		372	-0-	-0-	-0-	368	2	4	9	N			4	2	1						163
10	341	N		276	-0-	-65	-0-	250	2	26	9	N			24	2	1						185
11	390	N		277	-0-	-113	-0-	276	2	1	9	N			1								186
12	372	N		368	-0-	-4	-0-	329	2	39	9	N			35	159	1						62
*01	422	N		422	-0-	-0-	-0-	365	2	57	9	N			52	2	1						112
SCHREINER RANCH TRUST II													WELL #:		3	RRCID -> 144503		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 11094		PERF. 9834 - 9895	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-								50
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-								50
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-								50
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-								50
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-								50
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-								50
SCHREINER RANCH TRUST II													WELL #:		2	RRCID -> 144885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11514		PERF. 9670 - 9892	
08	5083	X		5083	-0-	-0-	-0-	5005	2	78	9	N			71	189	1						122
09	5076	X		5076	-0-	-0-	-0-	4988	2	88	9	N			80	24	1						178
10	3476	X		3476	-0-	-0-	-0-	3404	2	72	9	N			65	25	1						218
11	4408	X		4408	-0-	-0-	-0-	4384	2	24	9	N			22								240
12	5388	X		5388	-0-	-0-	-0-	5285	2	103	9	N			94	32	1						302
*01	3757	X		3757	-0-	-0-	-0-	3709	2	48	9	N			44	22	1						324

OAKVILLE (WILCOX CONS.)														
SANDEL 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	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
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1511 2	62 9	N	56		7 1			104
09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1683 2	66 9	N	60		8 1			156
10	1333 N	1127	-0-	-206	-0-	1085 2	42 9	N	38		8 1			186
11	1530 N	1383	-0-	-147	-0-	1343 2	40 9	N	36					222
12	1798 N	1372	-0-	-426	-0-	1346 2	26 9	N	24		194 1			52
*01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1312 2	86 9	N	78		8 1			122
J. W. MCCLELLAND G. U. #2														
WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780														
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-					226
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1310 2	15 9	N	14					240
10	1736 N	757	-0-	-979	-0-	757 2		N	-0-					240
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1353 2	18 9	N	16					256
12	1364 N	419	-0-	-945	-0-	407 2	12 9	N	11					267
*01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1209 2	10 9	N	9		190 1			86
SHANKLIN ENERGY CO, LLC														
MILLER														
WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TRISUN ENERGY SERVICES LLC														
LIVE OAK SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 271623 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440														
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
WELDERXP LTD.														
ARNOLD														
WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
HINTON														
WELL #: 1 RRCID -> 244405 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913														
08	3193 X	2926	-0-	-267	-0-	2893 2	33 9	N	30					124
09	3090 X	2770	-0-	-320	-0-	90 1	2627 2	N	48					172
						53 9								
10	3162 X	2865	-0-	-297	-0-	2812 2	53 9	N	48					220
11	2910 X	2724	-0-	-186	-0-	111 1	2577 2	N	33		165 1			88
						36 9								
12	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	364 1	2939 2	N	12					100
						13 9								
01	2914 X	2896	-0-	-18	-0-	2890 2	6 9	N	5					105

OAKVILLE (WILCOX CONS.) WELDERXP LTD. OAKVILLE-HINTON G.U.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	66519 740 907320 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
						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	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				446
09	990 N	498	-0-	-492	-0-		16 1	473 2		N	8				454
							9 9								
10	496 N	27	-0-	-469	-0-		27 2			N	-0-				454
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				454
12	527 N	14	-0-	-513	-0-		1 1	7 2		N	5				459
							6 9								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				459

OAKVILLE (WILCOX 7700) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP MCCLELLAND				WELL #:	66519 750 531085 22	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
						RRCID -> 283645	COMPL. DATE 08/11/2017	TOTAL DEPTH 10013	PERF. 7750	-	7764				
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-		8 1	975 2		N	-0-				83
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-		8 1	938 2		N	-0-				83
10	806 N	656	-0-	-150	-0-		5 1	651 2		N	-0-				83
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		9 1	1065 2		N	-0-				83
12	992 N	667	-0-	-325	-0-		5 1	662 2		N	-0-				83
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-		9 1	1507 2		N	-0-				83

OAKVILLE (1550) JJRS INVESTMENTS INC. REAGAN, ROBERT ET AL				WELL #:	66519 860 427648 5T	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
						RRCID -> 153095	COMPL. DATE 12/13/1993	TOTAL DEPTH 8013	PERF. 1552	-	1560				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400) COLUMBUS ENERGY, LLC REAGAN, L. A.				WELL #:	66521 925 169313	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
						RRCID -> 105760	COMPL. DATE 03/03/1983	TOTAL DEPTH 11260	PERF. 9480	-	9496				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2022															

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY) TT OPERATING, LLC REAGAN, ROBERT H. ETAL				WELL #:	66523 450 872252 5 C	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
						RRCID -> 127915	COMPL. DATE 07/22/1988	TOTAL DEPTH 8013	PERF. 5868	-	5876				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OAKVILLE-WILCOX (LULING)				66540 125	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
TT OPERATING, LLC				872252										
REAGAN, ROBERT H.				WELL #:	7	RRCID -> 147008	COMPL. DATE 09/15/1993	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 6859 - 6862				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REAGAN, ROBERT H. ET AL				WELL #:	9	RRCID -> 147114	COMPL. DATE 09/25/1993	TOTAL DEPTH	8018	PERF. 6857 - 6860				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OAKVILLE-WILCOX (SLICK)				66540 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC				625629										
REAGAN, L. A.				WELL #:	3	RRCID -> 083541	COMPL. DATE 03/22/1982	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 6743 - 6750				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT			-0-
OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)				66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752										
BURROWS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 195992	COMPL. DATE 05/16/2003	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 4058 - 4070				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THWING GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 198541	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3941 - 3951				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
APACHE CORPORATION				027200										
DONOGHUE GAS UNIT 5-E				WELL #:	1	RRCID -> 198013	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH	4250	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.) PROLINE ENERGY RESOURCES INC O'CONNOR RANCH "B"														CNTY: GOLIAD			
//CONT.//				66710 200 NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
681327				WELL #: 2				RRCID -> 180241				COMPL. DATE 09/08/2000				TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3813 - 3823	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08		T. A.	1	-0-	1	3		1 2			Y	-0-				5	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-				5	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-				5	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-				5	
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-				5	
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-				5	
O'CONNOR RANCH "B"																	
WELL #: 1				RRCID -> 180382				COMPL. DATE 09/13/2000				TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953					
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2			Y	-0-				9	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9	
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				9	
11		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				9	
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9	
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9	
O'CONNOR RANCH "R"																	
WELL #: 3				RRCID -> 180882				COMPL. DATE 10/25/2000				TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783					
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-		3 1	14	2	Y	-0-				-0-	
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 1			Y	-0-				-0-	
10		6 N	3	-0-	-3	-0-		3 1			Y	-0-				-0-	
11		30 N	3	-0-	-27	-0-		3 1			Y	-0-				-0-	
*12		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 1			Y	-0-				-0-	
*01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-	
O'CONNOR RANCH "T"																	
WELL #: 1				RRCID -> 180921				COMPL. DATE 05/22/2001				TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150					
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 1			Y	-0-				4	
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 1			Y	-0-				4	
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 1			Y	-0-				4	
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 1			Y	-0-				4	
*12		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 1			Y	-0-				4	
*01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				4	
O'CONNOR RANCH "B"																	
WELL #: 5				RRCID -> 181495				COMPL. DATE 10/17/2000				TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944					
08		T. A.	1	-0-	1	3		1 2			Y	-0-				9	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-				9	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-				9	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-				9	
*12		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				9	
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9	
O'CONNOR RANCH																	
WELL #: 15				RRCID -> 212439				COMPL. DATE 04/12/2013				TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 3824					
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2			N	-0-				78	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78	
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				78	
11		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				78	
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78	
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78	
O'CONNOR RANCH																	
WELL #: 14				RRCID -> 212468				COMPL. DATE 04/21/2005				TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1	
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1	

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)										CAPACITY		CNTY: GOLIAD										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										NON-ASSOCIATED												
O'CONNOR RANCH										WELL #: 27		RRCID -> 214373		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3550 - 3556				
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	
08		1	N		1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-	
09		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		1	N		-0-	-0-	-1	-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-	
O'CONNOR RANCH										WELL #: 28		RRCID -> 216256		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3302 - 3310				
08		11	N		11	-0-	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-					3	
09		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
10		2	N		-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-					3	
11		11	N		-0-	-0-	-11	-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	
O'CONNOR RANCH										WELL #: 22		RRCID -> 250444		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 15100		PERF. 4190 - 4218				
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
O'CONNOR RANCH, S. (FRIO 1)										66718 201		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327												
O'CONNOR RANCH "A"										WELL #: 1-U		RRCID -> 177560		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4284 - 4294				
08		1	N		1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					12	
09		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12	
10		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12	
11		1	N		-0-	-0-	-1	-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	
O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)										66718 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327												
O'CONNOR RANCH "A"										WELL #: 1-L		RRCID -> 177564		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4986 - 5001				
08		1	N		1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					93	
09		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					93	
10		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					93	
11		1	N		-0-	-0-	-1	-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	
O'CONNOR RANCH "C"										WELL #: 2		RRCID -> 186988		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4256 - 4518				
08		14	N		14	-0-	-0-	-0-	-0-		14	2			Y	-0-					4	
09		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
10		3	N		-0-	-0-	-3	-0-	-0-						Y	-0-					4	
11		14	N		-0-	-0-	-14	-0-	-0-						Y	-0-					4	
*12		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
*01		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	

O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)				//CONT.//		66718 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//		681327												
O'CONNOR RANCH				WELL #:		23	RRCID -> 219796		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4710 - 4720					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
08		1	N		1	-0-	-0-		-0-				1	2		N	-0-	41
09				-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	41	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	41	
11		1	N	-0-	-0-	-1	-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	
O'CONNOR RANCH				WELL #:		16	RRCID -> 237221		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4262 - 4272					
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	-0-	
*12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	-0-	
*01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	-0-	
OLD BUZZARD (WILCOX)						66957 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC						681327												
O'CONNOR RANCH				WELL #:		41	RRCID -> 232105		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12056 - 12106					
08		9	N		9	-0-	-0-		-0-				9	2		N	-0-	33
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	33	
10		2	N	-0-	-0-	-2	-0-		-0-						N	-0-	33	
11		9	N	-0-	-0-	-9	-0-		-0-						N	-0-	33	
*12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	33	
*01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	33	
O'CONNOR RANCH				WELL #:		38	RRCID -> 232108		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 12590		PERF.12010 - 12058					
08		10	N		10	-0-	-0-		-0-				10	2		N	-0-	39
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	39	
10		2	N	-0-	-0-	-2	-0-		-0-						N	-0-	39	
11		10	N	-0-	-0-	-10	-0-		-0-						N	-0-	39	
*12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	39	
*01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	39	
O'CONNOR RANCH				WELL #:		35	RRCID -> 238785		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 14572		PERF.12432 - 14484					
08		9	N		9	-0-	-0-		-0-				9	2		N	-0-	77
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	77	
10		2	N	-0-	-0-	-2	-0-		-0-						N	-0-	77	
11		9	N	-0-	-0-	-9	-0-		-0-						N	-0-	77	
*12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	77	
*01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	77	
VAQUERO OPERATING						882776												
CLINTON				WELL #:		1	RRCID -> 169417		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12409 - 12736					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT	-0-	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT	-0-	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT	-0-	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT	-0-	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT	-0-	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT	-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	83
ORANGEDALE (LULING, LOWER)			67544 251	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
WAGNER OIL COMPANY			891175					
ALGEA GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 147028	COMPL. DATE 09/21/1993	TOTAL DEPTH 16800	PERF.10318 - 10380	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	84
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	84
TIPTON			WELL #: 2	RRCID -> 189915	COMPL. DATE 03/20/2002	TOTAL DEPTH 14714	PERF. 8981 - 8994	
08	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PAISANO CREEK (PETTUS)			68447 800	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: LIVE OAK		
SALT CREEK PRODUCTION, INC.			744277					
COX			WELL #: 1	RRCID -> 171598	COMPL. DATE 11/10/1998	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4582 - 4592	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30

PAISANO CREEK (YEGUA)			68447 815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK											
APEX ENERGY, INC.			027424																	
GRANBERRY A			WELL #:		RRCID -> 272362		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5186		- 5222							
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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						116
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						116
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						116
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						116
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						116
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						116
PLUGGED AND ABANDONED						05/10/2023														
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355																	
MCNEILL H			WELL #:		1		RRCID -> 272361		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4433		- 4438					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880																	
MCNEILL H			WELL #:		2		RRCID -> 283280		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5197		- 5226					
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	2				N	-0-						39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						39
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT						39
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						39
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						39
PALO ALTO (6280)			68649 280		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA											
SHORE PETROLEUM CORP.			778492																	
ZORILLA-MALONE			WELL #:		7		RRCID -> 294099		COMPL. DATE 09/18/2022		TOTAL DEPTH 7184		PERF. 6274		- 6277					
08	450	N	-0-	-0-	-450	B	-0-						Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT						-0-
PANNA MARIA (CARRIZO)			68943 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES											
ECTERO SOUTHWEST, LLC			241416																	
GFL/CRUZ			WELL #:		0001GF		RRCID -> 269322		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 4396		PERF. N/A							
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.			681459																	
BORDOVSKY UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 208024		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 4014		- 4017					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PANNA MARIA (EDWARDS)		68943 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: KARNES			
CATURUS ENERGY, LLC		103593						
FOEGELLE G. U.		WELL #: 1	RRCID -> 033376	COMPL. DATE 06/22/1964	TOTAL DEPTH 11003	PERF.10898	- 10930	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058						
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2		WELL #: 5	RRCID -> 038971	COMPL. DATE 04/03/1966	TOTAL DEPTH 10986	PERF.10892	- 10937	
08	3322 R	3322	-0-	-0-	B	-0-	2945 2 377 9	103
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			
09	2580 #	1767	-0-	-813	B	-813	1549 1 218 9	157
10	2666 #	929	-0-	-1737	B	-2550	834 2 95 9	69
11	2580 #	3105	-0-	525	B	-2025	2740 2 365 9	104
12	2666 #	614	-0-	-2052	B	-4077	505 2 109 9	88
01	2666 #	1522	-0-	-1144	B	-5221	1299 2 223 9	160
FALCON PRODUCTION LLC		260268						
LABUS, J. V.		WELL #: 3	RRCID -> 133296	COMPL. DATE 11/06/1989	TOTAL DEPTH 11101	PERF.10784	- 10792	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		38
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-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
GULFTEX ENERGY, LLC		338751						
MOCZYGEMBA, J. S.		WELL #: 1	RRCID -> 033542	COMPL. DATE 08/10/1961	TOTAL DEPTH 11046	PERF.10898	- 10976	
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		36
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		36
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	36 1	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12973 12/11/2024								
PANTHER REEF (FRIO CONS.)		69022 100	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925						
BULL REDFISH UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 266900	COMPL. DATE 04/08/2014	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9176	- 9189	
08	620 X	NO RPT	-0-	-620		5830		451
09	600 X	NO RPT	-0-	-600		5230		451
10	620 X	NO RPT	-0-	-620		4610		451
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-		4610		451
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-		4610		451
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-		4610		451
STATE TRACT 89		WELL #: 002	RRCID -> 269199	COMPL. DATE 09/08/2012	TOTAL DEPTH 9873	PERF. 9480	- 9548	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-

PANTHER REEF (FRI0 CONS.)			//CONT.//	69022 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN		
LAMAR OIL & GAS, INC.			//CONT.//	483925							
BULL REDFISH UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 274876	COMPL. DATE 06/14/2014	TOTAL DEPTH 10627	PERF. 9132	- 9148		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BULL REDFISH UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 279961	COMPL. DATE 06/04/2013	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9100	- 9148		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BULL REDFISH UNIT			WELL #:	5	RRCID -> 280204	COMPL. DATE 07/08/2015	TOTAL DEPTH 10173	PERF. 9178	- 9196		
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-						39
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						39
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						39
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						39
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						39
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						39
'BULL REDFISH' UNIT			WELL #:	6	RRCID -> 283708	COMPL. DATE 07/24/2015	TOTAL DEPTH 10140	PERF. 9236	- 9301		
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-						69
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						69
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						69
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						69
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						69
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						69
PANTHER REEF, S.W. (FRI0 H-2)				69029 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990							
STATE TRACT 89			WELL #:	2	RRCID -> 198833	COMPL. DATE 09/13/2003	TOTAL DEPTH 9873	PERF. 9832	- 9866		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
PAPALOTE (5200)				69043 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE		
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566							
HYNES, J.			WELL #:	1	RRCID -> 120908	COMPL. DATE 04/15/1986	TOTAL DEPTH 5590	PERF. 5081	- 5091		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PAPALOTE (5200)		//CONT.//		69043 852	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		//CONT.//		100566									
HYNES, J. A.		WELL #:		26	RRCID -> 184129		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SPINDLETOP DRILLING CO.					809924								
HYNES, J. A.					WELL #:	26	RRCID -> 182923		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH)					69049 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE	
LEGACY EXPLORATION, INC.					495544								
SHELLY GRIFFITH					WELL #:	A 2	RRCID -> 137843		COMPL. DATE 02/25/1991		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4125 - 4133		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)					69277 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC					224880								
MCNEILL					WELL #:	3 D	RRCID -> 244747		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 4703 PERF. 4273 - 4291		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			140
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			140
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			140
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			140
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			140
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			140
MCNEILL WEST					WELL #:	1	RRCID -> 255104		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			7
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			7
MCNEILL (BROOKS)					WELL #:	1	RRCID -> 272719		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			90
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			90
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			90
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			90
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			90
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			90

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)										69277 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC										224880									
MCNEILL (BROOKS) B										WELL #: 1		RRCID -> 280617		COMPL. DATE 10/18/2015		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4305 - 4311	
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-					N	-0-					200
09		0 N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					200
10		0 N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					200
11		0 N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					200
12		0 N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					200
01		0 N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					200
PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA)										69562 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC										100412									
WELDER, M. S. EST.										WELL #: 20		RRCID -> 200773		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2924 - 2926	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PATRICIA (2800 CATAHOULA)										69562 720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC										100412									
WELDER, M. S. EST.										WELL #: 10		RRCID -> 189327		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 2820 - 2823	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PAWNEE (EDWARDS)										69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
BLACKBRUSH O & G, LLC										073059									
ONEAL GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 003545		COMPL. DATE 06/02/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13671 - 13873	
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOMASEK GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 003546		COMPL. DATE 11/14/1961		TOTAL DEPTH 15395		PERF.13408 - 13900	
08	31	N	-0-	-0-		-31 B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-		-30 B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-		-31 B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-		-0- B	-0-	-0-	25	2	53	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-		-0- B	-0-	-0-	5	2	12	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GORDON GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 058334		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13181 - 14875	
08	18020	X	18020	-0-		-0- B	-0-	-0-	4196	2	13824	3	N	-0-					-0-
09	14887	X	14887	-0-		-0- B	-0-	-0-	3641	2	11246	3	N	-0-					-0-
10	15376	X	6741	-0-		-8635 B	-0-	-0-	1659	2	5082	3	N	-0-					-0-
11	17430	X	16401	-0-		-1029 B	-0-	-0-	5340	2	11061	3	N	-0-					-0-
12	22478	X	22478	-0-		-0- B	-0-	-0-	6856	2	15622	3	N	-0-					-0-
*01	20548	X	20548	-0-		-0- B	-0-	-0-	5824	2	14724	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE	
BLACKBRUSH O & G, LLC														
ONEAL GAS UNIT														
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 073059														
WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4898 X	4047	-0-	-851 B	-0-	943	2	3104	3	N	-0-			-0-
09	4710 X	4373	-0-	-337 B	-0-	1069	2	3304	3	N	-0-			-0-
10	4867 X	3876	-0-	-991 B	-0-	954	2	2922	3	N	-0-			-0-
11	4710 X	4224	-0-	-486 B	-0-	1376	2	2848	3	N	-0-			-0-
12	4867 X	4679	-0-	-188 B	-0-	1427	2	3252	3	N	-0-			-0-
01	5003 X	5003	-0-	-0- B	-0-	1418	2	3585	3	N	-0-			-0-
G W CURREN GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277														
08	2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	489	2	1611	3	N	-0-			-0-
09	1530 N	422	-0-	-1108 B	-0-	103	2	319	3	N	-0-			-0-
10	5444 X	5444	-0-	-0- B	-0-	1340	2	4104	3	N	-0-			-0-
11	3034 X	3034	-0-	-0- B	-0-	988	2	2046	3	N	-0-			-0-
12	3260 X	3260	-0-	-0- B	-0-	994	2	2266	3	N	-0-			-0-
*01	3114 X	3114	-0-	-0- B	-0-	882	2	2232	3	N	-0-			-0-
J A LEPPARD GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264														
08	2945 X	1883	-0-	-1062 B	-0-	438	2	1445	3	N	-0-			-0-
09	2790 X	2023	-0-	-767 B	-0-	495	2	1528	3	N	-0-			-0-
10	2976 X	2878	-0-	-98 B	-0-	709	2	2169	3	N	-0-			-0-
11	2880 X	1997	-0-	-883 B	-0-	650	2	1347	3	N	-0-			-0-
12	2976 X	2056	-0-	-920 B	-0-	627	2	1429	3	N	-0-			-0-
01	2077 X	1958	-0-	-119 B	-0-	555	2	1403	3	N	-0-			-0-
BENHAM GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446														
08	3567 X	3567	-0-	-0- B	-0-	831	2	2736	3	N	-0-			-0-
09	3180 X	1325	-0-	-1855 B	-0-	324	2	1001	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	-0-	-0-	-3286 B	-0-					N	-0-			-0-
01	3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-0-					N	-0-			-0-
TURNER GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001														
08	4358 X	4358	-0-	-0- B	-0-	1015	2	3343	3	N	-0-			-0-
09	3313 X	3313	-0-	-0- B	-0-	810	2	2503	3	N	-0-			-0-
10	4244 X	4244	-0-	-0- B	-0-	1044	2	3200	3	N	-0-			-0-
11	3118 X	3118	-0-	-0- B	-0-	1015	2	2103	3	N	-0-			-0-
12	3703 X	3703	-0-	-0- B	-0-	1129	2	2574	3	N	-0-			-0-
*01	3887 X	3887	-0-	-0- B	-0-	1102	2	2785	3	N	-0-			-0-
HENRY BUES GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637														
08	2449 X	2138	-0-	-311 B	-0-	498	2	1640	3	N	-0-			-0-
09	1950 X	1905	-0-	-45 B	-0-	466	2	1439	3	N	-0-			-0-
10	2387 X	1874	-0-	-513 B	-0-	461	2	1413	3	N	-0-			-0-
11	2310 X	1602	-0-	-708 B	-0-	521	2	1081	3	N	-0-			-0-
12	2387 X	2363	-0-	-24 B	-0-	721	2	1642	3	N	-0-			-0-
01	5544 X	5544	-0-	-0- B	-0-	1571	2	3973	3	N	-0-			-0-
TOMASEK GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592														
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10 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-

PAWNEE (EDWARDS) BLACKBRUSH O & G, LLC														CNTY: BEE									
ONEAL GAS UNIT																							
WELL #: 3														RRCID -> 142061		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 13838		PERF.13709 - 15368			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
08	5363 X	5346	-0-	-17 B	-0-	1245	2	4101	3	N	-0-			-0-									
09	5190 X	5130	-0-	-60 B	-0-	1255	2	3875	3	N	-0-			-0-									
10	5363 X	5222	-0-	-141 B	-0-	1286	2	3936	3	N	-0-			-0-									
11	5190 X	4940	-0-	-250 B	-0-	1608	2	3332	3	N	-0-			-0-									
12	5363 X	5090	-0-	-273 B	-0-	1553	2	3537	3	N	-0-			-0-									
01	5332 X	4321	-0-	-1011 B	-0-	1224	2	3097	3	N	-0-			-0-									
HENRY BUES GAS UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 142065		COMPL. DATE 05/28/1992		TOTAL DEPTH 13890		PERF.13591 - 13706	
08	248 N	167	-0-	-81 B	-0-	39	2	128	3	N	-0-			-0-									
09	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	89	2	272	3	N	-0-			-0-									
10	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	51	2	158	3	N	-0-			-0-									
11	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	53	2	109	3	N	-0-			-0-									
12	372 N	58	-0-	-314 B	-0-	17	2	41	3	N	-0-			-0-									
01	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	38	2	97	3	N	-0-			-0-									
TOMASEK GAS UNIT														WELL #: 4		RRCID -> 147064		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 13745		PERF.13335 - 15071	
08	6007 X	6007	-0-	-0- B	-0-	1398	2	4609	3	N	-0-			-0-									
09	6338 X	6338	-0-	-0- B	-0-	1550	2	4788	3	N	-0-			-0-									
10	6494 X	6494	-0-	-0- B	-0-	1599	2	4895	3	N	-0-			-0-									
11	5584 X	5584	-0-	-0- B	-0-	1818	2	3766	3	N	-0-			-0-									
12	6584 X	6584	-0-	-0- B	-0-	2008	2	4576	3	N	-0-			-0-									
*01	8220 X	8220	-0-	-0- B	-0-	2329	2	5891	3	N	-0-			-0-									
HENRY BUES GAS UNIT														WELL #: 6		RRCID -> 147266		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 13905		PERF.13634 - 13221	
08	1762 X	1762	-0-	-0- B	-0-	410	2	1352	3	N	-0-			-0-									
09	2523 X	2523	-0-	-0- B	-0-	617	2	1906	3	N	-0-			-0-									
10	2849 X	2849	-0-	-0- B	-0-	701	2	2148	3	N	-0-			-0-									
11	2605 X	2605	-0-	-0- B	-0-	848	2	1757	3	N	-0-			-0-									
12	2781 X	2781	-0-	-0- B	-0-	848	2	1933	3	N	-0-			-0-									
*01	2883 X	2883	-0-	-0- B	-0-	817	2	2066	3	N	-0-			-0-									
HENRY BUES GAS UNIT														WELL #: 7		RRCID -> 149882		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13656 - 15849	
08	4216 X	3531	-0-	-685 B	-0-	822	2	2709	3	N	-0-			-0-									
09	4080 X	3375	-0-	-705 B	-0-	826	2	2549	3	N	-0-			-0-									
10	5072 X	5072	-0-	-0- B	-0-	1248	2	3824	3	N	-0-			-0-									
11	4737 X	4737	-0-	-0- B	-0-	1542	2	3195	3	N	-0-			-0-									
12	4835 X	4835	-0-	-0- B	-0-	1475	2	3360	3	N	-0-			-0-									
*01	4789 X	4789	-0-	-0- B	-0-	1357	2	3432	3	N	-0-			-0-									
GORDON GAS UNIT														WELL #: 4		RRCID -> 171216		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13468 - 14000	
08	651 N	410	-0-	-241 B	-0-	96	2	314	3	N	-0-			-0-									
09	630 N	238	-0-	-392 B	-0-	58	2	180	3	N	-0-			-0-									
10	558 N	364	-0-	-194 B	-0-	89	2	275	3	N	-0-			-0-									
11	390 N	172	-0-	-218 B	-0-	56	2	116	3	N	-0-			-0-									
12	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	64	2	145	3	N	-0-			-0-									
*01	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	175	2	442	3	N	-0-			-0-									
AMANDA OLSON GAS UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 175045		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 13970		PERF.13519 - 16028	
08	2951 X	2951	-0-	-0- B	-0-	687	2	2264	3	N	-0-			-0-									
09	3150 X	3150	-0-	-0- B	-0-	771	2	2379	3	N	-0-			-0-									
10	3067 X	3067	-0-	-0- B	-0-	755	2	2312	3	N	-0-			-0-									
11	3008 X	3008	-0-	-0- B	-0-	979	2	2029	3	N	-0-			-0-									
12	2821 X	2821	-0-	-0- B	-0-	860	2	1961	3	N	-0-			-0-									
*01	3378 X	3378	-0-	-0- B	-0-	958	2	2420	3	N	-0-			-0-									

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE		
BLACKBRUSH O & G, LLC															
TOMASEK GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 178453													COMPL. DATE 11/19/1999		
CAPACITY													TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4686 X	4686	-0-	-0- B	-0-	1091	2	3595	3	N	-0-			-0-	
09	4736 X	4736	-0-	-0- B	-0-	1159	2	3577	3	N	-0-			-0-	
10	4956 X	4956	-0-	-0- B	-0-	1220	2	3736	3	N	-0-			-0-	
11	4718 X	4718	-0-	-0- B	-0-	1536	2	3182	3	N	-0-			-0-	
12	4930 X	4930	-0-	-0- B	-0-	1504	2	3426	3	N	-0-			-0-	
01	4867 X	4828	-0-	-39 B	-0-	1368	2	3460	3	N	-0-			-0-	

ONEAL GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 180567		
													COMPL. DATE 09/30/2000		
													TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869		
08	1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	416	2	1372	3	N	-0-			-0-	
09	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	347	2	1071	3	N	-0-			-0-	
10	1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	420	2	1288	3	N	-0-			-0-	
11	1440 N	1077	-0-	-363 B	-0-	351	2	726	3	N	-0-			-0-	
12	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	572	2	1304	3	N	-0-			-0-	
01	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	409	2	1034	3	N	-0-			-0-	

TOMASEK GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 180893		
													COMPL. DATE 08/04/2000		
													TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667		
08	6014 X	5228	-0-	-786 B	-0-	1218	2	4010	3	N	-0-			-0-	
09	5820 X	5069	-0-	-751 B	-0-	1240	2	3829	3	N	-0-			-0-	
10	5523 X	5523	-0-	-0- B	-0-	1360	2	4163	3	N	-0-			-0-	
11	5258 X	5258	-0-	-0- B	-0-	1712	2	3546	3	N	-0-			-0-	
12	5332 X	5298	-0-	-34 B	-0-	1616	2	3682	3	N	-0-			-0-	
01	5239 X	5063	-0-	-176 B	-0-	1435	2	3628	3	N	-0-			-0-	

ONEAL GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 184041		
													COMPL. DATE 11/30/2000		
													TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833		
08	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	266	2	876	3	N	-0-			-0-	
09	1110 N	1109	-0-	-1 B	-0-	271	2	838	3	N	-0-			-0-	
10	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	279	2	857	3	N	-0-			-0-	
11	1110 N	1032	-0-	-78 B	-0-	336	2	696	3	N	-0-			-0-	
12	1147 N	1038	-0-	-109 B	-0-	317	2	721	3	N	-0-			-0-	
01	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	273	2	692	3	N	-0-			-0-	

ONEAL GAS UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 185262		
													COMPL. DATE 08/06/2001		
													TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072		
08	4991 X	4883	-0-	-108 B	-0-	1137	2	3746	3	N	-0-			-0-	
09	4904 X	4904	-0-	-0- B	-0-	1200	2	3704	3	N	-0-			-0-	
10	5078 X	5078	-0-	-0- B	-0-	1250	2	3828	3	N	-0-			-0-	
11	4901 X	4901	-0-	-0- B	-0-	1596	2	3305	3	N	-0-			-0-	
12	5053 X	4911	-0-	-142 B	-0-	1498	2	3413	3	N	-0-			-0-	
01	5053 X	4429	-0-	-624 B	-0-	1255	2	3174	3	N	-0-			-0-	

TOMASEK GAS UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 185265		
													COMPL. DATE 05/27/2001		
													TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699		
08	2643 N	2643	-0-	-0- B	-0-	616	2	2027	3	N	-0-			-0-	
09	2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	570	2	1761	3	N	-0-			-0-	
10	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	472	2	1444	3	N	-0-			-0-	
11	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	650	2	1348	3	N	-0-			-0-	
12	2480 N	2480	-0-	-0- B	-0-	757	2	1723	3	N	-0-			-0-	
*01	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	570	2	1441	3	N	-0-			-0-	

HENRY BUES GAS UNIT													WELL #: 8 RRCID -> 187329		
													COMPL. DATE 08/27/2001		
													TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652		
08	5828 X	3873	-0-	-1955 B	-0-	901	2	2972	3	N	-0-			-0-	
09	5700 X	3587	-0-	-2113 B	-0-	877	2	2710	3	N	-0-			-0-	
10	5890 X	3397	-0-	-2493 B	-0-	836	2	2561	3	N	-0-			-0-	
11	5700 X	3181	-0-	-2519 B	-0-	1036	2	2145	3	N	-0-			-0-	
12	3875 X	3014	-0-	-861 B	-0-	919	2	2095	3	N	-0-			-0-	
01	3875 X	2863	-0-	-1012 B	-0-	812	2	2051	3	N	-0-			-0-	

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059									
SCHROEDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920			
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
08	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	14	2	46	3	N	-0-		-0-
09	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	15	2	46	3	N	-0-		-0-
10	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	16	2	50	3	N	-0-		-0-
11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	31	2	63	3	N	-0-		-0-
12	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	14	2	33	3	N	-0-		-0-
*01	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	7	2	19	3	N	-0-		-0-
ONEAL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	198032	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL	DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275			
08	1023 X	696	-0-	-327 B	-0-	162	2	534	3	N	-0-		-0-
09	960 X	909	-0-	-51 B	-0-	223	2	686	3	N	-0-		-0-
10	7321 X	7321	-0-	-0- B	-0-	1802	2	5519	3	N	-0-		-0-
11	9828 X	9828	-0-	-0- B	-0-	3200	2	6628	3	N	-0-		-0-
12	7371 X	7371	-0-	-0- B	-0-	2248	2	5123	3	N	-0-		-0-
01	5324 X	5324	-0-	-0- B	-0-	1509	2	3815	3	N	-0-		-0-
TURNER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	202563	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL	DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761			
08	3596 X	3408	-0-	-188 B	-0-	793	2	2615	3	N	-0-		-0-
09	3480 X	2699	-0-	-781 B	-0-	660	2	2039	3	N	-0-		-0-
10	3534 X	2497	-0-	-1037 B	-0-	615	2	1882	3	N	-0-		-0-
11	3420 X	2087	-0-	-1333 B	-0-	680	2	1407	3	N	-0-		-0-
12	3534 X	2201	-0-	-1333 B	-0-	671	2	1530	3	N	-0-		-0-
01	3410 X	2155	-0-	-1255 B	-0-	611	2	1544	3	N	-0-		-0-
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203952	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL	DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093			
08	2108 N	1995	-0-	-113 B	-0-	464	2	1531	3	N	-0-		-0-
09	2010 N	1800	-0-	-210 B	-0-	440	2	1360	3	N	-0-		-0-
10	1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	472	2	1445	3	N	-0-		-0-
11	1920 N	1843	-0-	-77 B	-0-	600	2	1243	3	N	-0-		-0-
12	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	579	2	1321	3	N	-0-		-0-
*01	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	544	2	1376	3	N	-0-		-0-
BENHAM GAS UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	205681	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL	DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525			
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TURNER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	205878	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL	DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095			
08	1116 N	1077	-0-	-39 B	-0-	251	2	826	3	N	-0-		-0-
09	1080 N	997	-0-	-83 B	-0-	244	2	753	3	N	-0-		-0-
10	1116 N	1031	-0-	-85 B	-0-	254	2	777	3	N	-0-		-0-
11	1050 N	992	-0-	-58 B	-0-	323	2	669	3	N	-0-		-0-
12	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	320	2	730	3	N	-0-		-0-
01	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	277	2	699	3	N	-0-		-0-
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	205879	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL	DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953			
08	2753 N	2753	-0-	-0- B	-0-	641	2	2112	3	N	-0-		-0-
09	2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	639	2	1973	3	N	-0-		-0-
10	2689 N	2689	-0-	-0- B	-0-	662	2	2027	3	N	-0-		-0-
11	2610 N	2501	-0-	-109 B	-0-	814	2	1687	3	N	-0-		-0-
12	2697 N	2562	-0-	-135 B	-0-	782	2	1780	3	N	-0-		-0-
01	2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	697	2	1763	3	N	-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE	
BLACKBRUSH O & G, LLC														
ONEAL GAS UNIT														
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 073059														
WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4280 X	4280	-0-	-0- B	-0-	997	2	3283	3	N	-0-			-0-
09	4680 X	4169	-0-	-511 B	-0-	1020	2	3149	3	N	-0-			-0-
10	4836 X	4192	-0-	-644 B	-0-	1032	2	3160	3	N	-0-			-0-
11	4680 X	3927	-0-	-753 B	-0-	1279	2	2648	3	N	-0-			-0-
12	4340 X	4123	-0-	-217 B	-0-	1258	2	2865	3	N	-0-			-0-
01	4309 X	3763	-0-	-546 B	-0-	1066	2	2697	3	N	-0-			-0-
HENRY BUES GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853														
08	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	97	2	320	3	N	-0-			-0-
09	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	106	2	327	3	N	-0-			-0-
10	434 N	416	-0-	-18 B	-0-	102	2	314	3	N	-0-			-0-
11	390 N	316	-0-	-74 B	-0-	103	2	213	3	N	-0-			-0-
12	434 N	265	-0-	-169 B	-0-	81	2	184	3	N	-0-			-0-
01	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	101	2	256	3	N	-0-			-0-
KUENSTLER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227														
08	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	153	2	505	3	N	-0-			-0-
09	870 N	626	-0-	-244 B	-0-	153	2	473	3	N	-0-			-0-
10	682 N	634	-0-	-48 B	-0-	156	2	478	3	N	-0-			-0-
11	630 N	623	-0-	-7 B	-0-	203	2	420	3	N	-0-			-0-
*12	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	203	2	462	3	N	-0-			-0-
01	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	176	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														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BENHAM GAS UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980														
08	2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	526	2	1735	3	N	-0-			-0-
09	930 N	867	-0-	-63 B	-0-	212	2	655	3	N	-0-			-0-
10	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	343	2	1052	3	N	-0-			-0-
11	1920 N	1904	-0-	-16 B	-0-	620	2	1284	3	N	-0-			-0-
12	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	404	2	921	3	N	-0-			-0-
*01	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	437	2	1106	3	N	-0-			-0-
BENHAM GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425														
08	3379 X	2809	-0-	-570 B	-0-	654	2	2155	3	N	-0-			-0-
09	3270 X	2826	-0-	-444 B	-0-	692	2	2134	3	N	-0-			-0-
10	3286 X	2926	-0-	-360 B	-0-	720	2	2206	3	N	-0-			-0-
11	3180 X	2860	-0-	-320 B	-0-	931	2	1929	3	N	-0-			-0-
12	3286 X	2966	-0-	-320 B	-0-	905	2	2061	3	N	-0-			-0-
01	2914 X	2496	-0-	-418 B	-0-	707	2	1789	3	N	-0-			-0-
SCHROEDER GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588														
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059									
GORDON GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 214168		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	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-

TURNER GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 214410		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629				
08	837 N	713	-0-	-124 B	-0-	166	2	547 3	N	-0-			-0-
09	810 N	641	-0-	-169 B	-0-	157	2	484 3	N	-0-			-0-
10	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	498	2	1527 3	N	-0-			-0-
11	3251 X	3251	-0-	-0- B	-0-	1059	2	2192 3	N	-0-			-0-
12	3178 X	3178	-0-	-0- B	-0-	969	2	2209 3	N	-0-			-0-
01	2803 N	2803	-0-	-0- B	-0-	795	2	2008 3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 215298		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014				
08	4204 X	4204	-0-	-0- B	-0-	979	2	3225 3	N	-0-			-0-
09	3840 X	3784	-0-	-56 B	-0-	925	2	2859 3	N	-0-			-0-
10	4014 X	4014	-0-	-0- B	-0-	988	2	3026 3	N	-0-			-0-
11	3840 X	3752	-0-	-88 B	-0-	1221	2	2531 3	N	-0-			-0-
12	3968 X	3763	-0-	-205 B	-0-	1148	2	2615 3	N	-0-			-0-
*01	4108 X	4108	-0-	-0- B	-0-	1164	2	2944 3	N	-0-			-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 217776		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866				
08	682 N	532	-0-	-150 B	-0-	124	2	408 3	N	-0-			-0-
09	720 N	574	-0-	-146 B	-0-	141	2	433 3	N	-0-			-0-
10	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	167	2	512 3	N	-0-			-0-
11	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	261	2	540 3	N	-0-			-0-
12	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	212	2	484 3	N	-0-			-0-
*01	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	105	2	267 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 218206		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708				
08	3819 X	3819	-0-	-0- B	-0-	889	2	2930 3	N	-0-			-0-
09	3674 X	3674	-0-	-0- B	-0-	899	2	2775 3	N	-0-			-0-
10	3873 X	3873	-0-	-0- B	-0-	953	2	2920 3	N	-0-			-0-
11	3623 X	3623	-0-	-0- B	-0-	1180	2	2443 3	N	-0-			-0-
12	3636 X	3636	-0-	-0- B	-0-	1109	2	2527 3	N	-0-			-0-
01	3720 X	3720	-0-	-0- B	-0-	1055	2	2665 3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 220284		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378				
08	15717 X	11828	-0-	-3889 B	-0-	2754	2	9074 3	N	-0-			-0-
09	16260 X	16260	-0-	-0- B	-0-	3977	2	12283 3	N	-0-			-0-
10	16191 X	16191	-0-	-0- B	-0-	3985	2	12206 3	N	-0-			-0-
11	15668 X	15668	-0-	-0- B	-0-	5102	2	10566 3	N	-0-			-0-
12	16802 X	14567	-0-	-2235 B	-0-	4443	2	10124 3	N	-0-			-0-
01	16802 X	12549	-0-	-4253 B	-0-	3556	2	8993 3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 220292		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212				
08	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	483	2	1593 3	N	-0-			-0-
09	1830 N	1695	-0-	-135 B	-0-	415	2	1280 3	N	-0-			-0-
10	2852 N	1700	-0-	-1152 B	-0-	418	2	1282 3	N	-0-			-0-
11	2010 N	1540	-0-	-470 B	-0-	501	2	1039 3	N	-0-			-0-
12	1767 N	1605	-0-	-162 B	-0-	490	2	1115 3	N	-0-			-0-
*01	3473 X	3473	-0-	-0- B	-0-	984	2	2489 3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059									
ONEAL GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	232512	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	13796 PERF.13388 - 14761			
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
08	2976 X	2868	-0-	-108 B	-0-	668	2 2200	3 N	N	-0-			-0-
09	2901 X	2901	-0-	-0- B	-0-	710	2 2191	3 N	N	-0-			-0-
10	3007 X	2930	-0-	-77 B	-0-	721	2 2209	3 N	N	-0-			-0-
11	2910 X	2814	-0-	-96 B	-0-	916	2 1898	3 N	N	-0-			-0-
12	3007 X	2971	-0-	-36 B	-0-	906	2 2065	3 N	N	-0-			-0-
01	3016 X	3016	-0-	-0- B	-0-	855	2 2161	3 N	N	-0-			-0-
TURNER GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	232931	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	13963 PERF.13586 - 16288			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233614	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	13677 PERF.13488 - 16353			
08	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	201	2 662	3 N	N	-0-			-0-
09	840 N	827	-0-	-13 B	-0-	202	2 625	3 N	N	-0-			-0-
10	868 N	842	-0-	-26 B	-0-	207	2 635	3 N	N	-0-			-0-
11	840 N	811	-0-	-29 B	-0-	264	2 547	3 N	N	-0-			-0-
12	868 N	833	-0-	-35 B	-0-	254	2 579	3 N	N	-0-			-0-
*01	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	230	2 580	3 N	N	-0-			-0-
ONEAL GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	236912	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	13690 PERF.13450 - 15424			
08	3503 X	2971	-0-	-532 B	-0-	692	2 2279	3 N	N	-0-			-0-
09	4007 X	4007	-0-	-0- B	-0-	980	2 3027	3 N	N	-0-			-0-
10	3788 X	3788	-0-	-0- B	-0-	932	2 2856	3 N	N	-0-			-0-
11	4003 X	4003	-0-	-0- B	-0-	1304	2 2699	3 N	N	-0-			-0-
12	4154 X	4119	-0-	-35 B	-0-	1256	2 2863	3 N	N	-0-			-0-
01	4154 X	2500	-0-	-1654 B	-0-	709	2 1791	3 N	N	-0-			-0-
OVERBY GAS UNIT		WELL #:		2E	RRCID ->	237660	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	13734 PERF.13375 - 14981			
08	18755 X	18338	-0-	-417 B	-0-	4270	2 14068	3 N	N	-0-			-0-
09	18150 X	17193	-0-	-957 B	-0-	4205	2 12988	3 N	N	-0-			-0-
10	18755 X	16528	-0-	-2227 B	-0-	4069	2 12459	3 N	N	-0-			-0-
11	18150 X	17220	-0-	-930 B	-0-	5607	2 11613	3 N	N	-0-			-0-
12	18755 X	17451	-0-	-1304 B	-0-	5323	2 12128	3 N	N	-0-			-0-
01	18352 X	17014	-0-	-1338 B	-0-	4822	2 12192	3 N	N	-0-			-0-
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		3SW	RRCID ->	237844	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 3100 - 3255			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
GORDON GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	238768	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	13919 PERF.13610 - 16335			
08	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
09	11 X	-0-	-0-	-11 B	-0-				N	-0-			-0-
10	11 X	-0-	-0-	-11 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-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059									
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	247126	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	13660 PERF.13826 - 15809			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4898 X	4794	-0-	-104 B	-0-	1116	2	3678	3	N	-0-		-0-
09	5618 X	5618	-0-	-0- B	-0-	1375	2	4243	3	N	-0-		-0-
10	5736 X	5736	-0-	-0- B	-0-	1412	2	4324	3	N	-0-		-0-
11	5491 X	5491	-0-	-0- B	-0-	1788	2	3703	3	N	-0-		-0-
12	5797 X	5558	-0-	-239 B	-0-	1695	2	3863	3	N	-0-		-0-
01	5797 X	5563	-0-	-234 B	-0-	1577	2	3986	3	N	-0-		-0-
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	249344	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	13654 PERF.13428 - 14931			
08	2999 N	2999	-0-	-0- B	-0-	698	2	2301	3	N	-0-		-0-
09	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	324	2	1002	3	N	-0-		-0-
10	2108 X	1834	-0-	-274 B	-0-	451	2	1383	3	N	-0-		-0-
11	2040 X	1594	-0-	-446 B	-0-	519	2	1075	3	N	-0-		-0-
12	2108 X	6	-0-	-2102 B	-0-	2	2	4	3	N	-0-		-0-
01	2108 X	352	-0-	-1756 B	-0-	99	2	253	3	N	-0-		-0-
BENHAM GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	250761	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	13893 PERF.13676 - 16345			
08	3540 X	3540	-0-	-0- B	-0-	824	2	2716	3	N	-0-		-0-
09	2818 X	2818	-0-	-0- B	-0-	689	2	2129	3	N	-0-		-0-
10	3229 X	3229	-0-	-0- B	-0-	795	2	2434	3	N	-0-		-0-
11	2971 X	2971	-0-	-0- B	-0-	967	2	2004	3	N	-0-		-0-
12	3038 X	3038	-0-	-0- B	-0-	926	2	2112	3	N	-0-		-0-
*01	3091 X	3091	-0-	-0- B	-0-	876	2	2215	3	N	-0-		-0-
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	253305	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	13747 PERF.13253 - 15926			
08	6653 X	6653	-0-	-0- B	-0-	1549	2	5104	3	N	-0-		-0-
09	7680 X	5031	-0-	-2649 B	-0-	1231	2	3800	3	N	-0-		-0-
10	7936 X	4866	-0-	-3070 B	-0-	1198	2	3668	3	N	-0-		-0-
11	7680 X	4643	-0-	-3037 B	-0-	1511	2	3132	3	N	-0-		-0-
12	6665 X	4928	-0-	-1737 B	-0-	1503	2	3425	3	N	-0-		-0-
01	6665 X	4897	-0-	-1768 B	-0-	1388	2	3509	3	N	-0-		-0-
OZONA CCS LLC		100116											
ONEAL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	162214	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	16101 PERF.13529 - 13841			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
FALCON PRODUCTION LLC		260268											
JOHNSTON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	244796	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	13610 PERF.13688 - 15982			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.//		260268											
FLAME GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 245447		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064					
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
KOCUREK GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 247187		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSTON GAS UNIT #2		WELL #:		1		RRCID -> 259707		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462													
NICHOLS GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 220257		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868					
08	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	183	1	586	3	Y	-0-			-0-
09	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	392	1	436	3	Y	-0-			-0-
10	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	1			Y	-0-			-0-
11	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	173	1	397	3	Y	-0-			-0-
12	403	N	111	-0-	-292 B	-0-	9	1	102	3	Y	-0-			-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-			-0-
ZUNIGA GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 221593		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534					
08	186	X	41	-0-	-145 B	-0-	10	1	31	3	Y	-0-			-0-
09	210	N	126	-0-	-84 B	-0-	60	1	66	3	Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
11	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	19	1	44	3	Y	-0-			-0-
12	124	N	24	-0-	-100 B	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
01	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	18	1	47	3	Y	-0-			-0-
JOHNSTON GAS UNIT 3		WELL #:		1		RRCID -> 245337		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526					
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
09	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	120	1	134	3	Y	-0-			-0-
10	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	1			Y	-0-			-0-
11	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	70	1	161	3	Y	-0-			-0-
12	248	N	4	-0-	-244 B	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
STOCKTON GAS UNIT 1														
		//CONT.//		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
		//CONT.//		703462										
		WELL #:		1		RRCID -> 250361		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 13127		PERF. 13192 - 14897		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	341 N	76	-0-	-265 B	-0-	18	1	58	3	Y	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	59	1	65	3	Y	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	1			Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 N	56	-0-	-37 B	-0-	15	1	41	3	Y	-0-			-0-
PAWNEE (SLICK)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
RTC														
				69845 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
				635131										
		WELL #:		2		RRCID -> 299379		COMPL. DATE 03/20/2024		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5980 - 6001		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	45676					N	-0-			47
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	45676					N	NO RPT			47
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	45676					N	NO RPT			47
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	45676					N	NO RPT			47
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	45676					N	NO RPT			47
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	45676					N	NO RPT			47
PAWNEE (WILCOX)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
TURNER GAS UNIT														
				69845 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
				073059										
		WELL #:		13		RRCID -> 293017		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 13963		PERF. 8610 - 8630		
08	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	214	2	703	3	N	-0-			65
09	780 N	553	-0-	-227 B	-0-	136	2	417	3	N	-0-			65
10	961 N	556	-0-	-405 B	-0-	136	2	420	3	N	-0-			65
11	900 N	677	-0-	-223 B	-0-	220	2	457	3	N	-0-			65
12	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	272	2	618	3	N	-0-			65
*01	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	192	2	486	3	N	-0-			65
PAWNEE, S. (WILCOX)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
BENHAM GAS UNIT														
				69853 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
				073059										
		WELL #:		4		RRCID -> 282730		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8613 - 8647		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PENA (YEGUA 4700)														
B D PRODUCTION CO., INC.														
REMMERS, ELLIE ET AL														
				70397 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
				040190										
		WELL #:		1		RRCID -> 127148		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 2776 - 2786		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PERSON (EDWARDS)				70778 250		ASSOCIATED		49B				CNTY: KARNES								
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411																
URBANCZYK A#1				WELL #:		1	RRCID -> 180212	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 10754 - 10757						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
WOOD ENERGY INC.				936795																
KAINER, CHARLES G.				WELL #:		2	RRCID -> 047846	COMPL. DATE 02/02/1970		TOTAL DEPTH 11193		PERF. N/A								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
PETTUS				70987 001		ASSOCIATED		49B				CNTY: BEE								
PALEO OIL COMPANY LLC				635131																
G.A. RAY				WELL #:		2	RRCID -> 294756	COMPL. DATE 12/20/2021		TOTAL DEPTH 4695		PERF. 3839 - 3842								
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32746						N	NO RPT						-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32746						N	NO RPT						-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32746						N	NO RPT						-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32746						N	NO RPT						-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32746						N	NO RPT						-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32746						N	NO RPT						-0-	
PETTUS (8950)				70987 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD								
PALEO OIL COMPANY LLC				635131																
RAY, G. A.				WELL #:		91	RRCID -> 095430	COMPL. DATE 09/13/1981		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 8954 - 8970								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

PETTUS, E. (A-2 WILCOX)														
NORTH LAKE RESOURCES LLC														
RAY, GEORGE														
WELL #: 5 RRCID -> 144763 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8134 - 8142														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETTUS, E. (LULING)														
NORTH LAKE RESOURCES LLC														
RAY, GEORGE														
WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

AMRWR, LLC														
RAY, GEORGE														
WELL #: 2-C RRCID -> 141620 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7598 - 7612														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETTUS, E. (MACKHANK)														
NORTH LAKE RESOURCES LLC														
RAY, GEORGE														
WELL #: 2-T RRCID -> 141137 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7890 - 7894														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAY, GEORGE														
WELL #: 4LT RRCID -> 144386 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7893 - 7900														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

PETTUS, E. (REKLAW)														
NORTH LAKE RESOURCES LLC														
RAY, GEORGE														
WELL #: 1 RRCID -> 132744 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7296 - 7304														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105

PETTUS, E. (THIRD LULING)				70988 625	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD								
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308															
RAY, GEORGE				WELL #:	4UT	RRCID -> 144369	COMPL. DATE	01/21/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7608	-	7620					
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	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21	
RAY, GEORGE				WELL #:	6	RRCID -> 145643	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7608	-	7635					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PETTUS, WEST (1100)				71000 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE								
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355															
GREMMELL				WELL #:	1B	RRCID -> 171775	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	3994	PERF.	1085	-	1089					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PETTUS LEACH (4390)				71002 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK								
SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277															
JACKSON				WELL #:	1	RRCID -> 227390	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4398	-	4415					
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					19	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					19	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					19	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					19	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					19	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					19	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2022																			

PHIL POWER (4870) REMORA OPERATING, LLC SHAY "D"			71211 220 701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
M	WELL #:	5	RRCID -> 167853	COMPL. DATE 01/28/1998	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 4901 - 4911		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PHIL POWER (5050 FRI0) GULF COAST OPER. & ENG., INC. SHAY			71211 300 337925	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
M	WELL #:	5	RRCID -> 129633	COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH 5910	PERF. 5046 - 5052		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	66
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	66
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2008								
PHIL POWER (5200) CHARRO OPERATING, L.L.C. REILLY			71211 568 146621	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
M	WELL #:	1	RRCID -> 288311	COMPL. DATE 09/19/2019	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5188 - 5198		
08	2108 #	1996	-0-	-112	-0-	1996 2	N	-0-
09	2040 #	1920	-0-	-120	-0-	1920 2	N	-0-
10	2139 #	2090	-0-	-49	-0-	2090 2	N	-0-
11	2070 #	1629	-0-	-441	-0-	1629 2	N	-0-
12	2304 R	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2	N	-0-
01	2538 R	2538	-0-	-0-	-0-	2538 2	N	-0-
PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850) PROPERTY PRODUCING CO. HARTT, JAMES			71237 500 681462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA		
M	WELL #:	2	RRCID -> 061605	COMPL. DATE 01/16/1975	TOTAL DEPTH 6101	PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLACEDO (4000 CATAHOULA) ALLEGiant RESOURCES, LLC ROOS			71801 092 013365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
M	WELL #:	45	RRCID -> 239395	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 7745	PERF. 3889 - 3894		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLACEDO (4700)			71801 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ALLEGIAN'T RESOURCES, LLC			013365											
HENDERSON			WELL #:	13	RRCID -> 175905	COMPL. DATE 09/27/1999	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 4677	-	4680			
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLACEDO (5300 SINTON)			71801 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
GARANCHO OPERATING LLC			103807											
VANDENBERGE & HILL			WELL #:	10	RRCID -> 145173	COMPL. DATE 02/11/1993	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5280	-	5283			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLACEDO (5720)			71801 598		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA					
ALLEGIAN'T RESOURCES, LLC			013365											
BUHLER			WELL #:	33	RRCID -> 154573	COMPL. DATE 01/27/1995	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 5712	-	5715			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLACEDO (5770)			71801 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC			100638											
LAKE PLACEDO SWD			WELL #:	1	RRCID -> 262418	COMPL. DATE 04/19/2011	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 5394	-	5440			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLACEDO (6100 FRI0)			71801 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ALLEGIAN'T RESOURCES, LLC			013365											
ROOS			WELL #:	49	RRCID -> 119996	COMPL. DATE 12/26/1985	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5578	-	5683			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLACED0 (6700)			71801 943		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365												
TPR SCHOVAJASA "A"			WELL #: 1		RRCID -> 210505		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6678 - 6682				
M	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	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLACED0, EAST			71802 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA						
GARANCHO OPERATING LLC			103807												
VANDENBERG & HILL			WELL #: 34		RRCID -> 205532		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6333 - 6337				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
VANDENBERG & HILL			WELL #: 50		RRCID -> 293337		COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5172 - 5188				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLACED0, EAST (3525)			71802 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
GARANCHO OPERATING LLC			103807												
VANDENBERG & HILL			WELL #: 6		RRCID -> 106152		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 6376		PERF. 3530 - 3545				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLACED0, EAST (4000)			71802 266		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
GARANCHO OPERATING LLC			103807												
VANDENBERG & HILL			WELL #: 20		RRCID -> 134425		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 4006 - 4014		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VANDENBERG & HILL			WELL #: 11		RRCID -> 149145		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 7278		PERF. 3992 - 3998				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

PLACED0, EAST (4700)			71802 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365															
SCHOVAJSA, E. H.			WELL #: 13		RRCID -> 156621		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 6169		PERF. 4474 - 4478							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GARANCHO OPERATING LLC			103807															
VANDENBERGE & HILL SWD			WELL #: 30R		RRCID -> 265345		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH 5114		PERF. 4690 - 5010							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLACED0, EAST (5200)			71802 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT										CNTY: VICTORIA	
GARANCHO OPERATING LLC			103807															
VANDENBERG & HILL			WELL #: 16		RRCID -> 095769		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 5196 - 5202							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
VANDENBERG & HILL			WELL #: 29		RRCID -> 192156		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 5183 - 5199							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
PLACED0, EAST (5500 A)			71802 456		NON-ASSOCIATED		PRORATED										CNTY: VICTORIA	
GARANCHO OPERATING LLC			103807															
VANDENBERG & HILL			WELL #: 36		RRCID -> 281946		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5448 - 5455							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
VANDENBERGE & HILL			WELL #: 48		RRCID -> 290708		COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5661 - 5664							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	

PLACEDO, EAST (5600 SD.)			71802 570	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
GARANCHO OPERATING LLC			103807					
SHELTON, BEN -A-			WELL #: 4	RRCID -> 177973	COMPL. DATE 03/27/2000	TOTAL DEPTH 6959	PERF. 6243 - 6245	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLACEDO, EAST (5840)			71802 646	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
GARANCHO OPERATING LLC			103807					
VANDENBERG & HILL			WELL #: 37	RRCID -> 211328	COMPL. DATE 07/27/2005	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5834 - 5838	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PLACEDO, EAST (5960)			71802 665	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC			100638					
PLACEDO RANCH			WELL #: 7	RRCID -> 269520	COMPL. DATE 02/26/2013	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6060 - 6130	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
ORO RESOURCES, LLC			626507					
BRANDL			WELL #: 1	RRCID -> 281664	COMPL. DATE 11/03/2016	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5998 - 6002	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLACEDO, EAST (6200 SAND)			71802 836	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
GARANCHO OPERATING LLC			103807					
SHELTON HEIRS			WELL #: 3	RRCID -> 217369	COMPL. DATE 11/23/2005	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6204 - 6209	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PLACED0, EAST (6400) GARANCHO OPERATING LLC VANDENBERGE & HILL				71802 764 103807 WELL #: 42	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA						
				RRCID -> 290858	COMPL. DATE 03/28/2020	TOTAL DEPTH 7202	PERF. 5920	-	5950							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLACED0, W. (5420) ALLEGIAN T 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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) ALLT EX OPERATING COMPANY ERP, W. E.				72029 700 015056 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BEE						
				RRCID -> 043178	COMPL. DATE 02/25/1967	TOTAL DEPTH 7609	PERF. N/A									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ERP, W. E.				WELL #: 5	RRCID -> 043611	COMPL. DATE 11/17/1967	TOTAL DEPTH 7487	PERF. N/A								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ERP, W. E.				WELL #: 4	RRCID -> 059029	COMPL. DATE 07/03/1974	TOTAL DEPTH 7148	PERF. N/A								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUMMER-WILCOX (8500) SUN EXPLORATION, INC. BORROUM "B"										72029 900 829289	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
WELL #: 1										RRCID -> 105767	COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH	8672	PERF. 8400 - 8422					
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
POEHLER (COOK MT 5130) ESTATE OF JAMES L. NELSON POEHLER										72079 052 254443	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
WELL #: 3										RRCID -> 168386	COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH	5338	PERF. 5104 - 5108					
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-					33	
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-					33	
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2				N	-0-					33	
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-					33	
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-					33	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33	
POEHLER (MASSIVE 8250) ESTATE OF JAMES L. NELSON CHAPMAN, M. (SUN)										72079 260 254443	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
WELL #: 1										RRCID -> 140424	COMPL. DATE 01/04/1992		TOTAL DEPTH	8295	PERF. 8205 - 8211					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
POEHLER (SLICK-WILCOX 8000) ESTATE OF JAMES L. NELSON URBAN-FOERSTER UNIT										72079 520 254443	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
WELL #: 1										RRCID -> 089214	COMPL. DATE 08/02/1980		TOTAL DEPTH	8340	PERF. 8014 - 8036					
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2				N	-0-					46	
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2				N	-0-					46	
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-					46	
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-					46	
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-					46	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46	
POEHLER (YEGUA -B-) ESTATE OF JAMES L. NELSON CHAPMAN, M.M. ET UX										72079 780 254443	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
WELL #: 1										RRCID -> 155084	COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 4730 - 4736					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

POESTA CREEK (2750)				72094 696	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
SIDELINE ENERGY INC.				779921						
LEHMAN & RICHARDS				WELL #: 1	RRCID -> 127769	COMPL. DATE 04/03/1988	TOTAL DEPTH	5852	PERF. 2934 - 2938	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT	-0-
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT	-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT	-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT	-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT	-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT	-0-
PORTER				72462 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES			
PREMIUM EXPLORATION COMPANY				676051						
WILLBERN				WELL #: 1	RRCID -> 112738	COMPL. DATE 07/19/1984	TOTAL DEPTH	4207	PERF. 3860 - 3865	
08 H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09 H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11 H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PORTER, N. (REKLAW)				72464 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES			
BAY ROCK OPERATING COMPANY				057860						
TABOR GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 059484	COMPL. DATE 06/20/1974	TOTAL DEPTH	7612	PERF. N/A	
08 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
09 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
10 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
11 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
12 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
01 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
POWDERHORN (3)				72781 497	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
BEP OPERATING, LLC				066718						
STATE OF TEXAS 33724				WELL #: 5AU	RRCID -> 151394	COMPL. DATE 07/28/1994	TOTAL DEPTH	5345	PERF. 4742 - 4750	
08 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
POWDERHORN, SOUTH (3900)				72785 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
TORRENT OIL LLC				862645						
DEGOLYER				WELL #: 9	RRCID -> 282171	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 3920 - 3930	
08 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)				72795 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC				076738										
JUSTEN, ELIZABETH				WELL #:	5R	RRCID ->	094192	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2608 -	2610
M	0	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOHMANN				WELL #:	2	RRCID ->	226042	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3014 -	3020
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUTBIRTH				WELL #:	1	RRCID ->	226043	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	4002	PERF.	2114 -	2117
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JUSTEN, ELIZABETH				WELL #:	2	RRCID ->	227395	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2264 -	2266
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUTBIRTH				WELL #:	2	RRCID ->	238216	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	9412	PERF.	2755 -	2758
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CENTRAL GULF PETROLEUM INC				100403										
JUSTEN, ELIZABETH				WELL #:	3	RRCID ->	225663	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	2877 -	2879
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	110				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	110				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	110				N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)			//CONT.//	72795 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
CENTRAL GULF PETROLEUM INC			//CONT.//	100403							
JUSTEN, ELIZABETH			WELL #:	1	RRCID -> 225815	COMPL. DATE 06/23/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3480	-	3482
M	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TAYLOR			WELL #:	2	RRCID -> 226479	COMPL. DATE 02/05/2007	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2943	-	2945
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
STAUSS			WELL #:	1	RRCID -> 232263	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 2624	-	2626
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BOEHL			WELL #:	2	RRCID -> 238215	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH	4803	PERF. 2822	-	2824
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	220						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	220						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	220						-0-
BOEHL			WELL #:	1R	RRCID -> 279073	COMPL. DATE 10/22/2014	TOTAL DEPTH	3015	PERF. 2818	-	2820
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CXL ENERGY LLC			195770								
TAYLOR			WELL #:	1	RRCID -> 226432	COMPL. DATE 09/04/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2574	-	2576
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE)														
JAD OIL, INC.														
HELWEG, ALVIN														
73147 260 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA														
429555														
WELL #: 1					RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474									
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	M	PROD	AMT	CODE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PRIDHAM LAKE (1560)														
CENTRAL GULF PETROLEUM INC														
BASS, M. F.														
73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA														
100403														
WELL #: 1					RRCID -> 069561 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC														
EKSTRUM														
905376														
WELL #: 1					RRCID -> 285565 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1431 - 1434									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	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-
PRIDHAM LAKE (2450)														
CXL ENERGY LLC														
BASS, M. F.														
73147 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA														
195770														
WELL #: 3					RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PRIDHAM LAKE (4210)														
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC														
DIETZEL														
73147 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
905376														
WELL #: 1					RRCID -> 284287 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4056 - 4062									
08	1550	N	855	-0-	-695	-0-	855	2			N	-0-		-0-
09	1170	N	872	-0-	-298	-0-	872	2			N	-0-		-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-		-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-		-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-		-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-		-0-

PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300)				73150 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
MANDARIN OIL & GAS COMPANY				523885								
SIMPSON -G-				WELL #: 4	RRCID -> 116984	COMPL. DATE 06/13/1985	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 3350	-	3500	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (FRIO)				73293 020	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LAVACA			
PROPERTY PRODUCING CO.				681462								
HARTT UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 182517	COMPL. DATE 10/20/1999	TOTAL DEPTH	4182	PERF. 2234	-	2238	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (FRIO -A-)				73293 040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				103601								
TUSA, T. S.				WELL #: 1	RRCID -> 145100	COMPL. DATE 10/07/1992	TOTAL DEPTH	3712	PERF. 1801	-	1805	
08	186 N	134	-0-	-52	-0-	11 1	123 2	N	-0-			-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	10 1	103 2	N	-0-			-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	11 1	102 2	N	-0-			-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	12 1	106 2	N	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11 1	122 2	N	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	48 1	154 2	N	-0-			-0-
TUSA, T. S.				WELL #: 2	RRCID -> 157153	COMPL. DATE 01/18/1996	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 1827	-	1832	
08	155 N	100	-0-	-55	-0-	8 1	92 2	N	-0-			-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	10 1	96 2	N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10 1	94 2	N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11 1	97 2	N	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	10 1	113 2	N	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	20 1	65 2	N	-0-			-0-
PROVIDENT CITY (FRIO -C-)				73293 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
R.D.F.				WELL #: 1	RRCID -> 290099	COMPL. DATE 01/17/2020	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 4000	-	4094	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2610)										73293 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LAVACA			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC										103601						
TRAYLOR, ALMA V.										WELL #: 7	RRCID -> 282246	COMPL. DATE 04/06/2017	TOTAL DEPTH	3995	PERF. 2643 - 2645	
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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
PROVIDENT CITY (FRIO 3100)										73293 132	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC										103601						
NEUHAUS, F.W.										WELL #: 9	RRCID -> 279198	COMPL. DATE 10/16/2014	TOTAL DEPTH	9039	PERF. 3018 - 3024	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
NEUHAUS, F.W.										WELL #: 7	RRCID -> 283917	COMPL. DATE 10/15/2014	TOTAL DEPTH	6382	PERF. 3220 - 5902	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
HOWITZER OPERATING, LLC										406661						
BONORDEN										WELL #: 1	RRCID -> 211771	COMPL. DATE 03/23/2005	TOTAL DEPTH	3604	PERF. 3277 - 3280	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-	
11	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-	
PROVIDENT CITY (FRIO 3175)										73293 140	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC										103601						
NEUHAUS, F. W.										WELL #: 6A	RRCID -> 188608	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH	6382	PERF. 3220 - 3222	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-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-	

PROVIDENT CITY (FRIO 3410)														CNTY: LAVACA	
MOUNTAIN V TEXAS, LLC															
TRAYLOR, ALMA V.															
WELL #: 6 RRCID -> 170625 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422															
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PROVIDENT CITY (FRIO 3550)														CNTY: LAVACA	
MOUNTAIN V TEXAS, LLC															
NEUHAUS, F.W.															
WELL #: 3 RRCID -> 278334 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BENNER, WM.															
WELL #: 4 RRCID -> 279422 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 3641															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
PROVIDENT CITY (MIOCENE)														CNTY: LAVACA	
MOUNTAIN V TEXAS, LLC															
TRAYLOR, ALMA V.															
WELL #: 6 RRCID -> 292239 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 2276 - 2280															
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-			-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	185	2	N	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	N	-0-			-0-
12	217 N	176	-0-	-41	-0-	-0-	14	1	162	2	N	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	155	2	N	-0-			-0-
PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)														CNTY: LAVACA	
MOUNTAIN V TEXAS, LLC															
TRAYLOR-MILLER															
WELL #: 1 RRCID -> 283323 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 2139 - 2148															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)														CNTY: LAVACA	
MOUNTAIN V TEXAS, LLC															
NEUHAUS, E. T.															
WELL #: 7 RRCID -> 101815 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377															
08	527 N	182	-0-	-345	-0-	-0-	15	1	167	2	Y	-0-			5
09	330 N	276	-0-	-54	-0-	-0-	25	1	251	2	Y	-0-			5
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	342	2	Y	-0-			5
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	375	2	Y	-0-			5
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	348	2	Y	-0-			5
01	372 N	307	-0-	-65	-0-	-0-	73	1	234	2	Y	-0-			5

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)										73293 241		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MOUNTAIN V TEXAS, LLC										103601											
NEUHAUS-SANDRA										WELL #: 2		RRCID -> 283499		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8378 - 8392			
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	*	*	EOM BALANCE
08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15 1	168 2	N		-0-						47
09		180 N	137	-0-	-0-	-43	-0-	-0-			12 1	125 2	N		-0-						47
10		186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N		-0-						47
11		180 N	-0-	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N		-0-						47
12		155 N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N		-0-						47
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9 1	28 2	N		-0-						47
RINCON PETROLEUM CORPORATION										712336											
7Y										WELL #: 712336		RRCID -> 272722		COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8272 - 8274			
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						41
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						41
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						41
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						41
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						41
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						41
PLUGGED AND ABANDONED										01/31/2022											
PROVIDENT CITY (WILCOX B)										73293 248		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
MOUNTAIN V TEXAS, LLC										103601											
BENNER, WM.										WELL #: 4		RRCID -> 192568		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8940 - 8944			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX W-0)										73293 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
HILCORP ENERGY COMPANY										386310											
NEUHAUS, E.T.										WELL #: 2		RRCID -> 221330		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 12285 - 13140			
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX 7)										73293 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
HILCORP ENERGY COMPANY										386310											
PROVIDENT MINERALS G.U.										WELL #: 1		RRCID -> 198439		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 14100		PERF. 12768 - 12784			
08	806	N	-0-	-0-	-0-	-806	-0-	-0-					N		-0-						161
09	1230	N	-0-	-0-	-0-	-1230	-0-	-0-					N		-0-						161
10	310	N	-0-	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N		-0-						161
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						161
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						161
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						161

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)				73293 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				103601									
NEUHAUS, F. W.				WELL #: 1	RRCID -> 003800	COMPL. DATE 09/23/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8450 - 8755				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	75 1	860 2	Y	2	4 1	17		
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	2 9	728 2	Y	4	4 1	17		
10	1023 N	896	-0-	-127	-0-	72 1	802 2	Y	6	4 1	19		
11	900 N	828	-0-	-72	-0-	4 9	741 2	Y	3	5 1	17		
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	87 1	1037 2	Y	-0-		17		
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	7 9	888 2	Y	-0-		17		
						84 1							
						3 9							
						90 1							
						276 1							
NEUHAUS, F. W.				WELL #: 2	RRCID -> 003801	COMPL. DATE 12/22/1950	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8558 - 8684				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
NEUHAUS, F. W.				WELL #: 3	RRCID -> 003802	COMPL. DATE 06/19/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8590 - 8728				
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	64 1	736 2	Y	2	4 1	11		
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	2 9	719 2	Y	4	4 1	11		
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	71 1	697 2	Y	6	4 1	13		
11	780 N	740	-0-	-40	-0-	4 9	662 2	Y	3	5 1	11		
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	76 1	829 2	Y	2	3 1	10		
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	7 9	939 2	Y	5		15		
						75 1							
						3 9							
						72 1							
						2 9							
						292 1							
						6 9							
PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)				73293 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				103601									
NEUHAUS, E. A.				WELL #: 1	RRCID -> 003808	COMPL. DATE 06/10/1949	TOTAL DEPTH	8785	PERF. 8570 - 8598				
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	18 1	209 2	Y	2	4 1	3		
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	2 9	199 2	Y	4	4 1	3		
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	20 1	217 2	Y	6	4 1	5		
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	4 9	213 2	Y	3	5 1	3		
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24 1	340 2	Y	3	4 1	2		
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	7 9	397 2	Y	5		7		
						24 1							
						3 9							
						29 1							
						3 9							
						123 1							
						6 9							
PROVIDENT CITY GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 003809	COMPL. DATE 10/08/1948	TOTAL DEPTH	8790	PERF. 8623 - 8728				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601													
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	629 1 113 9	7254 2	Y	103	162 1	91		
09	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	670 1 161 9	6739 2	Y	146	166 1	71		
10	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	802 1 268 9	7388 2	Y	244	170 1	145		
11	7890 X	7478	-0-	-412	-0-	759 1 52 9	6667 2	Y	47	150 1	42		
12	10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	809 1 151 9	9328 2	Y	137	177 1	2		
01	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	2737 1 210 9	8808 2	Y	191		193		
PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694													
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	106 1 2 9	1217 2	Y	2	4 1	16		
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	116 1 4 9	1162 2	Y	4	4 1	16		
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	134 1 7 9	1235 2	Y	6	4 1	18		
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	133 1 3 9	1167 2	Y	3	5 1	16		
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	128 1 3 9	1478 2	Y	3	4 1	15		
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	444 1 3 9	1430 2	Y	3		18		
PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800) 73293 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
B D PRODUCTION CO., INC. 040190													
TRAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 126973 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8622 - 8636													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35		
PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601													
BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4		
ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020													
08	155 N	103	-0-	-52	-0-	8 1	95 2	Y	-0-		-0-		
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	9 1	92 2	Y	-0-		-0-		
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11 1	103 2	Y	-0-		-0-		
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13 1	111 2	Y	-0-		-0-		
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15 1	178 2	Y	-0-		-0-		
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	55 1	177 2	Y	-0-		-0-		

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) //CONT.// 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601
ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2025

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEC BABER WELL #: 1 RRCID -> 296014 COMPL. DATE 06/19/2023 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 8984 - 9080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2 1		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,100) 73293 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289358 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 14643 PERF. 9196 - 9652

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	10369	6347	-0-	-4022	-0-	384	1	5963	2	Y	-0-	106 1		42
09	2250	2358	-0-	108	-0-	72	1	2278	2	Y	-0-			49
						8	9							
10	2325	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-			49
11	2250	2	-0-	-2248	-0-	2	2			Y	-0-			49
12	2325 #	35	-0-	-2290	-0-	14	2	21	9	Y	-0-			68
01	6355 #	756	-0-	-5599	-0-	17	1	706	2	Y	-0-			98
						33	9							

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
NEUHAUS-SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 188882 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-			50
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-			50
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-			50
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-			50
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-			50
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	37	1	120	2	N	-0-			50

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970) 73293 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BABER WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9939 - 10106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5454 R	5454	-0-	-0-	-0-	330	1	5124	2	N	-0-			78
09	5070 #	1305	-0-	-3765	-0-	40	1	1263	2	N	-0-	17 1		63
						2	9							
10	5332 #	137	-0-	-5195	-0-	3	1	134	2	N	-0-			63
11	5280 #	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-			63
12	6510	6652	-0-	142	-0-	139	1	6502	2	N	-0-	10 1		63
						11	9							
01	5818 R	5676	-0-	-142	-0-	133	1	5534	2	N	-0-			71
						9	9							

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800)				73293 511	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671										
HANCOCK "H"				WELL #: 2	RRCID -> 257223	COMPL. DATE 06/24/2010	TOTAL	DEPTH 14218	PERF.10884	-	10896			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			14
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			14
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
L. KASKIE GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 295399	COMPL. DATE 05/03/2023	TOTAL	DEPTH 14047	PERF.10763	-	10796			
08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	96 1	1496 2	N		-0-				13
09	1290 N	614	-0-	-676	-0-	19 1	593 2	N		2	14 1			1
						2 9								
10	1333 N	538	-0-	-795	-0-	13 1	525 2	N		-0-				1
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N		-0-				1
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	23 1	1083 2	N		6	6 1			1
						7 9								
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	36 1	1506 2	N		5				6
						6 9								
RFE OPERATING, LLC				704776										
REXER-TUSA UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 266314	COMPL. DATE 08/24/2011	TOTAL	DEPTH 13000	PERF.10944	-	10962			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500)				73293 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
PROVIDENT CITY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 220696	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL	DEPTH 14431	PERF.11760	-	11786			
08	992 N	883	-0-	-109	-0-	30 1	853 2	N		-0-				-0-
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	24 1	563 2	N		-0-				-0-
10	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	30 1	1025 2	N		-0-				-0-
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	26 1	980 2	N		-0-				-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	28 1	697 2	N		-0-				-0-
01	1054 N	936	-0-	-118	-0-	44 1	852 2	N		36				36
						40 9								
GOLDEN ROD GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 297270	COMPL. DATE 09/27/2023	TOTAL	DEPTH 15900	PERF.11608	-	11675			
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N		-0-				-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N		-0-				-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N		-0-				-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N		-0-				-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N		-0-				-0-
01	372 N	299	-0-	-73	-0-	298 2	1 9	N		1				-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900)														CNTY: LAVACA	
FOWLER OIL & GAS LLC															
HANCOCK GU 1															
WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	15	1	71	3	N	-0-			133	
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	N	-0-			133	
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	34	167	1	-0-	
						37	9								
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	37	1	469	3	N	-0-			-0-	
*12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	37	1	527	3	N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MOUNTAIN V TEXAS, LLC															
TUSA, T. S. JR.															
WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY															
HARTT G.U. 1															
WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11710 - 12133															
08	4464 X	4240	-0-	-224	-0-	4215	2	25	9	N	23			130	
09	4290 X	4028	-0-	-262	-0-	4011	2	17	9	N	15			145	
10	4433 X	4124	-0-	-309	-0-	4088	2	36	9	N	33			178	
11	4290 X	3961	-0-	-329	-0-	3936	2	25	9	N	23	165	1	36	
12	4309 X	3977	-0-	-332	-0-	3955	2	22	9	N	20			56	
01	4247 X	3973	-0-	-274	-0-	3955	2	18	9	N	16			72	
PROVIDENT CITY G.U.															
WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11802 - 12115															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
NEUHAUS, E.T.															
WELL #: 2 RRCID -> 286523 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11927 - 12228															
08	7905 X	7275	-0-	-630	-0-	465	1	6787	2	N	21			113	
						23	9								
09	7650 X	6746	-0-	-904	-0-	450	1	6274	2	N	20			133	
						22	9								
10	7905 X	7821	-0-	-84	-0-	465	1	7323	2	N	30			163	
						33	9								
11	7650 X	7146	-0-	-504	-0-	450	1	6668	2	N	25			188	
						28	9								
12	7564 X	7432	-0-	-132	-0-	465	1	6925	2	N	38	179	1	47	
						42	9								
01	7812 X	7378	-0-	-434	-0-	435	1	6925	2	N	16			63	
						18	9								

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 1 RRCID -> 288390 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13145 PERF.11825 - 12052															
M	ALLOW 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	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	98	1	1519	2	Y	16	71	1		46
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	18	9	509	2	Y	2				48
10	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	2	9			Y	-0-				48
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-				48
12	3100 N	3481	-0-	381	381	73	1	3408	2	Y	-0-				48
01	2639 N	2258	-0-	-381	-0-	53	1	2205	2	Y	-0-				48
RFE OPERATING, LLC 704776															
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-				54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-				54
PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601															
ROUSE, FAY WELL #: 4 RRCID -> 169799 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-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															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762															
08	1984 N	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-				123
09	1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	-0-				123
10	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-				123
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				123
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				123
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				123

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000)				73293 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
NEUHAUS, E. T.				WELL #: 2	RRCID -> 181921	COMPL. DATE 11/15/2000	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12652	-	13140						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT MINERALS GU				WELL #: 2	RRCID -> 280478	COMPL. DATE 06/23/2016	TOTAL DEPTH 13647	PERF.13140	-	13190						
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					64
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					64
10	279 N	-0-	-0-	-279	-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

MILLER-ALLEN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 289268	COMPL. DATE 01/22/2020	TOTAL DEPTH 15850	PERF.12935	-	13060						
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9 1	137 2	N		-0-						3
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	8 1	267 2	N		4		5 1				2
						4 9										
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	12 1	477 2	N		-0-						2
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	16 1	746 2	N		-0-						2
12	279 N	24	-0-	-255	-0-	21 2	3 9	N		3		5 1				-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	11 1	444 2	N		1						1
						1 9										

E.P.C. GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 290260	COMPL. DATE 05/19/2020	TOTAL DEPTH 15700	PERF.12712	-	12836						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700)				73293 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 163829	COMPL. DATE 05/27/1997	TOTAL DEPTH 13647	PERF.13402	-	13486						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800)														73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY														386310							
L. KASKIE GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 183121 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13330 - 13342							
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							
08	487 X	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	2	N	-0-			11							
09	196 X	196	-0-	-0-	-0-	6	1	188	2	N	2	12	1	1							
						2	9														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1							
12	168 X	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	2	N	-0-	1	1	-0-							
01	316 X	316	-0-	-0-	-0-	7	1	309	2	N	-0-			-0-							
L. KASKIE GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638							
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4							
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1	-0-							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2023																					
PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000)														73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC														100396							
HANCOCK, ET AL G.U.														WELL #: 1 RRCID -> 156186 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 13740							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
HANCOCK GU #1														WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846							
08	8246 X	7869	-0-	-377	-0-	1357	1	6512	3	N	-0-			5							
09	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	1357	1	7577	3	N	-0-			5							
10	12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	1357	1	11624	3	N	1	6	1	-0-							
						1	9														
11	18541 X	18541	-0-	-0-	-0-	1347	1	17194	3	N	-0-			-0-							
*12	20669 X	20669	-0-	-0-	-0-	1347	1	19322	3	N	-0-			-0-							
01	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT			-0-							
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							
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	34	1	162	3	N	-0-			-0-							
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	34	1	189	3	N	-0-			-0-							
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	34	1	190	3	N	-0-			-0-							
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	N	-0-			-0-							
*12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	3	N	-0-			-0-							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300)														73293 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC														100396							
HANCOCK, JOHN W. SR.														WELL #: 1 RRCID -> 182556 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16325 - 13350							
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	65	1	358	3	N	-0-			-0-							
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	65	1	361	3	N	-0-			-0-							
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	65	1	558	3	N	-0-			-0-							
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	65	1	826	3	N	-0-			-0-							
*12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	65	1	928	3	N	-0-			-0-							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (YEGUA)					73293 560	ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LAVACA					
CIMARRON ENGINEERING, LLC					153471																
HOBBS, B. J.					WELL #:	6	RRCID -> 250628					COMPL. DATE 05/02/2009					TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
PROVIDENT CITY (YEGUA L)					73293 584	ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LAVACA					
MOUNTAIN V TEXAS, LLC					103601																
TRAYLOR, A.V.					WELL #:	9	RRCID -> 139511					COMPL. DATE 07/08/1991					TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514				
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	16	1	189	2	Y	-0-							-0-			
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	Y	-0-							-0-			
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	2	Y	-0-							-0-			
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	20	1	174	2	Y	-0-							-0-			
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	2	Y	-0-							-0-			
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	66	1	214	2	Y	-0-							-0-			
PROVIDENT CITY (YEGUA L-2)					73293 586	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LAVACA					
MOUNTAIN V TEXAS, LLC					103601																
NEUHAUS, F. W.					WELL #:	3	RRCID -> 137493					COMPL. DATE 11/19/1990					TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635				
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST)					73293 589	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LAVACA					
MOUNTAIN V TEXAS, LLC					103601																
NEUHAUS, F. W.					WELL #:	4	RRCID -> 161515					COMPL. DATE 09/08/2000					TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5506 - 5729				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
PROVIDENT CITY (YEGUA -M-)					73293 600	ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LAVACA					
MOUNTAIN V TEXAS, LLC					103601																
NEUHAUS, F.W.					WELL #:	6L	RRCID -> 290937					COMPL. DATE 06/06/2021					TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5688 - 5693				
08	682 N	671	-0-	-11	-0-	41	1	469	2	N	146	152	1					50			
						161	9														
09	630 N	620	-0-	-10	-0-	42	1	422	2	N	142	177	1					15			
						156	9														
10	713 N	692	-0-	-21	-0-	52	1	474	2	N	151							166			
						166	9														
11	660 N	631	-0-	-29	-0-	49	1	429	2	N	139	176	1					129			
						153	9														
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	61	1	701	2	N	147	150	1					126			
						162	9														
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	239	1	768	2	N	120	171	1					75			
						132	9														

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)														CNTY: LAVACA	
MOUNTAIN V TEXAS, LLC															
TRAYLOR-MILLER															
WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
08	6262 X	5621	-0-	-641 B	-0-	450 1	5171 2	N	-0-					12	
09	6060 X	5166	-0-	-894 B	-0-	465 1	4684 2	N	15					27	
10	6045 X	5562	-0-	-483 B	-0-	539 1	4961 2	N	56					83	
11	5850 X	5459	-0-	-391 B	-0-	547 1	4807 2	N	95	162	1			16	
12	6168 X	6168	-0-	-0- B	-0-	105 9	5643 2	N	33					49	
01	6733 X	6733	-0-	-0- B	-0-	489 1	5122 2	N	18					67	
						36 9									
						1591 1									
						20 9									
NEUHAUS, F.W..															
WELL #: 2 RRCID -> 281447 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6158 - 6177															
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-	
PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1)														CNTY: LAVACA	
MOUNTAIN V TEXAS, LLC															
WALTERS, DOROTHY															
WELL #: 4 RRCID -> 282717 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4586 - 4594															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17	
PROVIDENT CITY (YEGUA 5400)														CNTY: LAVACA	
PROPERTY PRODUCING CO.															
HARTT, J.															
WELL #: 1 RRCID -> 089037 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308															
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
PROVIDENT CITY (YEGUA 5700)														CNTY: LAVACA	
MOUNTAIN V TEXAS, LLC															
NEUHAUS, F. W.															
WELL #: 15 RRCID -> 283105 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5671 - 5675															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13	

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770)			73293 820		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA											
MOUNTAIN V TEXAS, LLC			103601																	
WALTERS, DOROTHY			WELL #:		4-C		RRCID -> 152258		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 6072		PERF. 5730 - 5734							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
PROVIDENT CITY (2400)			73293 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA											
MOAIC OIL LLC			589978																	
ALLEN			WELL #:		1		RRCID -> 135474		COMPL. DATE 08/04/1990		TOTAL DEPTH 2520		PERF. 2478 - 2490							
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
ALLEN			WELL #:		1A		RRCID -> 140819		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 2539		PERF. 2464 - 2468							
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
PROVIDENT CITY (3960, EAST)			73293 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA											
CHAROLAIS ENERGY, LLC			102927																	
DOW			WELL #:		3		RRCID -> 268467		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 4405		PERF. 4296 - 4316							
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
PROVIDENT CITY (4000, EAST)			73293 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA											
CAMOIL, INC.			127449																	
KNIGHT			WELL #:		1		RRCID -> 154194		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 4317		PERF. 3920 - 3933							
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		4592					N	NO RPT					-0-		
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		4592					N	NO RPT					-0-		
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		4592					N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		4592					N	NO RPT					-0-		
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		4592					N	NO RPT					-0-		
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		4592					N	NO RPT					-0-		
VIPER S.W.D., LLC			886209																	
ALLEN			WELL #:		3		RRCID -> 292392		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 4505		PERF. 3760 - 3765							
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		

PROVIDENT CITY (5800)		73293 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
MOUNTAIN V TEXAS, LLC		103601										
WALTERS, DOROTHY		WELL #:		4-T		RRCID -> 152259		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)				73296 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
E.P.C. G U 1A				WELL #:	1	RRCID ->	188312	COMPL.	DATE	10/21/2001	TOTAL	DEPTH	15662	PERF.15434 - 15449	
08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	399	1	6196	2	N	-0-			16
09	5610	X	1706	-0-	-3904	-0-	52 3	1 9	1651	2	N	3	18	1	1
10	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-			1
11	6390	X	7	-0-	-6383	-0-	7	2			N	-0-			1
12	6603	X	87	-0-	-6516	-0-	2	1	85	2	N	-0-	1	1	-0-
01	6603	X	18	-0-	-6585	-0-	18	2			N	-0-			-0-

E.P.C. GU 1			WELL #:		3	RRCID -> 222486		COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375		
08	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	416	1	6463	2	N	-0-		16
09	6000 X	1714	-0-	-4286	-0-	52	1	1660	2	N	2	17 1	1
						2	9						
10	6479 X	1938	-0-	-4541	-0-	46	1	1892	2	N	-0-		1
11	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-		1
12	6882 X	1940	-0-	-4942	-0-	41	1	1891	2	N	7	7 1	1
						8	9						
01	6882 X	431	-0-	-6451	-0-	10	1	421	2	N	-0-		1

DICKSON, R. FOUNDATION					WELL #:	2	RRCID -> 225644	COMPL. DATE 05/30/2015	TOTAL DEPTH 17220	PERF.13124 - 13130
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY G.U.				WELL #:	16	RRCID -> 231135			COMPL. DATE 09/04/2007			TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854		
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	N	-0-			20
09	210 N	104	-0-	-106	-0-	4	1	100	2	N	-0-			20
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	2	N	-0-			20
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	N	-0-			20
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	2	N	-0-			20
01	217 N	50	-0-	-167	-0-	2	1	48	2	N	-0-			20

NEUHAUS, E.T.					WELL #:	1	RRCID -> 236103	COMPL. DATE 02/19/2008	TOTAL DEPTH 13760	PERF.10930 - 10935
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

PROVIDENT CITY, NE (3050)														
MOUNTAIN V TEXAS, LLC														
STEINMAN														
WELL #: 6 RRCID -> 282712 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 2940 - 2943														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PROVIDENT CITY, NE. (3390)														
B D PRODUCTION CO., INC.														
DOWELL, M. E.														
WELL #: 4 RRCID -> 273045 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3566 - 3612														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOUNTAIN V TEXAS, LLC														
STEINMAN														
WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3452 - 3454														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RAMIRENA (Y- 5)														
HAMMIT PETROLEO														
ALLEN, B.														
WELL #: 350618 RRCID -> 129253 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940														
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2004														
MAROCO														
ALLEN, B.														
WELL #: 3 G RRCID -> 003848 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 4937 - 4940														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLEN, B.														
WELL #: 1 RRCID -> 136947 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
RAMIRENA (Y-15A)			74422 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
MAROCO			526610					
ALLEN, B.		WELL #:	3 E	RRCID -> 003849	COMPL. DATE 11/27/1960	TOTAL DEPTH	5754	PERF. 5686 - 5689
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MOSBACHER ENERGY COMPANY			589984					
FERRELL, I.		WELL #:	A 9	RRCID -> 203156	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 5097 - 5101
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RAMERINA, SW. (D-80)			74429 020	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471					
REYNOLDS, MARY A.		WELL #:	40	RRCID -> 181724	COMPL. DATE 10/16/2000	TOTAL DEPTH	5860	PERF. 3727 - 3733
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
RAMIRENA, SW. (JACKSON SD.)			74429 066	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIVE OAK		
DAHCO OPERATING, LLC			197345					
MARY REYNOLDS		WELL #:	45	RRCID -> 293660	COMPL. DATE 05/10/2022	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4524 - 4526
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7	162
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	8	170
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4	174
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	176
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	176
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	176

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY)														
CIMARRON ENGINEERING, LLC														
MCCASLIN, CHARLES L.														
WELL #: 18-D RRCID -> 158260 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3)														
CIMARRON ENGINEERING, LLC														
REYNOLDS, MARY A.														
WELL #: 21 RRCID -> 159823 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4743 - 4753														
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-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.)														
CIMARRON ENGINEERING, LLC														
REYNOLDS, MARY A.														
WELL #: 31 D RRCID -> 080410 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5126 - 5134														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS, MARY A.														
WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C)														
CIMARRON ENGINEERING, LLC														
REYNOLDS, MARY A.														
WELL #: 25 RRCID -> 182543 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5481 - 5518														
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-

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1)														
CIMARRON ENGINEERING, LLC														
MCCASLIN, C. L.														
WELL #: 24-F RRCID -> 147032 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5590 - 5594														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAY SYDSON ENERGY, INC. RAY, GEORGE A.		74891 001 833587		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE				
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
RAY, GEORGE A.		WELL #:		2	RRCID ->	131576	COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	3544	PERF.	3439	-	3453
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) SYDSON ENERGY, INC. BOOTHE UNIT		74901 750 833587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE				
		WELL #:		1	RRCID ->	257633	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3423	-	3502
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
WALTON		WELL #:		1	RRCID ->	263092	COMPL. DATE	03/20/2011	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3066	-	3526
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
JAMES STAPLES, JR.		WELL #:		1	RRCID ->	265533	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3157	-	3637
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALTON		WELL #:		2	RRCID ->	265536	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	3697	PERF.	2830	-	3550
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
TULSITA RAY			WELL #: 94		RRCID -> 275680		COMPL. DATE 03/22/2014		TOTAL DEPTH 7014		PERF. 2964 - 3330								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
RAY-WILCOX (LULING)			74947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE										
BRITANCO, L.L.C.			093620																
STAUSS, IDA ET AL UNIT			WELL #: 1 C		RRCID -> 003860		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 7764 - 7770								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST)			74947 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE										
BRITANCO, L.L.C.			093620																
STAUSS, IDA ET AL UNIT			WELL #: 1 T		RRCID -> 003865		COMPL. DATE 11/02/1960		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 8038 - 8042								
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-						-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2				N	-0-						-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2				N	-0-						-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2				N	-0-						-0-
12	3100	N	4604	-0-	-0-	1504	1504	2				N	-0-						-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1504	1504					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								
08	45	N	45	-0-	-0-	B	45	2				N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B						N	-0-						-0-
10	31	N	17	-0-	-0-	14 B	17	2				N	-0-						-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	B	105	2				N	-0-						-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	B	5	2				N	-0-						-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B						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								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B						N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B						N	-0-						-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	B	50	2				N	-0-						-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	B	50	2				N	-0-						-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	B	60	2				N	-0-						-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	B	51	2				N	-0-						-0-

REA-GOL (13300 SD)			75028 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850					
STOCKTON GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 241167	COMPL. DATE 01/06/2008	TOTAL DEPTH 15540	PERF. 13320 - 13356	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
REA-GOL (13800 SD)			75028 720	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850					
BATEY-POWELL GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 211683	COMPL. DATE 08/06/2003	TOTAL DEPTH 14400	PERF. 13895 - 13950	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
REDMAR (HOCKLEY D)			75463 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
AWP OPERATING COMPANY			038889					
YORK			WELL #: 2-C	RRCID -> 198930	COMPL. DATE 08/15/2003	TOTAL DEPTH 3768	PERF. 2863 - 2865	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
REFUGIO-FOX (GRIFFITH D)			75612 048	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
LAMBERT GAS UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 225897	COMPL. DATE 02/16/2007	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 5464 - 5474	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
REFUGIO-FOX (1675)			75612 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
FOX, W. J. "A"			WELL #: A 40	RRCID -> 207253	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 1960	PERF. 1747 - 1765	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
W. J. FOX 'A'			WELL #: 44	RRCID -> 272721	COMPL. DATE 04/10/2014	TOTAL DEPTH 7517	PERF. 1704 - 1711	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

REFUGIO-FOX (2480)				75612 168	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LAMBERT, M. F.				WELL #: H133	RRCID -> 173335	COMPL. DATE 06/21/2017	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 2434	-	2438				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (2600)				75612 192	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LAMBERT, M. F.				WELL #: 62 H	RRCID -> 146091	COMPL. DATE 07/22/1993	TOTAL DEPTH 5878	PERF. 2613	-	2614				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (3300)				75612 288	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314										
MIGUELITA SCANIO				WELL #: 17	RRCID -> 284790	COMPL. DATE 07/28/2016	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 3448	-	3462				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G. & M. ENERGY COMPANY				292290										
ROBERT HEARD GAS UNIT				WELL #: 2A	RRCID -> 106953	COMPL. DATE 06/08/1983	TOTAL DEPTH 3417	PERF. 3350	-	3355				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (3940)				75612 490	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
W. J. FOX 'A'				WELL #: 20	RRCID -> 273209	COMPL. DATE 04/12/2014	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 3961	-	3967				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (4700)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
W. J. FOX 'A'														
75612 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
386310														
WELL #: 16					RRCID -> 272306 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4792 - 4799									
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REFUGIO-FOX (5000)														
ANDERSON OIL LTD.														
FOX, W. J.														
75612 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO														
022499														
WELL #: 8					RRCID -> 003898 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 4999 - 5009									
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61	7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2014														
REFUGIO-FOX (6100)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
SCANIO, MIGUELITA														
75612 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO														
218314														
WELL #: 8					RRCID -> 200166 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6051 - 6056									
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	4		N	-0-			-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	4		N	-0-			-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	4		N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REFUGIO-FOX (6220)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
MIGUELITA SCANIO														
75612 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO														
218314														
WELL #: 34					RRCID -> 291202 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6248 - 6257									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REFUGIO-FOX (6300)														
G. & M. ENERGY COMPANY														
HEARD														
75612 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
292290														
WELL #: 2					RRCID -> 086341 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6389 - 6395									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (6300 A)														75612 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														218314									
SCANIO, MIGUELITA														WELL #: 29		RRCID -> 280122		COMPL. DATE 11/02/2015		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6325 - 6336	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
MIGUELITA SCANIO														WELL #: 26		RRCID -> 294817		COMPL. DATE 11/11/2022		TOTAL DEPTH 7416		PERF. 6340 - 6350	
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2				Y	-0-					-0-					
09	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2				Y	-0-					-0-					
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	4				Y	-0-					-0-					
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	4				Y	-0-					-0-					
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	4				Y	-0-					-0-					
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
REFUGIO-FOX (6450 STRINGER)														75612 864		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														218314									
MIGUELITA SCANIO														WELL #: 31		RRCID -> 290745		COMPL. DATE 11/03/2020		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6434 - 6441	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
REFUGIO-FOX (6600)														75612 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														218314									
SCANIO, MIGUELITA														WELL #: 10		RRCID -> 207964		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6552 - 6555	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
MIGUELITA SCANIO														WELL #: 14		RRCID -> 269669		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6604 - 6607	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
REFUGIO-FOX (6750)														75612 960		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														218314									
SCANIO, MIGUELITA														WELL #: 16		RRCID -> 233636		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6744 - 6748	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

REFUGIO HEARD (1600)														
COX & COX PRODUCTION CO.														
HYNES, JAMIE -C-														
					75626 114	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					183232						CNTY: REFUGIO			
WELL #:					3	RRCID -> 068968					COMPL. DATE 10/11/1976			
											TOTAL DEPTH 6586			
											PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REFUGIO HEARD (4500)														
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.														
REA, W. L.														
WELL #:					4	RRCID -> 003912					COMPL. DATE 08/11/1955			
											TOTAL DEPTH N/A			
											PERF. 4515 - 4518			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REFUGIO HEARD (4600)														
WYRICK & HUGHES														
SHELLY, T. P.														
WELL #:					7	RRCID -> 003914					COMPL. DATE N/A			
											TOTAL DEPTH N/A			
											PERF. 4584 - 4588			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REFUGIO HEARD (5600)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
HEARD, A. W. J.														
WELL #:					2	RRCID -> 063576					COMPL. DATE 05/29/2008			
											TOTAL DEPTH 6222			
											PERF. 5578 - 5584			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REFUGIO HYNES (6400)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
MIGUELITA SCANIO														
WELL #:					33	RRCID -> 282743					COMPL. DATE 06/13/2014			
											TOTAL DEPTH 7400			
											PERF. 6431 - 6533			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MIGUELITA SCANIO														
WELL #:					37	RRCID -> 293659					COMPL. DATE 07/20/2022			
											TOTAL DEPTH 7400			
											PERF. 6386 - 6396			
08	DLQ G-10	118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	79	-0-	79	197	79	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	33	-0-	33	230	33	4			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	78	-0-	78	308	78	4			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	357	-0-	357	665	357	4			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	665					Y	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1900)														
WALLIS ENERGY, INC.														
LAMBERT, J. A.														
WELL #: 9 RRCID -> 066561 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
REFUGIO NEW (2000)														
WALLIS ENERGY, INC.														
HYNES, PHIL														
WELL #: A 1 RRCID -> 061074 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
REFUGIO NEW (5190)														
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.														
ROOKE														
WELL #: 5 RRCID -> 288967 COMPL. DATE 11/09/2019 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5288 - 5294														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
REFUGIO NEW (6800)														
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.														
ROOKE														
WELL #: 7 RRCID -> 291543 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6806 - 6809														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
REFUGIO OLD														
BAYOU COMPANY, THE														
RYALS, JOHN ESTATE -A-														
WELL #: P 1 RRCID -> 106040 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4373 - 4400														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
EAGLEFORD OPERATING, INC.														
O'BRIEN, J.J.														
WELL #: A 1 RRCID -> 135473 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5826 - 5830														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	129
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	129
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	129
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	129
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	129
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	129

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO OLD (1750)			75668 180		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO									
JETGAS COMPANY			432113															
REA, W. L.			WELL #: 1		RRCID -> 030933		COMPL. DATE 07/18/1963		TOTAL DEPTH 2105		PERF. 1702 - 1706							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

REFUGIO OLD (2400)			75668 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO									
WALLIS ENERGY, INC.			893997															
LAMBERT, J. A.			WELL #: 8		RRCID -> 063138		COMPL. DATE 07/05/1974		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 2490 - 2495							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

REFUGIO OLD (3400)			75668 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO									
STARRETT, C. E.			816000															
RYALS, N. J.			WELL #: 11		RRCID -> 034434		COMPL. DATE 07/25/1964		TOTAL DEPTH 4522		PERF. 3528 - 3534							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WYRICK & HUGHES			945880															
RYALS, SHELLEY			WELL #: 7		RRCID -> 003953		COMPL. DATE 05/05/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3466 - 3470							
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

REFUGIO OLD (4800)			75668 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO									
EAGLEFORD OPERATING, INC.			238468															
O'BRIEN, J J			WELL #: 2		RRCID -> 247288		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 6549		PERF. 4957 - 4961							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

REFUGIO OLD (5300)
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
TREVINO

75668 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
570411
WELL #: RRCID -> 177961 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5294 - 5300

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2022																

REFUGIO OLD (5600)
EAGLEFORD OPERATING, INC.
RYALS ESTATE -P-

75668 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
238468
WELL #: RRCID -> 037001 COMPL. DATE 07/28/1965 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2023																

REFUGIO OLD (6200)
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC
MIGUELITA SCANIO

75668 765 ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
218314
WELL #: 32 RRCID -> 290877 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6268 - 6276

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	372 N	182	-0-	-190 B	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	360 N	123	-0-	-237 B	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
10	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	4			Y	-0-					-0-
11	180 N	138	-0-	-42 B	-0-	138	4			Y	-0-					-0-
*12	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	4			Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

REFUGIO OLD (6300)
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC
MIGUELITA SCANIO

75668 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
218314
WELL #: 36 RRCID -> 281284 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6557

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	341 N	177	-0-	-164	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	360 N	119	-0-	-241	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	4			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO OLD (6550 FRIO)
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC
SCANIO, MIGUELITA

75668 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
218314
WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- 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	14B DENY	134	-0-	134 B	134	134	4			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	134					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	134					N	NO RPT					-0-

REIFFERT (YEGUA 5600)													CNTY: DE WITT	
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC														
REIFFERT "D"														
WELL #: 4 RRCID -> 214750 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5528 - 5578														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	28	1	2558	2	N	-0-			36
09	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	27	1	2546	2	N	-0-			36
10	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	27	1	2631	2	N	-0-			36
11	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	27	1	2585	2	N	-0-			36
*12	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	29	1	2704	2	N	1			37
						1	9							
*01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	25	1	2322	2	N	-0-			37
RENGER (WILCOX 10300)													CNTY: LAVACA	
MERIT ENERGY COMPANY														
KLIMITCHEK G.U. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 278668 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 11560 - 11784														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RENGER (WILCOX 12600)													CNTY: LAVACA	
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC														
KLM														
WELL #: 1 RRCID -> 278880 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF. 11512 - 11525														
08	2015 N	1952	-0-	-63 B	-4582	468	1	1337	2	N	112			217
						24	4	123	9					
09	1980 N	1777	-0-	-203 B	-4582	435	1	1239	2	N	73	201	1	89
						23	4	80	9					
10	2046 N	1534	-0-	-512 B	-4582	465	1	1034	2	N	18			107
						15	4	20	9					
11	1890 N	1620	-0-	-270 B	-4582	440	1	1001	2	N	142	201	1	48
						23	4	156	9					
12	1829 N	1636	-0-	-193 B	-4582	446	1	1061	2	N	96			144
						23	4	106	9					
01	1519 N	1375	-0-	-144 B	-4582	411	1	865	2	N	62	163	1	43
						31	4	68	9					
MERIT ENERGY COMPANY														
HARVEY RENGAS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 216425 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 14612 PERF. 13072 - 13354														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
RENGER, HARVEY GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 222045 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 13290 - 13760														
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.// 75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA										
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136																
HARVEY RENGAS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223464		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814										
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
KLIMITCHEK		WELL #: 1		RRCID -> 223532		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776										
08	155 N	280	-0-	125	B	-1441116	20	1	260	2	Y	-0-						134
09	210 N	362	-0-	152	B	-1440964	22	1	340	2	Y	-0-						134
10	124 N	429	-0-	305	B	-1440659	11	1	418	2	Y	-0-						134
11	240 N	468	-0-	228	B	-1440431	468	2			Y	-0-						134
12	248 N	311	-0-	63	B	-1440368	311	2			Y	-0-						134
*01	248 N	213	-0-	-35	B	-1440368	213	2			Y	-0-						134
RODEN GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 228682		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910										
08	310 N	274	-0-	-36	B	-0-	19	1	251	2	N	4						129
							4	9										
09	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	16	1	250	2	N	5						134
							6	9										
10	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	9	1	335	2	N	4						138
							4	9										
11	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	328	2	14	9	N	13						151
12	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2			N	-0-						151
*01	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2			N	-0-						151
RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 232827		COMPL. DATE 10/21/2018		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13992 - 14050										
08	279 N	225	-0-	-54	B	-0-	16	1	209	2	N	-0-						103
09	300 N	223	-0-	-77	B	-0-	14	1	209	2	N	-0-						103
10	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-						103
11	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2			N	-0-						103
12	217 N	164	-0-	-53	B	-0-	164	2			N	-0-						103
*01	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2			N	-0-						103
RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 234533		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534										
08	552 N	552	-0-	-0-	B	-0-	39	1	513	2	Y	-0-						128
09	549 N	549	-0-	-0-	B	-0-	34	1	515	2	Y	-0-						128
10	558 N	522	-0-	-36	B	-0-	13	1	509	2	Y	-0-						128
11	540 N	493	-0-	-47	B	-0-	493	2			Y	-0-						128
12	558 N	471	-0-	-87	B	-0-	471	2			Y	-0-						128
*01	527 N	415	-0-	-112	B	-0-	413	2	2	9	Y	-0-						130
HARVEY RENGAS GAS UNIT		WELL #: 07		RRCID -> 236574		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-

RENGER (WILCOX 12600) MERIT ENERGY COMPANY KLIMITCHEK				//CONT.// 75947 850 //CONT.// 561136 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
						RRCID -> 240435		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14135 - 14184			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
RODEN GU 1				WELL #: 5		RRCID -> 242112		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF.13708 - 14466			
08	496 N	319	-0-	-177 B	-0-	22	1	289	2	Y	7				7
						8	9								
09	390 N	310	-0-	-80 B	-0-	19	1	291	2	Y	-0-				7
10	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	8	1	307	2	Y	-0-				7
11	300 N	276	-0-	-24 B	-0-	276	2			Y	-0-				7
12	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2			Y	-0-				7
*01	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			Y	-0-				7
RIC-JOHN (3250) TEXXCO ENERGY SERVICES INC GERHARDT & OTTILLIA BRUNS				76286 500 850917 WELL #: 2W		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
						RRCID -> 224709		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 10528		PERF. 3300 - 3850			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RICHARD ADCOCK (5500) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP ATKINSON, MARY E.				76396 875 531085 WELL #: 1		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: VICTORIA			
						RRCID -> 003970		COMPL. DATE 10/14/1959		TOTAL DEPTH 8832		PERF. 5515 - 5520			
08	1922 N	1885	-0-	-37	-0-	19	1	1848	2	N	16				100
						18	9								
09	810 N	454	-0-	-356	-0-	4	1	440	2	N	9				109
						10	9								
10	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	22	1	2197	2	N	10				119
						11	9								
11	1830 N	1773	-0-	-57	-0-	17	1	1744	2	N	11				130
						12	9								
12	465 N	449	-0-	-16	-0-	4	1	441	2	N	4				134
						4	9								
01	2108 N	905	-0-	-1203	-0-	8	1	888	2	N	8				142
						9	9								
RIVERDALE (REKLAW SEG B) MAGNUM PRODUCING, LP PETTUS HEIRS				77017 310 521516 WELL #: 5		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
						RRCID -> 296543		COMPL. DATE 05/05/2022		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8479 - 8484			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ROB WELDER (WILCOX 9100)		77205 693		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
VAQUERO		WELL #: 1		RRCID -> 252942		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9314 - 9600								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
ROCHE, S. (CHAMBERLAIN)		77543 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
ROCHE		WELL #: 12		RRCID -> 188215		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7552 - 7560								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SALIDA EXPLORATION, LLC		744095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: REFUGIO
ROCHE		WELL #: 1		RRCID -> 227407		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROCHE		WELL #: 11		RRCID -> 267474		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
ROCHE, WEST (GRIFFITH)		77545 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: REFUGIO
ENERGY INTERNATIONAL		251968														
ROCHE, KATHERINE D.		WELL #: 1		RRCID -> 073571		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROCK RIDGE (800)		77627 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: BEE
CHESNUTT OIL & GAS, INC.		147755														
HALL, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 109694		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 3102 PERF. 830 - 838								
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2006															
PETROVYBE OPCO LLC				101779											
BALLARD, CLAUDE				WELL #:		RRCID -> 225140		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9717 - 9801			
08	7080 X	7080	-0-	-0- B	-0-	6964	2	116	9	N	105	180	1		61
09	6633 X	6633	-0-	-0- B	-0-	6537	2	96	9	N	87	95	1		53
10	6909 X	6909	-0-	-0- B	-0-	410	1	6390	2	N	99	104	1		48
						109	9								
11	6848 X	6848	-0-	-0- B	-0-	296	1	6458	2	N	85				133
						94	9								
*12	9862 X	9862	-0-	-0- B	-0-	2465	1	7317	2	N	73	121	1		85
						80	9								
01	93 X	NO RPT	-0-	-93 B	-0-						N	NO RPT			85
STRADER UNIT				WELL #:		RRCID -> 228741		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9741 - 9823			
08	5596 X	5596	-0-	-0- B	-0-	5570	2	26	9	N	24				83
09	3990 X	3476	-0-	-514 B	-0-	3463	2	13	9	N	12	62	1		33
10	6368 X	6368	-0-	-0- B	-0-	381	1	5930	2	N	52	63	1		22
						57	9								
11	5446 X	5446	-0-	-0- B	-0-	236	1	5166	2	N	40				62
						44	9								
12	5103 X	5103	-0-	-0- B	-0-	526	1	4527	2	N	45	61	1		46
						50	9								
01	4123 X	NO RPT	-0-	-4123 B	-0-						N	NO RPT			46
TURNBOW				WELL #:		RRCID -> 229400		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9882 - 9925			
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			45
12	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	1	1	6	2	N	-0-				45
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			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			
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707						N	-0-			57
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707						N	-0-			57
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707						N	-0-			57
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707						N	-0-			57
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707						N	-0-			57
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-87707						N	NO RPT			57

RUDMAN (CANNAN SD. 9720)		//CONT.//		78837 020	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
WELDERXP LTD.				907320						
BALLARD		WELL #:		1	RRCID -> 227236		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT	-0-
RUDMAN, W. (LULING 6790)				78841 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
SERC0 OPERATING LLC				102226						
MCFALL-KERBY		WELL #:		5	RRCID -> 213252		COMPL. DATE 03/08/2015		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7163 - 7164	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT	-0-
RUNGE, E. (HACKNEY)				78902 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES	
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.				681057						
STANCHOS, VIOLA "A"		WELL #:		1	RRCID -> 222452		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9421 - 9612	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RUNGE, E. (ROEDER)				78902 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES	
2 D OIL & GAS LLC				953828						
GISLER-ESCAMILLA		WELL #:		1ST	RRCID -> 239818		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4358 - 4702	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RUNGE, E. (ROEDER, FB-B)				78902 480	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES	
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.				681057						
JANSSEN -A-		WELL #:		1 U	RRCID -> 062357		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11885 PERF. 10306 - 10312	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	66
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	66
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	66
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	66
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	66
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	66

RUNGE, E. (MIGURA 10850)					78902 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES				
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.					681057										
JANSSEN -A-					WELL #:	1 L	RRCID -> 062358			COMPL. DATE	05/17/1975	TOTAL	DEPTH 11885	PERF. N/A	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

RYAN (WILCOX 10,600)				79140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
KLIMITCHEK				WELL #:		RRCID -> 223289		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10175 - 10324			
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	41	1	538	2	N	-0-		18		
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	498	2	N	-0-		18		
10	527 N	505	-0-	-22	-0-	13	1	492	2	N	-0-		18		
11	510 N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-		18		
12	527 N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-		18		
*01	496 N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-		18		

KLIMITCHEK				WELL #:	4	RRCID -> 238777	COMPL.	DATE 07/08/2008	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12362	- 14184
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	42	1	547 2 N	8		69
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	41	1	627 2 N	18		87
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	20	9				
						13	1	521 2 N	13		100
						14	9				
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	578	2	14 9 N	13		113
12	651 N	558	-0-	-93	-0-	541	2	17 9 N	15		128
*01	558 N	539	-0-	-19	-0-	527	2	12 9 N	11		139

HARVEY RENGAS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 242627			COMPL.	DATE 03/11/2005			TOTAL	DEPTH 15886	PERF.	N/A
08	124 N	38	-0-	-86	-0-	3	1	35	2	Y		-0-				25
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y		-0-				25
10	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	2			Y		-0-				25
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	65	2	8	9	Y		7				32
12	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	2			Y		-0-				32
*01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y		-0-				32

SAINT ARMO (MACKHANK)										79595 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
VENTEX OPERATING CORP.										884527											
SCHEDEL A										WELL #:		1 A		RRCID -> 220090		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 12496		PERF.10344 - 10355	
08	3534	X	3122	-0-	-412	-0-	3107	3	15	9	N	14	14	8	43						
09	3300	X	3152	-0-	-148	-0-	3137	3	15	9	N	14	14	8	43						
10	3007	X	2771	-0-	-236	-0-	2754	3	17	9	N	15	15	8	43						
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3211	3	18	9	N	16	16	8	43						
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3345	3	29	9	N	26	26	8	43						
01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3445	3	17	9	N	15	15	8	43						

SCHENDEL A				WELL #:	2	RRCID -> 222473	COMPL.	DATE 10/14/2006	TOTAL	DEPTH 12600	PERF.10158	- 10201
08	7564 X	7052	-0-	-512	-0-	6989	3	63 9 N	57	14 8		175
09	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	7175	3	65 9 N	59	187 1	14 8	33
10	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6818	3	65 9 N	59	15 8		77
11	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	7980	3	58 9 N	53	16 8		114
12	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	8087	3	53 9 N	48	28 8		134
01	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7614	3	34 9 N	31	16 8		149

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	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
01		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										
SCHENDEL A						WELL #:	2	RRCID -> 255165		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12398 - 12402		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PATTON UNIT						WELL #:	3	RRCID -> 258747		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11785		PERF.11492 - 11538		
08	1209	N	960	-0-	-249	-0-		959	3	1 9	N	1	1 8			104
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-		758	3	1 9	N	1	1 8			104
10	1085	N	882	-0-	-203	-0-		881	3	1 9	N	1	1 8			104
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-		1500	3	1 9	N	1	1 8			104
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-		1018	3	1 9	N	1	1 8			104
01	868	N	846	-0-	-22	-0-		845	3	1 9	N	1	1 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		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SALEM (1100)						79782 040	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
CXL ENERGY LLC						195770										
MCCAN, C. K. JR. "C"						WELL #:	6	RRCID -> 135419		COMPL. DATE 05/31/1990		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 1156 - 1166		
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT				-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT				-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT				-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT				-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT				-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT				-0-
SALEM (1300)						79782 086	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
CXL ENERGY LLC						195770										
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"						WELL #:	9	RRCID -> 149759		COMPL. DATE 05/01/1994		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1302 - 1312		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SALEM (1300)		//CONT.//		79782 086	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO				760221								
MCCAN, JR. ET AL		WELL #:		26	RRCID -> 133732		COMPL. DATE 02/04/1990		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 1394 - 1399	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 1		N	-0-			-0-
09	420 N	81	-0-	-339	-0-	81 1		N	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
11	420 N	65	-0-	-355	-0-	65 1		N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 1		N	-0-			-0-

SALEM (1420)				79782 145	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO				760221								
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT		WELL #:		1	RRCID -> 109437		COMPL. DATE 03/31/2016		TOTAL DEPTH 6158		PERF. 1436 - 1441	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B DENY	-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

SALEM (1500)				79782 172	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
CXL ENERGY LLC				195770								
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B"		WELL #:		1	RRCID -> 167812		COMPL. DATE 03/02/1996		TOTAL DEPTH 4265		PERF. 1508 - 1516	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (1600)				79782 215	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
CXL ENERGY LLC				195770								
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"		WELL #:		1	RRCID -> 141990		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 2519		PERF. 1628 - 1635	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (1800)				79782 344	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO				760221								
MCCAN, C. K. JR. ET AL		WELL #:		29	RRCID -> 207901		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 2557		PERF. 1790 - 1800	
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 1		N	-0-			-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 1		N	-0-			-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 1		N	-0-			-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 1		N	-0-			-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 1		N	-0-			-0-
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	501 1		N	-0-			-0-

SALEM (1900) B.P. PRODUCTIONS INC. MUSSELMAN				79782 350 040797 WELL #: 5	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA							
				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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (3180) INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. KONRAD				79782 760 424737 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA							
				RRCID -> 209668	COMPL. DATE 01/21/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3149 - 3152									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (3525) CXL ENERGY LLC MCCAN, C. K. JR. "B"				79782 845 195770 WELL #: 6	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: VICTORIA							
				RRCID -> 173784	COMPL. DATE 03/18/1999	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3529 - 3539									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (3700) SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO MCCAN, C. K. JR. ET AL "A"				79782 860 760221 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA							
				RRCID -> 108138	COMPL. DATE 12/09/1986	TOTAL DEPTH	6480	PERF. 2790 - 2824									
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (3950) SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT				79782 955 760221 WELL #: 37	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA							
				RRCID -> 155138	COMPL. DATE 06/20/1995	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 3940 - 3946									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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								
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SALEM, S.E. (2930)			79784 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850																
MUSSELMAN GU			WELL #: 1		RRCID -> 239397		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 5164		PERF. 2992 - 2996								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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								
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716	716						Y	NO RPT					10	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716	716						Y	NO RPT					10	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716	716						Y	NO RPT					10	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716	716						Y	NO RPT					10	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716	716						Y	NO RPT					10	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716	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								
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 72			WELL #: 1		RRCID -> 047204		COMPL. DATE 10/06/1969		TOTAL DEPTH 8510		PERF. N/A								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2022																

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1) 80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8

SAN DOMINGO (7700) 80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
FAIN-BECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7700 - 7730

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

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
08	899	359	-0-	-540	-0-	359	3			N	-0-					417
09	870	784	-0-	-86	-0-	738	3	46	9	N	42					459
10	899	706	-0-	-193	-0-	706	3			N	-0-					459
11	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					459
12	806 N	66	-0-	-740	-0-	66	3			N	-0-					459
01	713 N	34	-0-	-679	-0-	32	3	2	9	N	2	191	1			270

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
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	45	1	98	2	N	-0-					4
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	69	1	193	2	N	-0-					4
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	57	1	231	2	N	-0-					4
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	71	1	191	2	N	-0-					4
01	248 N	135	-0-	-113	-0-	21	1	114	2	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
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	90	1	196	2	N	-0-					135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	73	1	203	2	N	-0-					135
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	63	1	251	2	N	-0-					135
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	75	1	204	2	N	-0-					135
01	279 N	-0-	-0-	-279	-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	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
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	101	1	219	2	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	90	1	251	2	N	-0-		-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	77	1	313	2	N	-0-		-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	89	1	243	2	N	-0-		-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		-0-
SANGER HEIRS 391														
WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330														
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	79	1	171	2	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	68	1	188	2	N	-0-		-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	76	1	307	2	N	-0-		-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	85	1	231	2	N	-0-		-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-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														
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-		54
09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-		54
10	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-		54
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-		54
12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-		54
01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-		54
WOOD														
WELL #: 81 RRCID -> 298587 COMPL. DATE 01/28/2025 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3300 - 3420														
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
T-C OIL COMPANY, LLC														
BUNDICK														
WELL #: 2 RRCID -> 200172 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SARCO CREEK (4500)													CNTY: GOLIAD	
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
WOOD, CARRIE														
WELL #: 34-T RRCID -> 163054 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4555 - 4560														
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SARCO CREEK (4500)		//CONT.//		81077 622	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
BUNDICK		WELL #:		2	RRCID -> 197477	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH 5380	PERF. 4434	-	4437
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SARCO CREEK (4700)				81077 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
WAGNER OIL COMPANY				891175						
LAMBERT-WOOD		WELL #:		1 C	RRCID -> 123846	COMPL. DATE 04/02/1987	TOTAL DEPTH 5033	PERF. 4734	-	4738
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
LAMBERT-WOOD		WELL #:		7	RRCID -> 134154	COMPL. DATE 02/02/1990	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4726	-	4775
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
SARCO CREEK (4800)				81077 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621						
WOOD "H"		WELL #:		87	RRCID -> 190438	COMPL. DATE 02/21/2002	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4802	-	4824
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					77
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					77
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					77
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					77
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					77
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					77
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/31/2023										
WOOD		WELL #:			RRCID -> 212522	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4780	-	4790
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					27
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/04/2020										
SARCO CREEK (5000)				81077 913	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621						
WOOD		WELL #:		67-C	RRCID -> 182277	COMPL. DATE 09/28/2000	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4968	-	4978
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600)				81083 200	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: GOLIAD					
WAGNER OIL COMPANY				891175														
KOONTZ "B"				WELL #:	3	RRCID ->	114889	COMPL. DATE	01/10/1985	TOTAL	DEPTH	5112	PERF.	4608 -	4613			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SARCO CREEK, WEST (4300)				81083 750	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: JACKSON					
WAGNER OIL COMPANY				891175														
KOONTZ -C-				WELL #:	2	RRCID ->	126684	COMPL. DATE	01/07/1988	TOTAL	DEPTH	5212	PERF.	4355 -	4360			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B DENY	-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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						97
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						97
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						97
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						97
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						97
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						97
SARTWELLE, W. (WILCOX 2)				81144 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA					
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124														
CULLEN TRUST				WELL #:		RRCID ->	264269	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL	DEPTH	8255	PERF.	8129 -	8132			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						26
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/02/2022														
SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600)				81144 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748														
CHARLES				WELL #:	1	RRCID ->	186977	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL	DEPTH	5900	PERF.	3806 -	3816			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

SAWFISH (WILCOX 10400)				81265 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886									
MCCABE ETAL GU				WELL #:	1R	RRCID ->	290271	COMPL.	DATE 06/18/2020	TOTAL	DEPTH 10561	PERF.10457	- 10511
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	95858 X	95858	-0-	-0- B	-0-	91568	2	4290	9	Y	3900	4031	305
09	94916 X	94916	-0-	-0- B	-0-	91018	2	3898	9	Y	3544	3434	415
10	94776 X	94776	-0-	-0- B	-0-	90719	2	4057	9	Y	3688	3623	480
11	93448 X	93448	-0-	-0- B	-0-	89753	2	3695	9	Y	3359	3606	233
12	95339 X	95339	-0-	-0- B	-0-	91497	2	3842	9	Y	3493	3382	344
01	94395 X	93421	-0-	-974 B	-0-	89438	2	3983	9	Y	3621	3510	455
MCCABE ETAL GU				WELL #:	2	RRCID ->	290827	COMPL.	DATE 05/04/2021	TOTAL	DEPTH 11200	PERF.10424	- 10966
08	46810 X	32479	-0-	-14331 B	-0-	30745	2	1734	9	Y	1576	1629	216
09	45300 X	44353	-0-	-947 B	-0-	41835	2	2518	9	Y	2289	2218	287
10	46810 X	43205	-0-	-3605 B	-0-	40506	2	2699	9	Y	2454	2411	330
11	45300 X	39947	-0-	-5353 B	-0-	37735	2	2212	9	Y	2011	2159	182
12	47253 X	47253	-0-	-0- B	-0-	44662	2	2591	9	Y	2355	2280	257
01	45818 X	42340	-0-	-3478 B	-0-	39774	2	2566	9	Y	2333	2258	332
BOEDEKER ETAL GU				WELL #:	1	RRCID ->	291707	COMPL.	DATE 09/16/2021	TOTAL	DEPTH 10700	PERF.10436	- 10476
08	38564 X	23948	-0-	-14616 B	-0-	22512	2	1436	9	Y	1305	1511	454
09	37650 X	34782	-0-	-2868 B	-0-	32693	2	2089	9	Y	1899	1685	668
10	38905 X	25990	-0-	-12915 B	-0-	24667	2	1323	9	Y	1203	1281	590
11	37650 X	32148	-0-	-5502 B	-0-	30129	2	2019	9	Y	1835	1695	730
12	44816 X	44816	-0-	-0- B	-0-	42250	2	2566	9	Y	2333	2445	618
01	45527 X	45527	-0-	-0- B	-0-	43074	2	2453	9	Y	2230	2449	399
COOK-KAISER GU				WELL #:	1	RRCID ->	292830	COMPL.	DATE 03/17/2022	TOTAL	DEPTH 10600	PERF.10298	- 10328
08	71557 X	71557	-0-	-0- B	-0-	67151	2	4406	9	Y	4005	3645	1087
09	74125 X	74125	-0-	-0- B	-0-	70135	2	3990	9	Y	3627	3678	1036
10	79653 X	79653	-0-	-0- B	-0-	75294	2	4359	9	Y	3963	4030	969
11	76765 X	76765	-0-	-0- B	-0-	73043	2	3722	9	Y	3384	3709	644
12	75715 X	75715	-0-	-0- B	-0-	71550	2	4165	9	Y	3786	3594	836
01	74029 X	74029	-0-	-0- B	-0-	70050	2	3979	9	Y	3617	3686	767
MCCABE ETAL GU				WELL #:	3	RRCID ->	293026	COMPL.	DATE 05/25/2022	TOTAL	DEPTH 11300	PERF.10508	- 10538
08	29636 X	15147	-0-	-14489 B	-0-	15035	2	112	9	Y	102	105	424
09	30121 X	30121	-0-	-0- B	-0-	29241	2	880	9	Y	800	775	449
10	31527 X	26375	-0-	-5152 B	-0-	25860	2	515	9	Y	468	460	457
11	30510 X	11898	-0-	-18612 B	-0-	11624	2	274	9	Y	249	267	439
12	31527 X	22543	-0-	-8984 B	-0-	22057	2	486	9	Y	442	428	453
01	22909 X	17715	-0-	-5194 B	-0-	17334	2	381	9	Y	346	332	467
BOEDEKER ETAL GU				WELL #:	2	RRCID ->	293201	COMPL.	DATE 07/01/2022	TOTAL	DEPTH 10708	PERF.10398	- 10428
08	88040 X	86578	-0-	-1462 B	-0-	80463	2	6115	9	Y	5559	5477	341
09	85200 X	83893	-0-	-1307 B	-0-	78452	2	5441	9	Y	4946	4881	406
10	88040 X	85828	-0-	-2212 B	-0-	80219	2	5609	9	Y	5099	4814	691
11	84300 X	82654	-0-	-1646 B	-0-	77474	2	5180	9	Y	4709	5014	386
12	86676 X	86301	-0-	-375 B	-0-	80922	2	5379	9	Y	4890	4887	389
01	90720 X	90720	-0-	-0- B	-0-	85197	2	5523	9	Y	5021	4886	524
LINDER ETAL GU				WELL #:	1	RRCID ->	293645	COMPL.	DATE 10/06/2022	TOTAL	DEPTH 10866	PERF.10610	- 10650
08	30225 X	19266	-0-	-10959 B	-0-	18472	2	794	9	Y	722	921	264
09	33603 X	33603	-0-	-0- B	-0-	32074	2	1529	9	Y	1390	1327	327
10	33623 X	33623	-0-	-0- B	-0-	32257	2	1366	9	Y	1242	1255	314
11	29740 X	29740	-0-	-0- B	-0-	28339	2	1401	9	Y	1274	1301	287
12	31424 X	31424	-0-	-0- B	-0-	29895	2	1529	9	Y	1390	1503	174
01	29869 X	29869	-0-	-0- B	-0-	28394	2	1475	9	Y	1341	1335	180

SAWFISH (WILCOX 10400)															//CONT.// 81265 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DE WITT				
HURD ENTERPRISES, LTD.															//CONT.// 419886																			
MCCABE ETAL GU															WELL #: 4					RRCID -> 294204					COMPL. DATE 02/11/2023					TOTAL DEPTH 10800 PERF.10442 - 10482				
M	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													
08		42645 X	42645	-0-	-0- B	-0-		40262	2		2383	9	Y	2166		2246	1				705													
09		41294 X	41294	-0-	-0- B	-0-		39077	2		2217	9	Y	2015		1958	1				762													
10		41540 X	40593	-0-	-947 B	-0-		38328	2		2265	9	Y	2059		2221	1				600													
11		40200 X	38592	-0-	-1608 B	-0-		36455	2		2137	9	Y	1943		2060	1				483													
12		41540 X	38165	-0-	-3375 B	-0-		36151	2		2014	9	Y	1831		1718	1				596													
01		37218 X	37218	-0-	-0- B	-0-		34789	2		2429	9	Y	2208		1997	1				807													
BOEDEKER ETAL GU															WELL #: 3					RRCID -> 294749					COMPL. DATE 03/16/2023					TOTAL DEPTH 10973 PERF.10340 - 10380				
08		60171 X	60171	-0-	-0- B	-0-		54840	2		5331	9	Y	4846		4781	1				713													
09		60122 X	60122	-0-	-0- B	-0-		54950	2		5172	9	Y	4702		4690	1				725													
10		61689 X	61689	-0-	-0- B	-0-		56517	2		5172	9	Y	4702		4659	1				768													
11		60573 X	60573	-0-	-0- B	-0-		55691	2		4882	9	Y	4438		4189	1				1017													
12		63233 X	63233	-0-	-0- B	-0-		58120	2		5113	9	Y	4648		5107	1				558													
01		65208 X	65208	-0-	-0- B	-0-		59819	2		5389	9	Y	4899		4695	1				762													
MCCABE ETAL GU															WELL #: 5					RRCID -> 295647					COMPL. DATE 07/25/2023					TOTAL DEPTH 11300 PERF.10550 - 10600				
08		47787 X	47787	-0-	-0- B	-0-		41451	2		6336	9	Y	5760		5953	1				168													
09		46735 X	46735	-0-	-0- B	-0-		40494	2		6241	9	Y	5674		5497	1				345													
10		48161 X	48161	-0-	-0- B	-0-		41866	2		6295	9	Y	5723		5622	1				446													
11		45131 X	45131	-0-	-0- B	-0-		39907	2		5224	9	Y	4749		5098	1				97													
12		50961 X	50961	-0-	-0- B	-0-		45609	2		5352	9	Y	4865		4613	1				249													
01		45741 X	45741	-0-	-0- B	-0-		40512	2		5229	9	Y	4754		4602	1				401													
MCCABE ETAL GU															WELL #: 6					RRCID -> 295750					COMPL. DATE 08/27/2023					TOTAL DEPTH 10795 PERF.10472 - 10522				
08		60450 X	49573	-0-	-10877 B	-0-		46953	2		2620	9	Y	2382		2347	1				446													
09		58500 X	46351	-0-	-12149 B	-0-		43837	2		2514	9	Y	2285		2063	1				668													
10		60450 X	48889	-0-	-11561 B	-0-		46259	2		2630	9	Y	2391		2436	1				623													
11		58500 X	47995	-0-	-10505 B	-0-		45881	2		2114	9	Y	1922		2258	1				287													
12		55862 X	43276	-0-	-12586 B	-0-		40947	2		2329	9	Y	2117		1876	1				528													
01		54068 X	54068	-0-	-0- B	-0-		51763	2		2305	9	Y	2095		2189	1				434													
COOK-KAISER GU															WELL #: 2					RRCID -> 296278					COMPL. DATE 12/07/2023					TOTAL DEPTH 10600 PERF.10364 - 10396				
08		48153 X	48153	-0-	-0- B	-0-		46203	2		1950	9	Y	1773		1853	1				207													
09		44860 X	44860	-0-	-0- B	-0-		42869	2		1991	9	Y	1810		1861	1				156													
10		47219 X	47219	-0-	-0- B	-0-		44888	2		2331	9	Y	2119		2021	1				254													
11		44454 X	44454	-0-	-0- B	-0-		42289	2		2165	9	Y	1968		1860	1				362													
12		44734 X	44734	-0-	-0- B	-0-		42806	2		1928	9	Y	1753		1794	1				321													
01		43224 X	43224	-0-	-0- B	-0-		41137	2		2087	9	Y	1897		1887	1				331													
BOEDEKER ETAL GU															WELL #: 4					RRCID -> 297087					COMPL. DATE 04/17/2024					TOTAL DEPTH 10800 PERF.10380 - 10440				
08		67874 X	67874	-0-	-0- B	-0-		62158	2		5716	9	Y	5196		5101	1				421													
09		62961 X	62961	-0-	-0- B	-0-		57617	2		5344	9	Y	4858		4755	1				524													
10		64282 X	64282	-0-	-0- B	-0-		58992	2		5290	9	Y	4809		5081	1				252													
11		63038 X	63038	-0-	-0- B	-0-		57609	2		5429	9	Y	4935		4718	1				469													
12		65084 X	65084	-0-	-0- B	-0-		59829	2		5255	9	Y	4777		4730	1				516													
01		65432 X	65432	-0-	-0- B	-0-		60459	2		4973	9	Y	4521		4794	1				243													

SAWFISH (WILCOX 10400)														
KALER ENERGY CORP.														
R4 PARTNERS														
WELL #: 1 RRCID -> 295643 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10578														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	26276 X	26276	-0-	-0- B	-0-	24836	2	1440	9	N	1309	1301	1	572
09	25424 X	25424	-0-	-0- B	-0-	24217	2	1207	9	N	1097	1322	1	347
10	26908 X	24362	-0-	-2546 B	-0-	23040	2	1322	9	N	1202	1132	1	417
11	26040 X	22085	-0-	-3955 B	-0-	20908	2	1177	9	N	1070	945	1	542
12	26908 X	NO RPT	-0-	-26908 B	-0-					N	NO RPT			542
01	26288 X	NO RPT	-0-	-26288 B	-0-					N	NO RPT			542
KAISER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 297677 COMPL. DATE 01/17/2024 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10380 - 10420														
08	23963 X	17731	-0-	-6232 B	-0-	16911	2	820	9	N	745	545	1	878
09	21360 X	16109	-0-	-5251 B	-0-	15329	2	780	9	N	709	923	1	664
10	20181 X	15868	-0-	-4313 B	-0-	15329	2	539	9	N	490	563	1	591
11	18690 X	14791	-0-	-3899 B	-0-	13963	2	828	9	N	753	553	1	791
12	18073 X	NO RPT	-0-	-18073 B	-0-					N	NO RPT			791
01	17732 X	NO RPT	-0-	-17732 B	-0-					N	NO RPT			791
LINDER ET AL GU														
WELL #: 2 RRCID -> 298695 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10617 - 10647														
08	15221 X	12579	-0-	-2642 B	-0-	12432	2	147	9	N	134	186	1	313
09	13530 X	11283	-0-	-2247 B	-0-	11118	2	165	9	N	150	193	1	270
10	13423 X	10533	-0-	-2890 B	-0-	10350	2	183	9	N	166	194	1	242
11	12990 X	12383	-0-	-607 B	-0-	12168	2	215	9	N	195	187	1	250
12	13237 X	NO RPT	-0-	-13237 B	-0-					N	NO RPT			250
01	12586 X	NO RPT	-0-	-12586 B	-0-					N	NO RPT			250
SAWFISH (EDWARDS)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
BOOTHE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 224292 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354														
08	1922 X	1205	-0-	-717 B	-0-	280	2	925	3	Y	-0-			-0-
09	1860 X	88	-0-	-1772 B	-0-	22	2	66	3	Y	-0-			-0-
10	1922 X	146	-0-	-1776 B	-0-	36	2	110	3	Y	-0-			-0-
11	1590 X	125	-0-	-1465 B	-0-	41	2	84	3	Y	-0-			-0-
12	1209 X	126	-0-	-1083 B	-0-	39	2	87	3	Y	-0-			-0-
01	1209 X	129	-0-	-1080 B	-0-	37	2	92	3	Y	-0-			-0-
BOOTHE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890														
08	1705 N	1238	-0-	-467 B	-0-	288	2	950	3	Y	-0-			-0-
09	1020 N	557	-0-	-463 B	-0-	136	2	421	3	Y	-0-			-0-
10	961 N	568	-0-	-393 B	-0-	140	2	428	3	Y	-0-			-0-
11	1200 N	904	-0-	-296 B	-0-	294	2	610	3	Y	-0-			-0-
*12	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	355	2	807	3	Y	-0-			-0-
01	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	296	2	749	3	Y	-0-			-0-
MYRA KELLEY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101														
08	1674 N	592	-0-	-1082 B	-0-	138	2	454	3	N	-0-			-0-
09	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	525	2	1620	3	N	-0-			-0-
10	2108 N	1474	-0-	-634 B	-0-	363	2	1111	3	N	-0-			-0-
11	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	497	2	1028	3	N	-0-			-0-
12	2108 N	1421	-0-	-687 B	-0-	433	2	988	3	N	-0-			-0-
01	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	463	2	1171	3	N	-0-			-0-

SAWFISH (EDWARDS)													CNTY: DE WITT		
BLACKBRUSH O & G, LLC															
MUNICH GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	13702 X	13070	-0-	-632 B	-0-	3044	2	10026	3	Y	-0-				-0-
09	13260 X	12440	-0-	-820 B	-0-	3043	2	9397	3	Y	-0-				-0-
10	13702 X	12894	-0-	-808 B	-0-	3174	2	9720	3	Y	-0-				-0-
11	13260 X	11018	-0-	-2242 B	-0-	3587	2	7431	3	Y	-0-				-0-
12	13082 X	12841	-0-	-241 B	-0-	3916	2	8925	3	Y	-0-				-0-
01	13082 X	12155	-0-	-927 B	-0-	3445	2	8710	3	Y	-0-				-0-
MUNICH GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558															
08	5208 X	4844	-0-	-364 B	-0-	1128	2	3716	3	N	-0-				-0-
09	5010 X	3665	-0-	-1345 B	-0-	896	2	2769	3	N	-0-				-0-
10	4929 X	4089	-0-	-840 B	-0-	1007	2	3082	3	N	-0-				-0-
11	4680 X	3800	-0-	-880 B	-0-	1237	2	2563	3	N	-0-				-0-
12	4836 X	3646	-0-	-1190 B	-0-	1112	2	2534	3	N	-0-				-0-
01	4836 X	2572	-0-	-2264 B	-0-	729	2	1843	3	N	-0-				-0-
KEATING GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090															
08	1860 N	1667	-0-	-193 B	-0-	388	2	1279	3	N	-0-				-0-
09	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	339	2	1045	3	N	-0-				-0-
10	2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	591	2	1810	3	N	-0-				-0-
11	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	624	2	1291	3	N	-0-				-0-
*12	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	570	2	1297	3	N	-0-				-0-
01	2516 N	2516	-0-	-0- B	-0-	713	2	1803	3	N	-0-				-0-
MUSSELMAN GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820															
08	9238 X	8753	-0-	-485 B	-0-	2038	2	6715	3	Y	-0-				-0-
09	9120 X	8122	-0-	-998 B	-0-	1986	2	6136	3	Y	-0-				-0-
10	9424 X	8566	-0-	-858 B	-0-	2109	2	6457	3	Y	-0-				-0-
11	9120 X	7283	-0-	-1837 B	-0-	2371	2	4912	3	Y	-0-				-0-
12	8804 X	8202	-0-	-602 B	-0-	2501	2	5701	3	Y	-0-				-0-
01	8742 X	8234	-0-	-508 B	-0-	2333	2	5901	3	Y	-0-				-0-
MUNICH GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239															
08	5053 X	4345	-0-	-708 B	-0-	1012	2	3333	3	Y	-0-				-0-
09	4890 X	4056	-0-	-834 B	-0-	992	2	3064	3	Y	-0-				-0-
10	4712 X	3949	-0-	-763 B	-0-	972	2	2977	3	Y	-0-				-0-
11	4470 X	3073	-0-	-1397 B	-0-	1001	2	2072	3	Y	-0-				-0-
12	4340 X	2979	-0-	-1361 B	-0-	908	2	2071	3	Y	-0-				-0-
01	4340 X	3042	-0-	-1298 B	-0-	862	2	2180	3	Y	-0-				-0-
MORROW GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381															
08	2325 N	1863	-0-	-462 B	-0-	434	2	1429	3	N	-0-				-0-
09	2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	499	2	1540	3	N	-0-				-0-
10	2642 N	2642	-0-	-0- B	-0-	650	2	1992	3	N	-0-				-0-
11	2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	805	2	1669	3	N	-0-				-0-
12	2274 N	2274	-0-	-0- B	-0-	693	2	1581	3	N	-0-				-0-
*01	2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	672	2	1697	3	N	-0-				-0-
COOK GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401															
08	5890 X	5844	-0-	-46 B	-0-	1361	2	4483	3	N	-0-				-0-
09	5700 X	5387	-0-	-313 B	-0-	1318	2	4069	3	N	-0-				-0-
10	5984 X	5984	-0-	-0- B	-0-	1473	2	4511	3	N	-0-				-0-
11	5670 X	5433	-0-	-237 B	-0-	1769	2	3664	3	N	-0-				-0-
12	5859 X	5354	-0-	-505 B	-0-	1633	2	3721	3	N	-0-				-0-
01	5859 X	5056	-0-	-803 B	-0-	1433	2	3623	3	N	-0-				-0-

SCHULZ (EDWARDS) BROWNING, LONDON SCHULZ				81620 200 103003	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIVE OAK							
WELL #:				1	RRCID -> 080573	COMPL. DATE 10/24/1977	TOTAL DEPTH 13988	PERF.13547	-	13699							
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHULZ, J. GERALD				WELL #:	1	RRCID -> 086339	COMPL. DATE 09/18/1978	TOTAL DEPTH 13767	PERF.13619	-	13731						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHWARTZ (700) WILLEFORD, BILLY RAY WILLEFORD, B. R.				81690 666 924355	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK							
WELL #:				1	RRCID -> 004101	COMPL. DATE 02/19/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 754	-	759							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SECLUSION (COCKFIELD 6100) TEXAS OPERATING PARTNERS LLC D. MORTON				82024 333 103508	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA							
WELL #:				1	RRCID -> 281828	COMPL. DATE 11/17/2016	TOTAL DEPTH 6346	PERF. 6092	-	6122							
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	-0-					N	-0-					203
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-	-0-					N	-0-					203
10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	-0-					N	-0-					203
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-	-0-					N	-0-					203
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-					N	-0-					203
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL				WELL #:	2 T	RRCID -> 285303	COMPL. DATE 08/24/2018	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 6154	-	6190						
08	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-					N	-0-					176
09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-					N	-0-					176
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-					N	-0-					176
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-	-0-					N	-0-					176
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-					176
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
CENIZA PETROLEUM, INC. NOLEN, H.				141023	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA							
WELL #:				1	RRCID -> 145765	COMPL. DATE 06/09/1993	TOTAL DEPTH 6613	PERF. 6220	-	6226							
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
PLUGGED AND ABANDONED				06/08/2001													

SECLUSION (COCKFIELD 6100)			//CONT.//		82024 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA										
GARRISON LTD.					295861															
SCHILHAB			WELL #:		1	RRCID -> 229727		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6254 - 6262								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SECOND CHANCE (ROEDER)					82040 365	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT										
J.W. SERVICE COMPANY					427288															
BADE			WELL #:			RRCID -> 155041		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10818 - 10827								
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					92	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					92	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					92	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					92	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					92	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					92	
PLUGGED AND ABANDONED					10/24/1998															
SHARONLEE (SLIGO)					82721 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
DYNAMIC PRODUCTION, INC.					237926															
MARTIN			WELL #:		1	RRCID -> 235990		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 17200		PERF.16778 - 16828								
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2					N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2					N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
SIMMONS SUBDIVISION UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 254612		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 17150		PERF.16776 - 16816								
08	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	17746	2					N	-0-					-0-	
09	15647	X	15647	-0-	-0-	-0-	15647	2					N	-0-					-0-	
10	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	15792	2					N	-0-					-0-	
11	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	14960	2					N	-0-					-0-	
12	15091	X	15091	-0-	-0-	-0-	15091	2					N	-0-					-0-	
01	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	13857	2					N	-0-					-0-	
UMMA RESOURCES, LLC					875670															
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING			WELL #:		1	RRCID -> 117743		COMPL. DATE 09/29/1989		TOTAL DEPTH 17744		PERF.16692 - 16794								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					12/08/2025															
WAGNER OIL COMPANY					891175															
SHARONLEE (SWD)			WELL #:		1	RRCID -> 127105		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3605 - 3709								
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SHARONLEE, N.E. (SLIGO)																	
WAGNER OIL COMPANY																	
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST																	
WELL #: 1					RRCID -> 122850					COMPL. DATE 08/26/1990							
82722 500					NON-ASSOCIATED					ONE WELL							
891175										CNTY: LIVE OAK							
										TOTAL DEPTH 18000							
										PERF.16696 - 16727							
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2325 #	1597	-0-	-728	-0-		332	1	1265	2	N	-0-				-0-	
09	2354 R	2354	-0-	-0-	-0-		440	1	1914	2	N	-0-				-0-	
10	2135 R	2135	-0-	-0-	-0-		456	1	1679	2	N	-0-				-0-	
11	1746 R	1746	-0-	-0-	-0-		464	1	1282	2	N	-0-				-0-	
12	2418 #	1395	-0-	-1023	-0-		432	1	963	2	N	-0-				-0-	
01	2418 #	1790	-0-	-628	-0-		397	1	1393	2	N	-0-				-0-	
SHERIFF (CONSOLIDATED)																	
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC																	
BOYD, HENRY C.																	
WELL #: 3					RRCID -> 151661					COMPL. DATE 09/30/1994							
83141 030					NON-ASSOCIATED					CAPACITY							
425395										CNTY: CALHOUN							
										TOTAL DEPTH 5770							
										PERF. 5579 - 5594							
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
SHOFNER, W.A.																	
WELL #: 2					RRCID -> 151889					COMPL. DATE 10/05/1994							
83141 030					NON-ASSOCIATED					CAPACITY							
425395										CNTY: CALHOUN							
										TOTAL DEPTH 5748							
										PERF. 5574 - 5581							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
GAS UNIT #1 (F-2 SAND)																	
WELL #: 2					RRCID -> 170016					COMPL. DATE 03/10/2010							
83141 076					NON-ASSOCIATED					ONE WELL							
425395										CNTY: CALHOUN							
										TOTAL DEPTH 5760							
										PERF. 5578 - 5583							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
SHERIFF (F-1)																	
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC																	
SHOFNER, W. A.																	
WELL #: 3					RRCID -> 044475					COMPL. DATE 06/11/1968							
83141 076					NON-ASSOCIATED					ONE WELL							
425395										CNTY: CALHOUN							
										TOTAL DEPTH 5650							
										PERF. N/A							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
SHERIFF (F-2)																	
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC																	
SHOFNER, W. A.																	
WELL #: 9					RRCID -> 033748					COMPL. DATE 06/30/1964							
83141 152					NON-ASSOCIATED					CAPACITY							
425395										CNTY: CALHOUN							
										TOTAL DEPTH 5890							
										PERF. 5650 - 5655							
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

SHERIFF (F-2)		//CONT.//		83141 152	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		//CONT.//		425395							
MICHOT, MRS. KATE B.		WELL #:		2	RRCID -> 077388		COMPL. DATE 05/26/1978		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 5633 - 5642
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SHOFNER, W. A.		WELL #:		13	RRCID -> 134155		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5604 - 5610
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-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-
SHERIFF (F-3)				83141 228	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
AMRWR, LLC				102699							
BOYD, C. H.		WELL #:		5	RRCID -> 033749		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH 5690		PERF. 5682 - 5688
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
KEY, J. T.		WELL #:		2	RRCID -> 152530		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 5782		PERF. 5616 - 5621
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395							
SHOFNER, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 033750		COMPL. DATE 06/02/1977		TOTAL DEPTH 5869		PERF. 1876 - 1911
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

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						
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BOYD, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 183155		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH		5765 PERF. 5645 - 5660						
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SHERIFF (5700 GRETA SAND)		83141 684		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						
08		8184 #	5529	-0-	-2655	-0-	5516	2	13	9	N	12				153
09		6360 #	1456	-0-	-4904	-0-	1450	2	6	9	N	5				158
10		6572 #	442	-0-	-6130	-0-	429	2	13	9	N	12	143	1		27
11		5370 #	278	-0-	-5092	-0-	275	2	3	9	N	3				30
12		5518 #	204	-0-	-5314	-0-	202	2	2	9	N	2				32
01		5518 #	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-				32
SHERIFF (9400)		83141 912		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
B&L EXPLORATION, L.L.C.		040597														
WELDER		WELL #: 1		RRCID -> 282697		COMPL. DATE 04/06/2017		TOTAL DEPTH		10200 PERF. 9802 - 9890						
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						160
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						160
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						160
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						160
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						160
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						160
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2022																
WELDER		WELL #: 1		RRCID -> 285642		COMPL. DATE 11/17/2017		TOTAL DEPTH		10400 PERF. 9856 - 10277						
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						822
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						822
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						822
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						822
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						822
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						822
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2022																
SHERIFF EAST (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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT						-0-

SHERIFF, WEST (FRIO 9000)				83148 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548									
FRERICH, F. L.				WELL #: 2	RRCID -> 139303	COMPL. DATE 07/22/1991	TOTAL DEPTH	9415	PERF. 9161 - 9290				
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	AMT	CODE	BALANCE
08	1085 N	703	-0-	-382	-0-	550 2	153 9	Y	139	146 1			93
09	1050 N	166	-0-	-884	-0-	54 2	112 9	Y	102				195
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	69	167 1			97
11	690 N	632	-0-	-58	-0-	524 2	108 9	Y	98				195
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	837 2	122 9	Y	111	167 1			139
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	847 2	221 9	Y	201	179 1			161
SHERMAN OFFSHORE (1700)				83189 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.				338104									
STATE TRACT 596-L NE/4				WELL #: 3	RRCID -> 255449	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH	4954	PERF. 1730 - 1736				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SHERMAN OFFSHORE (3900)				83189 580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.				338104									
STATE TRACT 707-S				WELL #: 1 U	RRCID -> 060757	COMPL. DATE 08/28/1974	TOTAL DEPTH	4350	PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SHERMAN OFFSHORE, W. (1700 MIO.)				83192 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.				338104									
STATE TRACT 720-S				WELL #: 2-U	RRCID -> 149096	COMPL. DATE 03/09/1994	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 1660 - 1672				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SHERMAN OFFSHORE, W. (4000)				83192 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.				338104									
STATE TRACT 720-S				WELL #: 2-L	RRCID -> 125218	COMPL. DATE 03/09/1994	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 3150 - 3234				
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SIBLEY (3250)										83480 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
RAWHIDE OPERATING, INC.										694852						
BAILEY, IVA										WELL #: 2	RRCID -> 234331	COMPL. DATE 05/05/2007	TOTAL DEPTH 3616	PERF. 3220	-	3224
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	CODE	BALANCE	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
PLUGGED AND ABANDONED										10/06/2025						
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
SIERRA VISTA (SLICK A)										83500 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK			
MIDSTATES CORPORATION										566101						
SANGER HEIRS										WELL #: 1 C	RRCID -> 043312	COMPL. DATE 12/12/1967	TOTAL DEPTH 8670	PERF. N/A		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
09	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										11/25/2025						
SIERRA VISTA (SLICK B)										83500 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
MIDSTATES CORPORATION										566101						
SANGER HEIRS										WELL #: 1 T	RRCID -> 043313	COMPL. DATE 12/12/1967	TOTAL DEPTH 8670	PERF. N/A		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
PLUGGED AND ABANDONED										11/25/2025						
SINGLETON (HOCKLEY 3800)										83737 110	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BEE			
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC										102822						
MALONE										WELL #: 15	RRCID -> 262238	COMPL. DATE 08/29/2011	TOTAL DEPTH 4214	PERF. 3856	-	3860
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-		
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-		
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		

SINGLETON (1900)			83737 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
LONG, FRED E.			507647													
LONG			WELL #: 13		RRCID -> 283437		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 4736		PERF. 1804 - 1810					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SINGLETON (3950)			83737 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
CHESNUTT OIL & GAS, INC.			147755													
CARPENTER, J. R.			WELL #: 1		RRCID -> 092153		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 5100		PERF. N/A					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SKIDMORE, WEST (4500)			83907 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
POCO LLC			668802													
WHIDDON-SEGER GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 250646		COMPL. DATE 06/20/2019		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4342 - 4420					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED			09/22/2025													
SLICK (PETTUS)			84075 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.			100310													
RIEDEL, W.H.			WELL #: 2		RRCID -> 130963		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 7638		PERF. 4174 - 4184					
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SLICK (WX. 12,200)			84075 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
UNITED TEXAS OIL LLC			877689													
WEISE, FRITZ			WELL #: 9		RRCID -> 296921		COMPL. DATE 12/30/2022		TOTAL DEPTH 15500		PERF.12164 - 12178					
08	36456 X	23193	-0-	-13263 B	-0-	4642 1	37 9	18514 2	N	34	65 1					575
09	33720 X	25650	-0-	-8070 B	-0-	5182 1	20 9	20448 2	N	18						593
10	29388 X	26689	-0-	-2699 B	-0-	4730 1	24 9	21935 2	N	22						615
11	25110 X	23469	-0-	-1641 B	-0-	3890 1	19 9	19560 2	N	17						632
12	23188 X	22217	-0-	-971 B	-0-	3906 1	24 9	18287 2	N	22						654
01	26505 X	NO RPT	-0-	-26505 B	-0-				N	NO RPT						654

SLICK (YEGUA 4760)					84075 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD								
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.					100310															
RIEDEL, MARTHA ANN					WELL #:	1	RRCID ->	138304	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	7623	PERF.	4762 - 4766						
M			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		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						95	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						95	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						95	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						95	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						95	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						95	

RIEDEL, W. H.					WELL #:	1	RRCID -> 142829	COMPL. DATE 10/02/1992	TOTAL DEPTH 7942	PERF. 4711 - 4714
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SLICK, NE. (7600)					84078 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.					100310					
RIEDEL, W. T. ET AL					WELL #:	1	RRCID -> 187327	COMPL. DATE 05/12/2001	TOTAL DEPTH 14001	PERF. 7590 - 7596
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SLICK, S. (WILCOX "J")				84079 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
ERSKINE ENERGY, LLC				254058						
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 096917	COMPL. DATE 04/20/1995	TOTAL DEPTH 12069	PERF. 8990 - 9000	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
PLUGGED AND ABANDONED				03/14/2025						

PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2025

WILLMS GU				WELL #:	1	RRCID -> 282183	COMPL. DATE 04/21/2016				TOTAL DEPTH 9698		PERF. 8934 - 9497		
08	4960	X	4534	-0-	-426	-0-	218	1	4215	2	N	92	187	1	45
09	4530	X	4275	-0-	-255	-0-	101	9	3934	2	N	77			122
10	4681	X	4458	-0-	-223	-0-	256	1	4098	2	N	65	159	1	28
11	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	85	9	5595	2	N	48			76
12	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	288	1	6504	2	N	107			183
01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	72	9	5155	2	N	41	159	1	65
							315	1							
							53	9							
							179	1							
							118	9							
							195	1							
							45	9							

SLICK, S. (WILCOX "J")		//CONT.//		84079 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443					
MARSHALL "B"		WELL #:		1	RRCID -> 200715	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 8990	PERF. 8870 - 8878	
M	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				4
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		4
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	8 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
SLIVA (3600)				84105 744	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE	
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605					
SPIEKERMAN, H. F.		WELL #:		1	RRCID -> 004152	COMPL. DATE 11/01/1952	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3584 - 3594	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
SLIVA, SOUTHWEST (3600)				84111 770	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK	
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.				130787					
HARTZENDORF		WELL #:		1	RRCID -> 243894	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 3812	PERF. 3525 - 3734	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
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-

SNEEZY (YEGUA)		84431 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
TC OIL AND GAS, LLC		840303						
COOK - FENNER UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 265328		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	173
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	173
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	173
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	173
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	173
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	173
SOL WEST (SECOND MACKHANK)		84514 525	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
ENCINO EXPLORATION, INC.		251713						
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #: 1	RRCID -> 093602		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9612 - 9622	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	34
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2019								
SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A)		84720 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
GOUGER OIL COMPANY, LLC		318985						
SANGER HEIRS		WELL #: 1	RRCID -> 276006		COMPL. DATE 01/19/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2025								
SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4)		84736 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
BRANDER, SAM H.		088618						
SANGER HEIRS		WELL #: 1	RRCID -> 266045		COMPL. DATE 01/19/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SOUTHERN COMFORT (FRIO)		84741 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN	
CKS OPERATING, LLC		103702						
BROOKING, M. T. #2		WELL #: 2	RRCID -> 269676		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	483
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	483
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	483
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	483
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	483
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	483
MM BROOKING #3		WELL #: 3	RRCID -> 272724		COMPL. DATE 12/16/2013		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	423
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	423
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	423
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	423
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	423
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	423

SOUTHERN COMFORT (FRIO) //CONT.// 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197														
BROOKING, M.M. WELL #: 1 RRCID -> 127084 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922														
BROOKING, M.M. WELL #: 2 RRCID -> 135003 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5		113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5		118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5		123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5		128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5		133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5		138
SOUTHPAW (MIOCENE 6000) 84794 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954														
STATE TRACT 141 WELL #: 1 RRCID -> 174711 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5972 - 6030														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SPEAKS (1800) 84978 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471														
HOBBS, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 200549 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1798 - 1802														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558														
KLIMITCHEK, CARL WELL #: 2 RRCID -> 222029 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1794 - 1796														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757						N	NO RPT		-0-
SPEAKS (1900 W) 84978 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558														
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222024 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1946 - 1951														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

SPEAKS (2200)			84978 490		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA													
MOOSE OPERATING CO., INC.			582558																			
SMOTHERS			WELL #: 4		RRCID -> 170226		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2335 - 2337											
M	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	*	*	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
SPEAKS (3100)			84978 542		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA													
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.			614122																			
NSE KLIMITCHEK MEGAN			WELL #: 1		RRCID -> 240169		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3115		PERF. 3035 - 3037											
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662									N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662									N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662									N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662									N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662									N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662									N	NO RPT						-0-
SPEAKS (3200)			84978 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA													
MOOSE OPERATING CO., INC.			582558																			
SMOTHERS			WELL #: 3		RRCID -> 174769		COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL DEPTH 3759		PERF. 3272 - 3275											
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
SPEAKS (12700 WILCOX)			84978 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA													
MERIT ENERGY COMPANY			561136																			
ROBERTSON			WELL #: 1		RRCID -> 185705		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 15835		PERF.11578 - 11590											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-
ROBERTSON			WELL #: 2		RRCID -> 191230		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 16011		PERF.11548 - 11564											
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-
ROBERTSON			WELL #: 3		RRCID -> 194148		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 17750		PERF.14690 - 17428											
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-

SPEAKS (12700 WILCOX)				//CONT.// 84978 940				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136																
ROBERTSON				WELL #: 7				RRCID -> 196923				COMPL. DATE 03/22/2003				TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08		31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ROBERTSON				WELL #: 5				RRCID -> 198793				COMPL. DATE 05/03/2008				TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368				
08		7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-						Y	-0-					27	
09		6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-						Y	-0-					27	
10		6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-						Y	-0-					27	
11		6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-						Y	-0-					27	
*12		3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-						Y	-0-		9	1		18	
*01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18	
ROBERTSON				WELL #: 8				RRCID -> 204870				COMPL. DATE 06/12/2015				TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053				
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ROBERTSON				WELL #: 9				RRCID -> 211844				COMPL. DATE 12/30/2009				TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594				
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FREEMAN				WELL #: 2				RRCID -> 216548				COMPL. DATE 10/10/2004				TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780				
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ROBERTSON				WELL #: 10 R				RRCID -> 221971				COMPL. DATE 04/19/2007				TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573				
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
FREEMAN, LYNELL				WELL #: 1				RRCID -> 289356				COMPL. DATE 08/09/2019				TOTAL DEPTH 19065 PERF.14007 - 14029				
08		620	N	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-					19	
09		540	N	-0-	-0-	-540	-0-						N	-0-					19	
10		155	N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					19	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
*12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		1	1		18	
*01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	

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	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	
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-							Y	-0-					191	
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-							Y	-0-					191	
10	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-							Y	-0-	163	1			28	
11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-							Y	-0-					28	
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-							Y	-2	7	1			23	
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					23	
ROBERTSON				WELL #:	7	RRCID ->	199050	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL	DEPTH	17890	PERF.	16186	- 17473				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
ROBERTSON				WELL #:	5	RRCID ->	205212	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL	DEPTH	19375	PERF.	16293	- 18916				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ROBERTSON				WELL #:	8	RRCID ->	205327	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL	DEPTH	19400	PERF.	15391	- 16616				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ROBERTSON				WELL #:	9	RRCID ->	211843	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL	DEPTH	19000	PERF.	14432	- 18590				
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-							Y	-0-					11	
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-							Y	-0-					11	
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-							Y	-0-					11	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					11	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	3	1			8	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					8	
SPEAKS N. (FRIO UPPER)				84980 600	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA						
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471															
HOBBS, B. J.				WELL #:	1 U	RRCID ->	074573	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	2865	- 2875				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, N. (3185 SD)														
CIMARRON ENGINEERING, LLC														
HOBBS, B. J.														
84980 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
153471														
WELL #: 1 L RRCID -> 074564					COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197									
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800)														
GAPP OIL & GAS, LLC														
ROBERTSON														
84981 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
293986														
WELL #: 1 RRCID -> 239493					COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12500 - 12865									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371						N	NO RPT		141
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371						N	NO RPT		141
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371						N	NO RPT		141
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371						N	NO RPT		141
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371						N	NO RPT		141
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371						N	NO RPT		141
MERIT ENERGY COMPANY														
RODGERS GU 1														
561136														
WELL #: 3 RRCID -> 277255					COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 15892 PERF.12726 - 12876									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		107
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		107
SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)														
MERIT ENERGY COMPANY														
KELLEY GAS UNIT														
84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
561136														
WELL #: 3 RRCID -> 193142					COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808									
08	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	353	1	3194	2	Y		6		56
09	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	179	1	1209	2	Y		4		60
10	3100 X	2556	-0-	-544	-0-	313	1	2237	2	Y		5		65
11	3060 X	2141	-0-	-919	-0-	218	1	1911	2	Y		11		76
12	3162 X	2083	-0-	-1079	-0-	268	1	1802	2	Y		12	30 1	58
*01	3162 X	2823	-0-	-339	-0-	282	1	2517	2	Y		22		80
						24	9							
KELLEY GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 195741					COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904									
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	27	1	246	2	Y		1		7
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	19	1	126	2	Y		-0-		7
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	34	1	245	2	Y		-0-		7
11	270 N	118	-0-	-152	-0-	12	1	105	2	Y		1		8
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	33	1	223	2	Y		-0-	3 1	5
*01	279 N	196	-0-	-83	-0-	20	1	176	2	Y		-0-		5

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	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STERNBERG, MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 198693		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953								
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	2	N	-0-					1
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	2	N	-0-					1
10	217 N	96	-0-	-121	-0-	12	1	84	2	N	-0-					1
11	240 N	158	-0-	-82	-0-	16	1	141	2	N	1					2
						1	9									
12	217 N	121	-0-	-96	-0-	16	1	105	2	N	-0-					2
*01	93 N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	2	N	-0-					2
KELLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 226380		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485								
08	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	616	1	5577	2	Y	12					245
						13	9									
09	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	748	1	5063	2	Y	22					267
						24	9									
10	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	449	1	3208	2	Y	13					280
						14	9									
11	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	574	1	5030	2	Y	21					301
						23	9									
12	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	567	1	3807	2	Y	23	127	1			197
						25	9									
*01	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	673	1	6005	2	Y	37					234
						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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HORNE, RANSOM, JR.		400500														
POHL, O. A.		WELL #: 1		RRCID -> 061422		COMPL. DATE 12/31/1974		TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (FRIO 2800)										84984 104	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC										103508						
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL										WELL #:	2 C	RRCID -> 285347	COMPL. DATE 08/24/2018	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 2961 - 2969	
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	CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					368
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					368
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					368
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					368
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					368
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					368

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)										84984 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC										100396						
MIGL-MITCHELL										WELL #:	5	RRCID -> 172630	COMPL. DATE 06/10/2006	TOTAL DEPTH 14900	PERF.14652 - 14700	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MIGL MITCHELL										WELL #:	3	RRCID -> 214568	COMPL. DATE 09/11/2010	TOTAL DEPTH 17500	PERF.14210 - 14732	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION										451280						
PILGREEN										WELL #:	3	RRCID -> 171218	COMPL. DATE 09/07/1998	TOTAL DEPTH 15103	PERF.14728 - 14750	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PILGREEN										WELL #:	7	RRCID -> 176547	COMPL. DATE 02/28/1999	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14730 - 14750	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MIGL-QUINN										WELL #:	9	RRCID -> 242924	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14740 - 14796	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)										84984 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC										100396						
MIGL-MITCHELL										WELL #: 6	RRCID -> 181491	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL DEPTH 14150	PERF.12351	- 12369	
M	ALLOW 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	22	1	801	3	Y	-0-				77	
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	22	1	803	3	Y	-0-				77	
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	22	1	803	3	Y	-0-				77	
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	68	1	803	3	Y	-0-				77	
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			Y	-0-				77	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				77	
MIGL-MITCHELL										WELL #: 4	RRCID -> 258263	COMPL. DATE 08/26/2010	TOTAL DEPTH 15000	PERF.12148	- 12162	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC										103575						
ZALMAN										WELL #: 3	RRCID -> 185148	COMPL. DATE 12/02/2006	TOTAL DEPTH 13615	PERF.12026	- 12134	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61	
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.										161671						
EAVES										WELL #: 5	RRCID -> 219896	COMPL. DATE 11/20/2005	TOTAL DEPTH 15500	PERF.11011	- 11134	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23	
KARPER OIL & GAS CORPORATION										451280						
MIGL-QUINN										WELL #: 2A	RRCID -> 173089	COMPL. DATE 10/04/1998	TOTAL DEPTH 11450	PERF.11232	- 11266	
08	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	747	1	5217	2	N	-0-				180	
09	27 X	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-				180	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180	
11	4740 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180	
12	4898 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180	
01	5115 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				180	
PILGREEN										WELL #: 5	RRCID -> 174660	COMPL. DATE 03/16/2003	TOTAL DEPTH 19475	PERF.12000	- 12530	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280															
MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			133
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			133
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			133

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246															
08	4154 X	3668	-0-	-486	-0-	422	1	2946	2	N	273	179	1		210
						300	9								
09	4020 X	3417	-0-	-603	-0-	286	1	3051	2	N	73	173	1		110
						80	9								
*10	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	294	1	3003	2	N	276	179	1		207
						304	9								
11	3690 X	3557	-0-	-133	-0-	565	1	2749	2	N	221	178	1		250
						243	9								
12	3813 X	3113	-0-	-700	-0-	273	1	2601	2	N	217	357	1		110
						239	9								
01	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-						N	NO RPT			110

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286															
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	187	1	1307	2	N	65	181	1		86
						72	9								
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	121	1	1297	2	N	72				158
						79	9								
*10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	128	1	1310	2	N	252	179	1		231
						277	9								
*11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	250	1	1217	2	N	82	180	1		133
						90	9								
*12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	136	1	1294	2	N	94				227
						103	9								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			227

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) FOWLER OIL & GAS LLC MIGL-MITCHELL				84984 370 100396	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA					
				WELL #:	4	RRCID ->	170720	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.	13680 - 13800				
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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FREEMEN				WELL #:	2	RRCID ->	177539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL	DEPTH	15188	PERF.	13760 - 13856				
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	145	1	551 3	Y	-0-								-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	145	1	583 3	Y	-0-								-0-
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	145	1	596 3	Y	-0-								-0-
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	121	1	698 3	Y	-0-								-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	121	1	750 3	Y	-0-								-0-
01	0 N	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				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	351				Y	-0-								-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	351				Y	-0-								-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	351				Y	-0-								-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	351				Y	-0-								-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	351				Y	-0-								-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	351				Y	NO RPT								-0-

FREEMAN				WELL #:	9	RRCID ->	191255	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL	DEPTH	14871	PERF.	13852 - 13862				
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				Y	-0-								-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	17 1	518 3	Y	-0-									-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	17 1	529 3	Y	-0-									-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	108 1	619 3	Y	-0-									-0-
*12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	108 1	665 3	Y	-0-									-0-
01	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				
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	41 1	155 3	Y	-0-									-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	41 1	164 3	Y	-0-									-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	41 1	168 3	Y	-0-									-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	34 1	197 3	Y	-0-									-0-
*12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	34 1	211 3	Y	-0-									-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT								-0-

FREEMAN				WELL #:	13	RRCID ->	270823	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL	DEPTH	14900	PERF.	14130 - 14140				
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	61 1	233 3	Y	-0-									-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	61 1	247 3	Y	-0-									-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	61 1	252 3	Y	-0-									-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	51 1	295 3	Y	-0-									-0-
*12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	51 1	317 3	Y	-0-									-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT								-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280										
PILGREEN		WELL #:		4R	RRCID -> 164727		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13704 - 13812			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
MIGL-QUINN		WELL #:		2	RRCID -> 166858		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13706 - 13786			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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			
08	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	246	1	1718	2	N	110	177	1	56
						121	9							
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	159	1	1701	2	N	100			156
						110	9							
*10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	167	1	1707	2	N	112	180	1	88
						123	9							
*11	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	330	1	1607	2	N	112			200
						123	9							
*12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	180	1	1717	2	N	108	182	1	126
						119	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126
PILGREEN		WELL #:		6	RRCID -> 173023		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13722 - 13860			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FRENCH ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 173382		COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13720 - 13764			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EAVES		WELL #:		1	RRCID -> 173469		COMPL. DATE 11/28/1999		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13552 - 13678			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280								
MIGL-QUINN		WELL #:		5	RRCID -> 174113		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13640 - 13760	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						137
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						137
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						137
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						137
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						137
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						137
EAVES		WELL #:		3	RRCID -> 179359		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13951 - 13972	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PILGREEN		WELL #:		9	RRCID -> 186752		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 14607		PERF.13620 - 13772	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MIGL-QUINN		WELL #:		1	RRCID -> 186761		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13704 - 13768	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
FRENCH ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 192199		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 15700		PERF.13339 - 13440	
08	7812 X	3273	-0-	-4539	-0-	410	1	2863	2	N	-0-	96
09	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	873	1	9321	2	N	-0-	96
*10	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	925	1	9468	2	N	84	180
						92	9					
11	12150 X	10769	-0-	-1381	-0-	1835	1	8934	2	N	-0-	180
*12	12840 X	12840	-0-	-0-	-0-	1219	1	11621	2	N	-0-	180
01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT	180
EAVES		WELL #:		6	RRCID -> 220979		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 14105		PERF.13797 - 14008	
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	119	1	831	2	N	-0-	27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
*10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	82	1	840	2	N	-0-	27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
*12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	52	1	500	2	N	-0-	27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27

SPEAKS, SW. (RAINBOW)														CNTY: LAVACA	
KARPER OIL & GAS CORPORATION															
PILGREEN															
				//CONT.//	84984 370	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	451280										
				WELL #:	15	RRCID -> 251964				COMPL. DATE 07/22/2016				TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266	
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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43	
SPEAKS, SW. (SIMPSON)														CNTY: LAVACA	
FOWLER OIL & GAS LLC															
MIGL-MITCHELL															
				WELL #:	3	RRCID -> 170015				COMPL. DATE 09/01/2005				TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
FREEMAN														TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350	
08	4464	X	887	-0-	-3577	-0-	790	1	97	3	Y	-0-		-0-	
09	4320	X	3970	-0-	-350	-0-	790	1	3180	3	Y	-0-		-0-	
10	4402	X	4040	-0-	-362	-0-	790	1	3250	3	Y	-0-		-0-	
11	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	662	1	3804	3	Y	-0-		-0-	
12	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	662	1	4088	3	Y	-0-		-0-	
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT		-0-	
FREEMAN														TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363	
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	20	1	78	3	Y	-0-		-0-	
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	3	Y	-0-		-0-	
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	Y	-0-		-0-	
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98	3	Y	-0-		-0-	
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	106	3	Y	-0-		-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
FREEMAN														TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334	
08	4619	X	4019	-0-	-600	-0-	845	1	3174	3	Y	-0-		-0-	
09	4470	X	4206	-0-	-264	-0-	845	1	3361	3	Y	-0-		-0-	
10	4619	X	4279	-0-	-340	-0-	845	1	3434	3	Y	-0-		-0-	
11	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	700	1	4020	3	Y	-0-		-0-	
*12	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	700	1	4320	3	Y	-0-		-0-	
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT		-0-	
FREEMAN														TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426	
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	20	1	78	3	Y	-0-		-0-	
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	3	Y	-0-		-0-	
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	Y	-0-		-0-	
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98	3	Y	-0-		-0-	
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	106	3	Y	-0-		-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC				103575											
ZALMAN		WELL #:		4	RRCID -> 204004		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432						
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280											
PILGREEN		WELL #:		9	RRCID -> 181133		COMPL. DATE 10/10/2000				TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIGL-QUINN		WELL #:		4	RRCID -> 184664		COMPL. DATE 06/12/2001				TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIGL-QUINN		WELL #:		9	RRCID -> 254732		COMPL. DATE 11/04/2008				TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	14B	DENY	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				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	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				
08	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	216	1	2821	2	Y	12			192
							13	9							
09	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	179	1	2726	2	Y	3			195
							3	9							
10	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	73	1	2814	2	Y	-0-			195
11	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-			195
12	2387	N	2324	-0-	-63	-0-	2324	2			Y	-0-			195
*01	2387	N	2169	-0-	-218	-0-	2160	2	9	9	Y	8			203

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560												
FREEMAN				WELL #:		12	RRCID -> 228183		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14480		- 14586	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)				84984 416	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671												
UPCHURCH, Z.		WELL #:		1	RRCID -> 004204		COMPL. DATE 08/02/1956		TOTAL DEPTH 9035		PERF. 8408				- 8544	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					63
TRULL, B. W.				WELL #:		1	RRCID -> 004205		COMPL. DATE 11/25/1958		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8217		- 8244	
08	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124 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-
TRULL, B. W.				WELL #:		2	RRCID -> 117922		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 9612		PERF. 8182		- 8198	
08	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					41
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					41
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					41
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					41
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					41
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) HYDROCARBON OPERATING, INC. LEGACY TRUST																	
//CONT.//		84984 416		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
		421166															
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM								
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
08	1520 X	1520	-0-	-0- B	-0-	330 1	995 2	N	177	170 1	127						
09	2489 X	2489	-0-	-0- B	-0-	195 9	1799 2	N	218	170 1	175						
10	1923 X	1923	-0-	-0- B	-0-	450 1	1349 2	N	99	174 1	100						
11	1470 X	1317	-0-	-153 B	-0-	240 9	777 2	N	82		182						
12	2573 X	700	-0-	-1873 B	-0-	465 1	399 2	N	110	157 1	135						
01	2573 X	728	-0-	-1845 B	-0-	109 9	405 2	N	116	167 1	84						
						450 1											
						180 1											
						121 9											
						195 1											
						128 9											
SPEAKS, SW. (WILCOX 9560) KARPER OIL & GAS CORPORATION PILGREEN																	
		84984 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA									
		451280															
WELL #:		2ST		RRCID -> 192593		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL DEPTH 15506 PERF. 9390 - 9421									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-						
11	0 N	-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-						
SPEAKS, SW. (WILCOX 11960) HYDROCARBON OPERATING, INC. CRANZ																	
		84984 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
		421166															
WELL #:		14		RRCID -> 118126		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 13210 PERF. 11957 - 11966									
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79						
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79						
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79						
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79						
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79						
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2024 - WELL PLUGGED 06/27/24																	
SPEAKS, SW. (2500) GREAT TEXAS CRUDE INC. SARTWELLE F & Y UNIT																	
		84984 879		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA									
		328774															
WELL #:		1		RRCID -> 216214		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
MERIT ENERGY COMPANY FREEMAN																	
		561136															
WELL #:		6		RRCID -> 226857		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2382 - 2530									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						

SPEAKS, 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 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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-
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	
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SPEAKS, SW. (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	
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-				-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-				-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-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-
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	853 2	112 9	N	139
09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1651 2	42 9	N	177
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	177
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	177
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	177
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	177

SPEARY (EDWARDS)		85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
FALCON PRODUCTION LLC		260268							
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 250464		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 13547	
								PERF.13545 - 15919	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254915		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 13456	
								PERF.13675 - 15906	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

ALEXANDER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 255054		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 13647	
								PERF.15749 - 16192	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
WESSENDORFF GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 222947		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 13450	
								PERF.13525 - 16139	
08	12741 X	9113	-0-	-3628	-0-	257 1	8781 3	Y	40
						40 4	35 9		
09	10800 X	8597	-0-	-2203	-0-	270 1	8228 3	Y	97
						36 4	63 9		
10	11036 X	9036	-0-	-2000	-0-	298 1	8682 3	Y	127
						23 4	33 9		
11	10500 X	7762	-0-	-2738	-0-	264 1	7440 3	Y	162
						19 4	39 9		
12	9114 X	8356	-0-	-758	-0-	290 1	7984 3	Y	27
						38 4	44 9		
01	9114 X	8815	-0-	-299	-0-	981 1	7740 3	Y	78
						38 4	56 9		

WESSENDORFF GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 227682		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 13537	
								PERF.13420 - 15391	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.//		85043 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462									
WESSENDORFF GAS UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	244741	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13547	-	16000
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	244751	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	13514	PERF.13510	-	15791
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WESSENDORFF GAS UNIT 6		WELL #:		1	RRCID ->	244762	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	13534	PERF.13602	-	14971
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WESSENDORFF GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	249352	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	13468	PERF.13463	-	15061
08	2914 X	2181	-0-	-733	-0-	62	1	2114	3	Y	-0-		36
						5	4						
09	2250 X	1018	-0-	-1232	-0-	32	1	984	3	Y	-0-		36
						2	4						
10	2325 X	768	-0-	-1557	-0-	25	1	742	3	Y	-0-		36
						1	4						
11	2100 X	842	-0-	-1258	-0-	29	1	812	3	Y	-0-		36
						1	4						
12	2170 X	892	-0-	-1278	-0-	31	1	859	3	Y	-0-		36
						2	4						
01	2170 X	812	-0-	-1358	-0-	91	1	719	3	Y	-0-		36
						2	4						
EVANGELINE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	249492	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	13482	PERF.13510	-	15825
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.//		85043 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462									
SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 254486		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365				
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
08	5574 X	1415	-0-	-4159	-0-	68 1	1342 3	Y	-0-				-0-
						5 4							
09	1440 X	1155	-0-	-285	-0-	60 1	1091 3	Y	-0-				-0-
						4 4							
10	1333 N	1027	-0-	-306	-0-	55 1	969 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
11	1380 N	713	-0-	-667	-0-	37 1	674 3	Y	-0-				-0-
						2 4							
12	1209 N	847	-0-	-362	-0-	45 1	799 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	217 1	834 3	Y	-0-				-0-
						6 4							

USZYNSKI GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 256606		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380				
08	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	92 1	1865 3	Y	-0-				-0-
						17 4	38 5						
09	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	169 1	3111 3	Y	1	1 0			-0-
						43 4	37 5						
10	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	106 1	1818 3	Y	-0-				-0-
						14 4	26 5						
11	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	96 1	1695 3	Y	-0-				-0-
						11 4	51 5						
12	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	101 1	1722 3	Y	-0-				-0-
						12 4	16 5						
01	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	422 1	1514 3	Y	-0-				-0-
						25 4	20 5						

SPEARY (HACKNEY 8600)		//CONT.//		85043 142	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES				
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.//		260268									
CHANDLER		WELL #:		1	RRCID -> 242490		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633									
HACKNEY, JOHN A.		WELL #:		1	RRCID -> 146563		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SPEARY (MYHAND 8400)		//CONT.//		85043 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.//		260268									
INGRAM, RUTH		WELL #:		2	RRCID -> 038378		COMPL. DATE 01/06/1966		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SPEARY (MYHAND 8400)		//CONT.//		85043 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.//		260268									
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220854	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	9685 PERF. 8220 - 8230			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SPEARY (ROEDER 8800)				85043 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462									
PINSON SLAUGHTER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217968	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	9323 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SPEARY (ROEDER 9100)				85043 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
FALCON PRODUCTION LLC				260268									
IAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220694	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 8936 - 8954			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220851	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 9210 - 9293			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
P1 ENERGY, LLC				631633									
SPEARY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030566	COMPL. DATE	07/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 9102 - 9109			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220609	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 9045 - 9662			
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			24
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	N	1	17	8
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	N	1		9
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	45	3	15	9	N	14	17	6
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	43	3	2	9	N	2		8
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

SPEARY (ROEDER 9100)		//CONT.//		85043 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633									
ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 220623		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL	DEPTH	9950	PERF. 9068 - 9644	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	547 3	1 9	N	1				213
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	461 3	8 9	N	7		151 1		69
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	514 3	12 9	N	11				80
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	512 3	145 9	N	132		155 1		57
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	494 3	13 9	N	12				69
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				69
BESSIE HACKNEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 233673		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL	DEPTH	9680	PERF. 9036 - 9042	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SPEARY (WILCOX 9500)				85043 710	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES				
P1 ENERGY, LLC				631633									
ALEXANDER, M. S., ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 004228		COMPL. DATE 12/01/1961		TOTAL	DEPTH	9606	PERF. 9583 - 9595	
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-				38
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-				38
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-				38
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-				38
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-				38
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				38
MONECKE, BERTHA		WELL #:		1	RRCID -> 022964		COMPL. DATE 12/21/1962		TOTAL	DEPTH	9726	PERF. 9700 - 9705	
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3		N	-0-				-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-				-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-				-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-				-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HACKNEY, BESSIE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 128113		COMPL. DATE 03/22/1988		TOTAL	DEPTH	9680	PERF. 9504 - 9518	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HACKNEY, BESSIE		WELL #:		2	RRCID -> 217745		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL	DEPTH	9700	PERF. 9510 - 9526	
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1705 3	53 9	N	48				282
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1436 3	51 9	N	46				328
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1598 3	55 9	N	50		160 1		218
11	1710 N	1591	-0-	-119	-0-	1562 3	29 9	N	26				244
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1456 3	75 9	N	68		121 1		191
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				191

SPEARY (2600)		85043 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES								
ENPOWER RESOURCES INC.		252992														
LYONS		WELL #: 2		RRCID -> 161574		COMPL. DATE 03/05/1997		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2527 - 2572								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SPEARY, EAST (WILCOX 9800)		85044 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT								CNTY: DE WITT		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085														
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 109550		COMPL. DATE 10/22/1983		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	176	1			89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					142
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					204
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	174	1			61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					122
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					161
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC		532988														
ATOKA-GOHLKE		WELL #: 1		RRCID -> 207018		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 10015 - 10025								
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2020																
STINGRAY (EDWARDS)		86170 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426														
LEONARD KUENSTLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225004		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 14371 PERF. 15029 - 16904								
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	88	2	20	3	N	-0-					134
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	168	2	33	3	N	2					136
						2	9									
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	192	2	30	3	N	-0-					136
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	78	2	31	3	N	-0-					136
*12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	158	2	47	3	N	-0-					136
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	183	2	44	3	N	-0-					79
STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900)		86545 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: BEE		
WALLIS ENERGY, INC.		893997														
SINCLAIR HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 140098		COMPL. DATE 11/13/1991		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7909 - 7972								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-

STRAUCH-WILCOX (VELA)													86545 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.													778499			
ROBERTS													WELL #: 1	RRCID -> 149128	COMPL. DATE 02/09/1994	TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7753 - 7760
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	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				7

STRAUCH-WILCOX (9600)													86545 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE
PETROVYBE OPCO LLC													101779			
STRAUCH													WELL #: 1	RRCID -> 245917	COMPL. DATE 02/04/2009	TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9835 - 9860
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	7		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

STRAUCH-WILCOX (10800)													86545 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE
PETROVYBE OPCO LLC													101779			
STRAUCH													WELL #: 1	RRCID -> 213963	COMPL. DATE 10/08/2005	TOTAL DEPTH 12030 PERF. 10796 - 10856
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.)													86868 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													048169			
UNDERWOOD ESTATE													WELL #: 1	RRCID -> 269437	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11189 - 11302
08	11253 X	9120	-0-	-2133	-0-		295	1	8632	2	N	175	180	1		168
09	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-		193	9								
10	9114 X	5736	-0-	-3378	-0-		300	1	8437	2	N	159	181	1		146
11	8820 X	2666	-0-	-6154	-0-		175	9								
12	11222 X	11222	-0-	-0-	-0-		186	1	5434	2	N	105				251
01	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-		116	9								
							90	1	2531	2	N	41	186	1		106
							45	9								
							310	1	10559	2	N	321				427
							353	9								
											N	NO RPT				427

SHINER EXPLORATION, LLC													777367			
RORI ALBERT													WELL #: 4	RRCID -> 282296	COMPL. DATE 07/31/2015	TOTAL DEPTH 12840 PERF. 11018 - 11384
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8				93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6				99
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				99

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) BPX OPERATING COMPANY VASBINDER A AC				86950 300 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
08	3937 X	1702	-0-	-2235	B	-81652		286 359	1 9	1057	3	Y	326	190	1			198	
09	3000 X	3157	-0-	157	B	-81495		712 831	1 9	1614	3	Y	755	753	1			200	
10	3100 X	260	-0-	-2840	B	-81495		101	1	159	3	Y	-0-					200	
11	1770 X	62	-0-	-1708	B	-81495		18	1	44	3	Y	-0-					200	
*12	3472 X	-0-	-0-	-3472	B	-81495						Y	-0-					200	
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	B	-81495						Y	-0-					200	
E. BUTLER A AC				WELL #:		1H	RRCID	->	288546	COMPL.	DATE	01/26/2020	TOTAL	DEPTH	13218	PERF.	13774	-	19026
08	1736 X	166	-0-	-1570	B	-178459		25	1	141	3	Y	-0-					247	
09	1680 X	-0-	-0-	-1680	B	-178459						Y	-0-					247	
*10	1488 X	142	-0-	-1346	B	-178459		19	1	123	3	Y	-0-					247	
11	1440 X	111	-0-	-1329	B	-178459		17	1	94	3	Y	-0-					247	
*12	155 X	126	-0-	-29	B	-178459		125	3	1	9	Y	1	1	1			247	
01	155 X	93	-0-	-62	B	-178459		13	1	80	3	Y	-0-					247	
CROW A AC				WELL #:		2H	RRCID	->	289235	COMPL.	DATE	07/08/2021	TOTAL	DEPTH	13259	PERF.	13360	-	18162
08	2418 X	3165	-0-	747	B	-40304		2925	3	240	9	Y	218	183	1			205	
09	2340 X	2556	-0-	216	B	-40088		2075	3	481	9	Y	437	378	1			264	
10	2976 X	2162	-0-	-814	B	-40088		1848	3	314	9	Y	285	380	1			169	
11	3300 X	2428	-0-	-872	B	-40088		2230	3	198	9	Y	180	185	1			164	
*12	3162 X	3430	-0-	268	B	-39820		3295	3	135	9	Y	123	20	1			267	
01	3162 X	3460	-0-	298	B	-39522		3164	3	296	9	Y	269	188	1			348	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP OLSON-BAKER UNIT				WELL #:		109333 1	RRCID	->	250483	COMPL.	DATE	04/15/2009	TOTAL	DEPTH	11879	PERF.	11719	-	11878
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAKER FAMILY TRUST				WELL #:		2	RRCID	->	255356	COMPL.	DATE	03/12/2009	TOTAL	DEPTH	12344	PERF.	12510	-	15084
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375						N	NO RPT					-0-	
KUNDE UNIT A B				WELL #:		G 1	RRCID	->	258555	COMPL.	DATE	09/07/2006	TOTAL	DEPTH	12785	PERF.	11440	-	11520
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				10/09/2025															
KUNDE UNIT A				WELL #:		G 3	RRCID	->	258556	COMPL.	DATE	04/18/2008	TOTAL	DEPTH	11568	PERF.	11800	-	14405
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				12/17/2025															

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282453 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282912 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
ESKEW WEST UNIT WELL #: 702 RRCID -> 284950 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12370 - 19165														
*08	T. A.	6215	-0-	6215 B	-377981	4947	3	1268	9	Y	1153	1153	0	-0-
*09	T. A.	113	-0-	113 B	-377868	101	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
*10	T. A.	1420	-0-	1420 B	-376448	1014	3	406	9	Y	369	369	0	-0-
*11	0 X	614	-0-	614 B	-375834	589	3	25	9	Y	23	23	0	-0-
12	5115 X	46	-0-	-5069 B	-375834	1	3	45	9	Y	41	41	0	-0-
01	5115 X	-0-	-0-	-5115 B	-375834					Y	12	12	0	-0-
ESKEW WEST UNIT WELL #: 701 RRCID -> 285412 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12625 - 19238														
*07	0 X	7076	-0-	7076 B	-639686	6262	3	814	9	Y	740	740	0	-0-
*08	T. A.	8741	-0-	8741 B	-630945	7875	3	866	9	Y	787	787	0	-0-
*09	T. A.	3833	-0-	3833 B	-627112	3315	3	518	9	Y	471	471	0	-0-
*10	T. A.	497	-0-	497 B	-626615	449	3	48	9	Y	44	44	0	-0-
*11	0 X	4037	-0-	4037 B	-622578	3011	3	1026	9	Y	933	933	0	-0-
12	6386 X	3019	-0-	-3367 B	-622578	2302	3	717	9	Y	652	652	0	-0-
*01	6386 X	2447	-0-	-3939 B	-622578	1960	3	487	9	Y	443	443	0	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SEIDEL UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 287147 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13183 - 18981													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
*07	4836 X	5072	-0-	236 B	-313251	4179	3	893	9	N	812	812 0	-0-
*08	4836 X	4322	-0-	-514 B	-313251	3517	3	805	9	N	732	732 0	-0-
*09	4500 X	4225	-0-	-275 B	-313251	3311	3	914	9	N	831	831 0	-0-
*10	4836 X	4562	-0-	-274 B	-313251	3714	3	848	9	N	771	771 0	-0-
*11	4680 X	5186	-0-	506 B	-312745	4327	3	859	9	N	781	781 0	-0-
12	4836 X	4278	-0-	-558 B	-312745	3311	3	967	9	N	879	879 0	-0-
*01	4557 X	-0-	-0-	-4557 B	-312745					N	-0-		-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW WELL #: 701 RRCID -> 287204 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13526 - 20460													
*07	49848 X	11850	-0-	-37998 B	-701293	469	1	10267	3	N	1013	1013 0	-0-
						1114	9						
*08	49848 X	11445	-0-	-38403 B	-701293	416	1	9414	3	N	1468	1468 0	-0-
						1615	9						
*09	40980 X	10379	-0-	-30601 B	-701293	410	1	8504	3	N	1332	1332 0	-0-
						1465	9						
*10	13671 X	9222	-0-	-4449 B	-701293	372	1	7677	3	N	1066	1066 0	-0-
						1173	9						
11	13230 X	-0-	-0-	-13230 B	-701293					N	-0-		-0-
12	11842 X	5860	-0-	-5982 B	-701293	332	1	5038	3	N	445	445 0	-0-
						490	9						
*01	11439 X	-0-	-0-	-11439 B	-701293					N	-0-		-0-
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 702 RRCID -> 288729 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12188 - 16558													
*07	12772 X	1966	-0-	-10806 B	-281802	2	1	1852	3	N	102	102 0	-0-
						112	9						
*08	17670 X	854	-0-	-16816 B	-281802	1	1	817	3	N	33	33 0	-0-
						36	9						
09	17100 X	-0-	-0-	-17100 B	-281802					N	-0-		-0-
*10	17670 X	25999	-0-	8329 B	-273473	10	1	24485	3	N	1367	1367 0	-0-
						1504	9						
*11	15630 X	15037	-0-	-593 B	-273473	17	1	14438	3	N	529	529 0	-0-
						582	9						
12	1953 X	4924	-0-	2971 B	-270502	25	1	4702	3	N	179	179 0	-0-
						197	9						
*01	19809 X	7562	-0-	-12247 B	-270502	7250	3	312	9	N	284	284 0	-0-
BUTLER D - GOHLKE A USW WELL #: 701 RRCID -> 288754 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13647 - 21705													
*07	9796 X	7291	-0-	-2505 B	-122113	6561	3	730	9	N	664	664 0	-0-
*08	9114 X	7392	-0-	-1722 B	-122113	6656	3	736	9	N	669	669 0	-0-
*09	7590 X	6833	-0-	-757 B	-122113	6131	3	702	9	N	638	638 0	-0-
*10	7843 X	5609	-0-	-2234 B	-122113	4991	3	618	9	N	562	562 0	-0-
*11	7200 X	10662	-0-	3462 B	-118651	9466	3	1196	9	N	1087	1087 0	-0-
12	7378 X	1990	-0-	-5388 B	-118651	1801	3	189	9	N	172	172 0	-0-
*01	7378 X	5160	-0-	-2218 B	-118651	4673	3	487	9	N	443	443 0	-0-
ADIX UNIT A WELL #: 702 RRCID -> 288781 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13497 - 17877													
*07	1147 X	1585	-0-	438 B	-369502	1304	3	281	9	N	255	255 0	-0-
*08	1984 X	1440	-0-	-544 B	-369502	1218	3	222	9	N	202	202 0	-0-
*09	1920 X	1162	-0-	-758 B	-369502	938	3	224	9	N	204	204 0	-0-
*10	1984 X	721	-0-	-1263 B	-369502	613	3	108	9	N	98	98 0	-0-
*11	1680 X	1535	-0-	-145 B	-369502	1312	3	223	9	N	203	203 0	-0-
12	1581 X	2318	-0-	737 B	-368765	1968	3	350	9	N	318	318 0	-0-
*01	1426 X	1984	-0-	558 B	-368207	1727	3	257	9	N	234	234 0	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 701 RRCID -> 288785 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12322 - 17539															
M	ALLOW 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
*07	18197 X	23357	-0-	5160 B	-329574	18	1	22178	3	N	1055	1055	0	-0-	
						1161	9								
*08	21762 X	16806	-0-	-4956 B	-329574	11	1	15917	3	N	798	798	0	-0-	
						878	9								
*09	25860 X	-0-	-0-	-25860 B	-329574					N	-0-			-0-	
*10	26722 X	31158	-0-	4436 B	-325138	12	1	29778	3	N	1244	1244	0	-0-	
						1368	9								
*11	25860 X	18431	-0-	-7429 B	-325138	21	1	17761	3	N	590	590	0	-0-	
						649	9								
12	23343 X	6869	-0-	-16474 B	-325138	35	1	6573	3	N	237	237	0	-0-	
						261	9								
*01	29326 X	8096	-0-	-21230 B	-325138	7700	3	396	9	N	360	360	0	-0-	
ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 289041 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040															
*07	3283 X	3283	-0-	-0- B	-0-	1967	3	1316	9	N	1196	1196	0	-0-	
*08	2520 X	2520	-0-	-0- B	-0-	1945	3	575	9	N	523	523	0	-0-	
*09	2245 X	2245	-0-	-0- B	-0-	1733	3	512	9	N	465	465	0	-0-	
*10	1639 X	1639	-0-	-0- B	-0-	1312	3	327	9	N	297	297	0	-0-	
*11	1470 X	1470	-0-	-0- B	-0-	1099	3	371	9	N	337	337	0	-0-	
12	992 X	872	-0-	-120 B	-0-	448	3	424	9	N	385	385	0	-0-	
*01	992 X	849	-0-	-143 B	-0-	495	3	354	9	N	322	322	0	-0-	
SEIDEL UNIT C WELL #: 701 RRCID -> 290818 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13292 - 18677															
*07	496 X	6966	-0-	6470 B	-51945	5277	3	1689	9	Y	1535	1535	0	-0-	
*08	7626 X	5332	-0-	-2294 B	-51945	4053	3	1279	9	Y	1163	1163	0	-0-	
*09	7380 X	7124	-0-	-256 B	-51945	5375	3	1749	9	Y	1590	1590	0	-0-	
*10	7130 X	6516	-0-	-614 B	-51945	4974	3	1542	9	Y	1402	1402	0	-0-	
*11	6750 X	5700	-0-	-1050 B	-51945	4372	3	1328	9	Y	1207	1207	0	-0-	
12	7347 X	5896	-0-	-1451 B	-51945	4553	3	1343	9	Y	1221	1221	0	-0-	
*01	7347 X	5359	-0-	-1988 B	-51945	4195	3	1164	9	Y	1058	1058	0	-0-	
GROSS MIXON USW F WELL #: 702 RRCID -> 290874 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12929 - 19756															
*07	7068 X	4204	-0-	-2864 B	-460000	3793	3	411	9	N	374	374	0	-0-	
*08	7068 X	730	-0-	-6338 B	-460000	722	3	8	9	N	7	7	0	-0-	
*09	6840 X	1446	-0-	-5394 B	-460000	1313	3	133	9	N	121	121	0	-0-	
*10	6479 X	8951	-0-	2472 B	-457528	7529	3	1422	9	N	1293	1293	0	-0-	
*11	4740 X	6031	-0-	1291 B	-456237	5257	3	774	9	N	704	704	0	-0-	
12	4216 X	3450	-0-	-766 B	-456237	3113	3	337	9	N	306	306	0	-0-	
*01	8959 X	3669	-0-	-5290 B	-456237	3247	3	422	9	N	384	384	0	-0-	
GROSS MIXON USW E WELL #: 701 RRCID -> 290884 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 12764 PERF.13148 - 19960															
*07	8308 X	4253	-0-	-4055 B	-383475	3568	3	685	9	N	623	623	0	-0-	
*08	5828 X	2994	-0-	-2834 B	-383475	2695	3	299	9	N	272	272	0	-0-	
*09	5010 X	7761	-0-	2751 B	-380724	6582	3	1179	9	N	1072	1072	0	-0-	
*10	4774 X	6523	-0-	1749 B	-378975	5467	3	1056	9	N	960	960	0	-0-	
*11	4260 X	5877	-0-	1617 B	-377358	5292	3	585	9	N	532	532	0	-0-	
12	8029 X	6793	-0-	-1236 B	-377358	6329	3	464	9	N	422	422	0	-0-	
*01	8029 X	4453	-0-	-3576 B	-377358	3956	3	497	9	N	452	452	0	-0-	
GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BODOGGINZ-JANSSEN USW B WELL #: 701 RRCID -> 293480 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12787 - 20355													
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
*07	4898 X	4781	-0-	-117 B	-111642	4109 3	672 9	N	611	611 0			-0-
*08	4898 X	3827	-0-	-1071 B	-111642	3313 3	514 9	N	467	467 0			-0-
*09	4740 X	4414	-0-	-326 B	-111642	4147 3	267 9	N	243	243 0			-0-
*10	4774 X	3404	-0-	-1370 B	-111642	3127 3	277 9	N	252	252 0			-0-
*11	4620 X	3216	-0-	-1404 B	-111642	2943 3	273 9	N	248	248 0			-0-
12	4774 X	8566	-0-	3792 B	-107850	7369 3	1197 9	N	1088	1088 0			-0-
*01	4557 X	8308	-0-	3751 B	-104099	7546 3	762 9	N	693	693 0			-0-

WERNLI UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 294646 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 294799 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12180 - 18024													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 294854 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 295020 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12117 - 18054													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 7 RRCID -> 295857 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12125 - 18342													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378														
KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #:		21H		RRCID -> 283839		COMPL. DATE 03/06/2017		TOTAL DEPTH 12255		PERF.12483 - 16632				
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3534 X	376	-0-	-3158 B	-10451			39 1	53 2	2	Y	111	115 0					3
09	2070 X	732	-0-	-1338 B	-10451			162 3	122 9		Y	231	229 0					5
10	3038 X	1953	-0-	-1085 B	-10451			86 1	35 2		Y	172	80 0		92 1			5
*11	1080 X	2526	-0-	1446 B	-9005			356 3	1 4		Y	190	152 0		34 1			9
*12	992 X	2430	-0-	1438 B	-7567			339 1	104 2		Y	387	376 0					20
01	1953 X	641	-0-	-1312 B	-7567			1318 3	3 4		Y	149	163 0					6
								404 1	167 2		Y							
								1740 3	6 4		Y							
								305 1	314 2		Y							
								1379 3	6 4		Y							
								62 1	98 2		Y							
								315 3	2 4		Y							

JULIE				WELL #:		3H		RRCID -> 285643		COMPL. DATE 10/11/2017		TOTAL DEPTH 9256		PERF. 8506 - 8715				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #:		24H		RRCID -> 286189		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 12218		PERF.12538 - 17073				
08	4278 X	4060	-0-	-218 B	-0-			582 1	784 2	4	Y	279	282 0					8
09	2910 X	2520	-0-	-390 B	-0-			2383 3	4 4		Y	226	229 0					5
10	6696 X	1693	-0-	-5003 B	-0-			408 1	166 2		Y	173	81 0		92 1			5
*11	5280 X	3313	-0-	-1967 B	-0-			1693 3	4 4		Y	166	133 0		30 1			8
*12	5971 X	5971	-0-	-0- B	-0-			288 1	89 2		Y	430	416 0					22
01	4061 X	3705	-0-	-356 B	-0-			1123 3	3 4		Y	512	513 0					21
								546 1	226 2		Y							
								2350 3	8 4		Y							
								837 1	862 2		Y							
								3784 3	15 4		Y							
								414 1	647 2		Y							
								2070 3	11 4		Y							

KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #:		23H		RRCID -> 286216		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 12226		PERF.12464 - 17282				
08	3689 X	3050	-0-	-639 B	-0-			402 1	541 2	3	Y	418	416 0					12
09	2909 X	2909	-0-	-0- B	-0-			1644 3	3 4		Y	413	415 0					10
10	3069 X	2185	-0-	-884 B	-0-			441 1	179 2		Y	387	180 0		205 1			12
*11	4159 X	4159	-0-	-0- B	-0-			1831 3	4 4		Y	441	353 0		78 1			22
*12	7313 X	7313	-0-	-0- B	-0-			338 1	104 2		Y	462	460 0					24
*01	3292 X	3292	-0-	-0- B	-0-			1314 3	3 4		Y	484	488 0					20
								641 1	266 2		Y							
								2757 3	10 4		Y							
								1036 1	1067 2		Y							
								4683 3	19 4		Y							
								363 1	569 2		Y							
								1818 3	10 4		Y							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										WELL #: 18H		RRCID -> 286233		COMPL. DATE 08/18/2018		TOTAL DEPTH 12429		PERF.12304 - 16427	
LOVE UNIT										WELL #: 18H		RRCID -> 286233		COMPL. DATE 08/18/2018		TOTAL DEPTH 12429		PERF.12304 - 16427	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
08	14849 X	-0-	-0-	-14849 B	-0-						Y	48	55	0			1		
09	14370 X	2421	-0-	-11949 B	-0-	314	1	316	2	Y	674	662	0			13			
						1033	3	17	4										
10	11594 X	1385	-0-	-10209 B	-0-	153	1	167	2	Y	460	245	0	221	1	7			
						554	3	5	4										
*11	5010 X	1034	-0-	-3976 B	-0-	113	1	107	2	Y	317	246	0	74	1	4			
						461	3	4	4										
*12	2511 X	1271	-0-	-1240 B	-0-	213	1	119	2	Y	141	138	0	3	1	4			
						781	3	3	4										
01	2511 X	627	-0-	-1884 B	-0-	76	1	39	2	Y	234	233	0			5			
						255	3	257	9										
BBG MIXON UNIT										WELL #: 9H		RRCID -> 286517		COMPL. DATE 06/06/2018		TOTAL DEPTH 12987		PERF.12847 - 16386	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
BBG MIXON UNIT										WELL #: 11H		RRCID -> 286518		COMPL. DATE 06/05/2018		TOTAL DEPTH 12985		PERF.12901 - 13359	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
BBG MIXON UNIT										WELL #: 19H		RRCID -> 286916		COMPL. DATE 06/05/2018		TOTAL DEPTH 12863		PERF.12931 - 16031	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
BBG MIXON UNIT										WELL #: 18H		RRCID -> 287084		COMPL. DATE 06/05/2018		TOTAL DEPTH 12853		PERF.12950 - 16071	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
KOTARA-RIDLEY UNIT										WELL #: 16H		RRCID -> 288752		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 12592		PERF.12369 - 17388	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.										//CONT.//		216378								
L.B. HAILEY UNIT										WELL #:		28H	RRCID -> 288797	COMPL. DATE 08/15/2019	TOTAL DEPTH 12756	PERF.12816	- 19230			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
L.B. HAILEY UNIT										WELL #:		11H	RRCID -> 288929	COMPL. DATE 08/14/2019	TOTAL DEPTH 12840	PERF.12825	- 18743			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
L.B. HAILEY UNIT										WELL #:		10H	RRCID -> 288975	COMPL. DATE 08/14/2019	TOTAL DEPTH 12822	PERF.12965	- 18318			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
L.B. HAILEY UNIT										WELL #:		26H	RRCID -> 289069	COMPL. DATE 08/15/2019	TOTAL DEPTH 12720	PERF.12666	- 18109			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
L.B. HAILEY UNIT										WELL #:		9H	RRCID -> 289145	COMPL. DATE 08/15/2019	TOTAL DEPTH 12884	PERF.12672	- 18224			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
KOTARA-RIDLEY UNIT										WELL #:		17H	RRCID -> 289261	COMPL. DATE 03/07/2017	TOTAL DEPTH 12449	PERF.12394	- 16672			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GUEVARA B AC WELL #: 1H RRCID -> 289866 COMPL. DATE 10/05/2025 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13330 - 19738														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	7037 X	3893	-0-	-3144 B	-181400	412 1	802 9	2679 3	N		729	696 1		150
09	7590 X	3313	-0-	-4277 B	-181400	425 1	715 9	2173 3	N		650	671 1		129
10	7843 X	7831	-0-	-12 B	-181400	872 1	1356 9	5603 3	N		1233	1157 1		205
11	7590 X	8153	-0-	563 B	-180837	956 1	1164 9	6033 3	N		1058	1126 1		137
*12	6262 X	8081	-0-	1819 B	-179018	885 1	1543 9	5653 3	N		1403	1328 1		212
*01	7843 X	8393	-0-	550 B	-178468	984 1	1513 9	5896 3	N		1375	1297 1		290
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290124 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290347 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290885 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
EOG RESOURCES, INC. 253162 RRCID -> 297512 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10755 - 16183														
MILLS UNIT WELL #: 101H														
08	13444 X	13444	-0-	-0- B	-0-	24 1	16 4	12006 3	Y		1271	1269 0	1 8	81
09	12338 X	12338	-0-	-0- B	-0-	23 1	16 4	10954 3	Y		1223	1257 0	1 8	46
10	13022 X	13022	-0-	-0- B	-0-	24 1	20 4	11513 3	Y		1332	1304 0	1 8	73
11	12330 X	11115	-0-	-1215 B	-0-	32 1	13 4	9977 3	Y		994	1017 0	1 8	49
12	12741 X	8346	-0-	-4395 B	-0-	48 1	10 4	7643 3	Y		586	621 0		14
01	12741 X	11805	-0-	-936 B	-0-	34 1	27 4	10755 3	Y		899	891 0		22

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
EOG RESOURCES, INC.														
GINOBILI UNIT														
WELL #: 102H RRCID -> 297514 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10787 - 16512														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	EOM BALANCE
08	6341 X	6341	-0-	-0- B	-0-	40 1	5683 3	Y	556	536	0			63
09	5985 X	5985	-0-	-0- B	-0-	6 4	612 9							
10	6038 X	6038	-0-	-0- B	-0-	38 1	5336 3	Y	550	544	0	1 8		68
11	5820 X	5768	-0-	-52 B	-0-	6 4	605 9							
12	6014 X	5583	-0-	-431 B	-0-	38 1	5374 3	Y	563	558	0			73
01	6014 X	4864	-0-	-1150 B	-0-	7 4	619 9							
						38 1	5082 3	Y	584	592	0			65
						6 4	642 9							
						41 1	4876 3	Y	600	626	0			39
						6 4	660 9							
						21 1	4259 3	Y	525	535	0	1 8		28
						6 4	578 9							
GINOBILI UNIT														
WELL #: 103H RRCID -> 297515 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10863 - 16647														
08	15407 X	13731	-0-	-1676 B	-0-	42 1	12813 3	Y	787	773	0	1 8		89
09	14580 X	13006	-0-	-1574 B	-0-	10 4	866 9							
10	15066 X	13185	-0-	-1881 B	-0-	39 1	11998 3	Y	873	854	0	1 8		107
11	14580 X	11353	-0-	-3227 B	-0-	9 4	960 9							
12	14043 X	12133	-0-	-1910 B	-0-	40 1	12076 3	Y	962	945	0			124
01	13733 X	11784	-0-	-1949 B	-0-	11 4	1058 9							
						40 1	10446 3	Y	781	818	0			87
						8 4	859 9							
						47 1	11247 3	Y	755	792	0	1 8		49
						8 4	831 9							
						26 1	10813 3	Y	851	854	0	1 8		45
						9 4	936 9							
FINLEY UNIT														
WELL #: 102H RRCID -> 297646 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10677 - 13985														
08	9858 X	9302	-0-	-556 B	-0-	12 1	8693 3	Y	532	536	0			29
09	9540 X	3284	-0-	-6256 B	-0-	12 4	585 9							
10	9771 X	9771	-0-	-0- B	-0-	3018 3	6 4	Y	236	250	0			15
11	9180 X	8295	-0-	-885 B	-0-	260 9								
12	9300 X	8345	-0-	-955 B	-0-	9129 3	14 4	Y	571	554	0			32
01	9765 X	7325	-0-	-2440 B	-0-	628 9								
						7663 3	12 4	Y	564	562	0			34
						620 9								
						13 1	7683 3	Y	579	591	0			22
						12 4	637 9							
						22 1	6769 3	Y	477	477	0			22
						9 4	525 9							
FINLEY UNIT														
WELL #: 103H RRCID -> 297647 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10696 - 14172														
08	4492 X	4492	-0-	-0- B	-0-	6 1	4154 3	Y	295	297	0			16
09	4503 X	4503	-0-	-0- B	-0-	7 4	325 9							
10	4951 X	4951	-0-	-0- B	-0-	4190 3	7 4	Y	278	277	0			17
11	4287 X	4287	-0-	-0- B	-0-	306 9								
12	3732 X	3732	-0-	-0- B	-0-	4610 3	8 4	Y	303	303	0			17
01	3938 X	3938	-0-	-0- B	-0-	333 9								
						3978 3	6 4	Y	275	275	0			17
						303 9								
						7 1	3384 3	Y	304	309	0			12
						7 4	334 9							
						12 1	3591 3	Y	299	297	0			14
						6 4	329 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
EOG RESOURCES, INC.														
FINLEY UNIT														
WELL #: 104H RRCID -> 297648 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10269 PERF.10711 - 14340														
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	
08	11563 X	10521	-0-	-1042 B	-0-	15 1	9528 3	Y	873	872	0		48	
						18 4	960 9							
09	11190 X	9117	-0-	-2073 B	-0-	1 1	8291 3	Y	737	739	0		46	
						14 4	811 9							
10	11005 X	9500	-0-	-1505 B	-0-	8584 3	18 4	Y	816	816	0		46	
						898 9								
11	10170 X	7985	-0-	-2185 B	-0-	7283 3	13 4	Y	626	634	0		38	
						689 9								
12	10509 X	8450	-0-	-2059 B	-0-	24 1	7628 3	Y	713	724	0		27	
						14 4	784 9							
01	10509 X	9098	-0-	-1411 B	-0-	37 1	8081 3	Y	877	864	0		40	
						15 4	965 9							
FINLEY UNIT														
WELL #: 101H RRCID -> 297649 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10838 - 15932														
08	13078 X	13078	-0-	-0- B	-0-	14 1	11367 3	Y	1517	1531	0	1 8	84	
						28 4	1669 9							
09	12502 X	12502	-0-	-0- B	-0-	10888 3	26 4	Y	1444	1438	0	1 8	89	
						1588 9								
10	12967 X	12967	-0-	-0- B	-0-	11249 3	31 4	Y	1534	1535	0	1 8	87	
						1687 9								
11	12150 X	11488	-0-	-662 B	-0-	9866 3	26 4	Y	1451	1450	0	1 8	87	
						1596 9								
12	12555 X	12098	-0-	-457 B	-0-	18 1	10428 3	Y	1477	1507	0	1 8	56	
						27 4	1625 9							
01	12555 X	10240	-0-	-2315 B	-0-	28 1	8952 3	Y	1128	1133	0		51	
						19 4	1241 9							
FINLEY UNIT														
WELL #: 105H RRCID -> 297651 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10761 - 14286														
08	8614 X	8614	-0-	-0- B	-0-	13 1	7812 3	Y	704	712	0		39	
						15 4	774 9							
09	8160 X	7728	-0-	-432 B	-0-	7038 3	13 4	Y	615	616	0		38	
						677 9								
10	8866 X	8217	-0-	-649 B	-0-	7450 3	17 4	Y	682	681	0		39	
						750 9								
11	8580 X	7883	-0-	-697 B	-0-	7098 3	15 4	Y	700	697	0		42	
						770 9								
12	8866 X	7520	-0-	-1346 B	-0-	17 1	6804 3	Y	623	641	0		24	
						14 4	685 9							
01	8618 X	6687	-0-	-1931 B	-0-	30 1	6057 3	Y	535	535	0		24	
						11 4	589 9							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC														
SUBLIME UNIT														
WELL #: 102H RRCID -> 294688 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10671 - 15070														
08	20976 X	20976	-0-	-0- B	-0-	789 1	18972 2	Y	1103	1103	0		37	
						2 4	1213 9							
09	17125 X	17125	-0-	-0- B	-0-	744 1	15326 2	Y	955	962	0		30	
						4 4	1051 9							
10	20956 X	17366	-0-	-3590 B	-0-	1396 1	14981 2	Y	884	884	0		30	
						17 4	972 9							
11	20310 X	17480	-0-	-2830 B	-0-	1382 1	14932 2	Y	1057	1051	0		36	
						3 4	1163 9							
12	20987 X	15918	-0-	-5069 B	-0-	1291 1	13705 2	Y	832	842	0		26	
						7 4	915 9							
01	20987 X	17655	-0-	-3332 B	-0-	1421 1	15219 2	Y	905	900	0		31	
						19 4	996 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
KEYS UNIT WELL #: 108H RRCID -> 294807 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10584 - 13841															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	30959 X	30959	-0-	-0- B	-0-	1129	1 2 4	27166	2 9	Y	2420	2407	0		122
09	25513 X	25513	-0-	-0- B	-0-	1068	1 6 4	21998	2 9	Y	2219	2231	0		110
10	30256 X	27125	-0-	-3131 B	-0-	2078	1 26 4	22300	2 9	Y	2474	2469	0		115
11	29280 X	25940	-0-	-3340 B	-0-	1966	1 4 4	21239	2 9	Y	2483	2471	0		127
12	30256 X	25635	-0-	-4621 B	-0-	1969	1 11 4	20907	2 9	Y	2498	2521	0		104
01	30256 X	27023	-0-	-3233 B	-0-	2076	1 28 4	22236	2 9	Y	2439	2431	0		112
KEYS UNIT WELL #: 110H RRCID -> 294810 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10512 - 14132															
08	22506 X	22506	-0-	-0- B	-0-	1009	1 2 4	20417	2 9	Y	980	976	0		42
09	19340 X	19340	-0-	-0- B	-0-	840	1 5 4	17303	2 9	Y	1084	1086	0		40
10	23839 X	20536	-0-	-3303 B	-0-	1639	1 20 4	17595	2 9	Y	1165	1164	0		41
11	23070 X	19745	-0-	-3325 B	-0-	1563	1 3 4	16884	2 9	Y	1177	1172	0		46
12	23312 X	19447	-0-	-3865 B	-0-	1563	1 9 4	16598	2 9	Y	1161	1168	0		39
01	22506 X	20444	-0-	-2062 B	-0-	1642	1 22 4	17585	2 9	Y	1086	1082	0		43
BECK UNIT WELL #: 101H RRCID -> 294988 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10653 - 13912															
08	2883 X	2351	-0-	-532 B	-0-	566	1 370 9	1415	2 N		336	409	0		134
09	2790 X	1680	-0-	-1110 B	-0-	566	1 342 9	772	2 N		311	181	0		264
10	2573 X	2503	-0-	-70 B	-0-	839	1 438 9	1226	2 N		398	450	0		212
11	2490 X	2012	-0-	-478 B	-0-	648	1 308 9	1056	2 N		280	286	0		206
12	2573 X	1848	-0-	-725 B	-0-	728	1 215 9	905	2 N		195	228	0		173
01	2656 X	2656	-0-	-0- B	-0-	741	1 1 4	1484	2 9	N	391	434	0		130
SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 102H RRCID -> 294990 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10178 - 14348															
08	1969 X	1969	-0-	-0- B	-0-	282	1 219 9	1468	2 N		199	206	0		6
09	1854 X	1854	-0-	-0- B	-0-	258	1 286 9	1310	2 N		260	262	0		4
10	2418 X	1787	-0-	-631 B	-0-	264	1 1 4	1265	2 N		234	232	0		6
11	2340 X	1462	-0-	-878 B	-0-	187	1 288 9	987	2 N		262	262	0		6
12	2418 X	1464	-0-	-954 B	-0-	205	1 294 9	965	2 N		267	267	0		6
01	1984 X	952	-0-	-1032 B	-0-	110	1 306 9	536	2 N		278	267	0		17

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 104H RRCID -> 294991 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10252 - 14657															
M O	ALLOW CODE	GAS 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	4076 X	4076	-0-	-0- B	-0-	512 1	898 9	2666	2	N	816	822	0		27
09	3624 X	3624	-0-	-0- B	-0-	483 1	692 9	2449	2	N	629	645	0		11
10	3781 X	3781	-0-	-0- B	-0-	526 1	1 4	2517	2	N	670	662	0		19
11	2922 X	2922	-0-	-0- B	-0-	358 1	671 9	1893	2	N	610	615	0		14
12	2983 X	2983	-0-	-0- B	-0-	396 1	722 9	1865	2	N	656	652	0		18
01	2449 X	1729	-0-	-720 B	-0-	213 1	1 4	1033	2	N	438	431	0		25
WEEZER UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295098 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10213 - 12082															
08	3627 X	2882	-0-	-745 B	-0-	1837 1	455 9	590	2	N	414	460	0		133
09	4319 X	4319	-0-	-0- B	-0-	935 1	691 9	2693	2	N	628	628	0		133
10	4932 X	4932	-0-	-0- B	-0-	2002 1	671 9	2259	2	N	610	544	0		199
11	4191 X	4191	-0-	-0- B	-0-	2601 1	480 9	1110	2	N	436	409	0		226
12	4654 X	4654	-0-	-0- B	-0-	2322 1	694 9	1638	2	N	631	630	0		227
01	5757 X	5757	-0-	-0- B	-0-	3563 1	437 9	1757	2	N	397	553	0		71
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 106H RRCID -> 295107 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10435 - 13471															
08	527 N	291	-0-	-236 B	-0-	3 1	252 9	36	2	N	229	232	0		3
09	3482 X	3482	-0-	-0- B	-0-	256 1	28 4	2652	2	N	496	495	0		4
10	5652 X	5652	-0-	-0- B	-0-	438 1	27 4	546 9	2	N	770	766	0		8
11	2703 N	2703	-0-	-0- B	-0-	244 1	33 4	847 9	2	N	269	271	0		6
12	2829 X	2829	-0-	-0- B	-0-	305 1	25 4	2130 2	2	N	271	273	0		4
01	3392 X	3392	-0-	-0- B	-0-	362 1	59 4	2201 2	2	N	305	304	0		5
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 110H RRCID -> 295108 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10390 - 13437															
08	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	34 1	2 4	364 97	2 9	Y	88	92	0		1
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	46	47	0		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	35	35	0		-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					Y	21	21	0		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	23	23	0		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	13	13	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 O	ALLOW 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	2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	1383	1	707	9	N	643	621	0		90
09	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	1379	1	801	9	N	728	650	0		168
10	3318 X	3318	-0-	-0- B	-0-	1460	1	1062	2	N	724	681	0		211
						796	9								
11	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	1016	1	609	2	N	501	552	0		160
						551	9								
12	2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	869	1	617	2	N	715	730	0		145
						787	9								
01	3222 X	3222	-0-	-0- B	-0-	1973	1	585	2	N	570	497	0		218
						37	4	627	9						
KRUCIAK-YANTA UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295128 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10579 - 14874															
08	4650 X	3099	-0-	-1551 B	-0-	724	1	1870	2	N	458	453	0		11
						1	4	504	9						
09	4500 X	2001	-0-	-2499 B	-0-	676	1	834	2	N	443	445	0		9
						4	4	487	9						
10	4650 X	2713	-0-	-1937 B	-0-	179	1	1925	2	N	552	550	0		11
						2	4	607	9						
11	4110 X	2973	-0-	-1137 B	-0-	192	1	2071	2	N	645	641	0		15
						710	9								
12	3472 X	2506	-0-	-966 B	-0-	167	1	1769	2	N	517	525	0		7
						1	4	569	9						
01	3100 X	2654	-0-	-446 B	-0-	184	1	1973	2	N	450	449	0		8
						2	4	495	9						
SWITCHFOOT UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295132 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10481 - 13050															
08	3224 X	2325	-0-	-899 B	-0-	1084	1	727	2	Y	467	549	1		122
						514	9								
09	3120 X	3069	-0-	-51 B	-0-	800	1	1746	2	Y	475	564	1		33
						523	9								
10	3689 X	3307	-0-	-382 B	-0-	935	1	1808	2	Y	513	430	1		116
						564	9								
11	3570 X	2902	-0-	-668 B	-0-	917	1	1482	2	Y	457	471	1		102
						503	9								
12	3689 X	3302	-0-	-387 B	-0-	901	1	1782	2	Y	562	648	1		16
						1	4	618	9						
01	3317 X	2582	-0-	-735 B	-0-	791	1	1151	2	Y	571	380	1		207
						12	4	628	9						
SWITCHFOOT UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295133 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10430 - 13470															
08	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	673	1	458	2	Y	385	392	1		309
						424	9								
09	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	476	1	1054	2	Y	357	541	1		125
						393	9								
10	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	367	1	711	2	Y	330	308	1		147
						363	9								
11	1290 N	1172	-0-	-118 B	-0-	346	1	560	2	Y	242	271	1		118
						266	9								
12	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	469	1	927	2	Y	310	315	1		113
						1	4	341	9						
01	1333 N	1207	-0-	-126 B	-0-	398	1	580	2	Y	203	178	1		138
						6	4	223	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
YANTA, EDWIN WELL #: 106H RRCID -> 295141 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10609 - 12865																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2536 N	2536	-0-	-0-	B	-0-	1250 1	966 2	9		N	291	390 0				42
09	2070 N	1919	-0-	-151	B	-0-	1185 1	562 2	9		N	156	160 0				38
10	3705 X	3705	-0-	-0-	B	-0-	1963 1	1428 2	9		N	285	238 0				85
11	4513 X	4513	-0-	-0-	B	-0-	2614 1	1567 2	9		N	302	289 0				98
12	4604 X	4604	-0-	-0-	B	-0-	2562 1	1819 2	9		N	203	258 0				43
01	2139 X	453	-0-	-1686	B	-0-	223 9										
							112 1	33 2	4		N	278	213 0				108
JANYSEK-ECLETO WELL #: 101H RRCID -> 295142 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10882 - 15076																	
08	3682 X	3682	-0-	-0-	B	-0-	948 1	2262 2	9		N	429	441 0				107
09	3690 X	3690	-0-	-0-	B	-0-	472 9										
							800 1	2464 2	9		N	387	346 0				148
10	4262 X	4262	-0-	-0-	B	-0-	426 9										
							1546 1	2594 2	9		N	111	231 0				28
11	6545 X	6545	-0-	-0-	B	-0-	122 9										
							2437 1	3688 2	9		N	382	332 0				78
12	3968 X	950	-0-	-3018	B	-0-	420 9										
							278 1	366 2	9		N	278	260 0				96
01	4903 X	4903	-0-	-0-	B	-0-	306 9										
							1990 1	2398 2	9		N	468	429 0				135
WEEZER UNIT WELL #: 103H RRCID -> 295143 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10331 - 11989																	
08	2759 X	2479	-0-	-280	B	-0-	1850 1	258 2	9		N	337	337 0				106
09	2730 X	2491	-0-	-239	B	-0-	371 9										
							926 1	1210 2	9		N	323	360 0				69
10	2821 X	1892	-0-	-929	B	-0-	355 9										
							712 1	803 2	9		N	343	300 0				112
11	2730 X	1295	-0-	-1435	B	-0-	377 9										
							705 1	301 2	9		N	263	239 0				136
12	2573 X	1287	-0-	-1286	B	-0-	289 9										
							593 1	418 2	9		N	251	296 0				91
01	2573 X	-0-	-0-	-2573	B	-0-	276 9										
											N	439	455 0				75
JANYSEK-ECLETO WELL #: 104H RRCID -> 295144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10948 - 15245																	
08	2821 X	1809	-0-	-1012	B	-0-	907 1	495 2	9		N	370	312 0				244
09	2280 X	1714	-0-	-566	B	-0-	407 9										
							978 1	534 2	9		N	184	281 0				147
10	2170 X	1607	-0-	-563	B	-0-	202 9										
							310 1	903 2	4		N	341	293 0				195
11	2070 X	1769	-0-	-301	B	-0-	19 4	375 9									
							335 1	1111 2	9		N	294	339 0				150
12	2554 X	2554	-0-	-0-	B	-0-	323 9										
							318 1	1919 2	9		N	288	258 0				180
01	2281 X	2281	-0-	-0-	B	-0-	317 9										
							330 1	1664 2	4		N	247	210 0				217
							15 4	272 9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BLOWFISH UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295327 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10540 - 14138														
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 PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
08	8060 X	4376	-0-	-3684 B	-0-	182	1	3460	2	N	667	631	1	132
09	5160 X	3750	-0-	-1410 B	-0-	734	9	2986	2	N	546	549	1	129
10	4991 X	4054	-0-	-937 B	-0-	601	9	3281	2	N	542	568	1	103
11	4830 X	4209	-0-	-621 B	-0-	177	1	3333	2	N	634	621	1	116
12	4371 X	2530	-0-	-1841 B	-0-	596	9	2001	2	N	308	326	1	98
01	4371 X	2421	-0-	-1950 B	-0-	179	1	1841	2	N	352	330	1	120
						697	9							
						190	1							
						339	9							
						193	1							
						387	9							
BLOWFISH UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295392 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10520 - 14167														
08	8060 X	5576	-0-	-2484 B	-0-	217	1	4121	2	N	1125	1071	1	200
09	6840 X	5411	-0-	-1429 B	-0-	1238	9	3938	2	N	1144	1118	1	226
10	7068 X	5261	-0-	-1807 B	-0-	215	1	3942	2	N	1006	1076	1	156
11	6840 X	5420	-0-	-1420 B	-0-	1258	9	4009	2	N	1087	1072	1	171
12	6603 X	4994	-0-	-1609 B	-0-	212	1	3507	2	N	1050	1004	1	217
01	5580 X	4442	-0-	-1138 B	-0-	1107	9	3122	2	N	902	890	1	229
						215	1							
						1196	9							
						332	1							
						1155	9							
						327	1							
						1	4							
						992	9							
OASIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295474 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10345 - 14878														
08	6293 X	4315	-0-	-1978 B	-0-	1432	1	2502	2	N	346	187	1	270
09	6145 X	6145	-0-	-0- B	-0-	381	9	4117	2	N	758	925	1	103
10	5881 X	5881	-0-	-0- B	-0-	1194	1	4042	2	N	741	727	1	117
11	5230 X	5230	-0-	-0- B	-0-	834	9	3304	2	N	888	747	1	258
12	6355 X	4519	-0-	-1836 B	-0-	1024	1	2883	2	N	710	713	1	255
01	6355 X	4071	-0-	-2284 B	-0-	815	9	2495	2	N	646	750	1	151
						949	1							
						977	9							
						855	1							
						781	9							
						865	1							
						711	9							
RADIOHEAD AC UNIT WELL #: 102H RRCID -> 299958 COMPL. DATE 07/02/2025 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10462 - 12012														
08	89032 X	40146	-0-	-48886 B	-0-	2744	1	29577	2	Y	6987	6965	0	104
09	29289 X	29289	-0-	-0- B	-0-	139	4	21360	2	Y	4953	4972	0	85
10	28737 X	26730	-0-	-2007 B	-0-	2366	1	5448	9		4174	4162	0	97
11	27810 X	23082	-0-	-4728 B	-0-	115	4	19571	2	Y	3325	3358	0	64
12	28737 X	21848	-0-	-6889 B	-0-	2524	1	16959	2	Y	2978	2974	0	68
01	28737 X	20365	-0-	-8372 B	-0-	44	4	3276	9		2621	2630	0	59
						2452	1	14752	2	Y				
						13	4	2883	9					
						48	4							
						178	4							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC										//CONT.//		521544									
NIRVANA SPIRIT										WELL #:		105H		RRCID -> 300131		COMPL. DATE 05/25/2025		TOTAL DEPTH 10281 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
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13159 11/20/2025																					
NIRVANA LIKE										WELL #:		103H		RRCID -> 300213		COMPL. DATE 05/09/2025		TOTAL DEPTH 10277 PERF. N/A			
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13160 11/20/2025																					
NIRVANA KURT										WELL #:		101H		RRCID -> 300341		COMPL. DATE 04/29/2025		TOTAL DEPTH 10282 PERF. N/A			
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13150 10/25/2025																					
MARATHON OIL EF LLC										525398											
FRANKE UNIT										WELL #:		1H		RRCID -> 264903		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
FOSTER UNIT AC										WELL #:		1H		RRCID -> 265038		COMPL. DATE 03/28/2011		TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PATINO UNIT										WELL #:		1H		RRCID -> 265042		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398														
MAY UNIT 1 AC				WELL #:	1H	RRCID ->	265086	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL	DEPTH	12199	PERF.12151	-	12292				
M	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
LUNA UNIT AC				WELL #:	1H	RRCID ->	265151	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL	DEPTH	12155	PERF.12050	-	12204				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
DIRECT ASSETS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	268162	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL	DEPTH	12046	PERF.11880	-	12154				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC				WELL #:	1H	RRCID ->	268211	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL	DEPTH	11747	PERF.11890	-	11933				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
WESTON GAS UNIT 1				WELL #:	10H	RRCID ->	270480	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL	DEPTH	12411	PERF.13007	-	17475				
*07	11005 X	6524	-0-	-4481 B	-33954	800	1	5394	3	Y	268	265	0					7	
						35	4	295	9										
08	11005 X	7205	-0-	-3800 B	-33954	868	1	5955	3	Y	315	303	0					19	
						35	4	347	9										
09	10650 X	7378	-0-	-3272 B	-33954	872	1	6153	3	Y	296	301	0					14	
						27	4	326	9										
10	6541 X	9188	-0-	2647 B	-31307	1088	1	7721	3	Y	332	322	0					24	
						14	4	365	9										
11	6960 X	7376	-0-	416 B	-30891	922	1	6150	3	Y	252	259	0					17	
						27	4	277	9										
12	7626 X	4342	-0-	-3284 B	-30891	592	1	3566	3	Y	154	163	0					8	
						15	4	169	9										
01	9207 X	3277	-0-	-5930 B	-30891	455	1	2569	3	Y	214	208	0					14	
						18	4	235	9										

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
TURNBULL UNIT D		WELL #: 18H		RRCID -> 270840		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 11575	
								PERF.11920 - 16011	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
*07	0 N	94	-0-	94 B	-50653	1 1	4 3	Y	81 79 0 2
08	0 N	488	-0-	488 B	-50165	89 9	68 3	Y	367 359 0 10
09	0 N	290	-0-	290 B	-49875	14 1	404 9	Y	250 251 0 9
10	62 N	35	-0-	-27 B	-49875	2 4	12 3	Y	30 38 0 1
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-49875	3 1	33 9	Y	-0- 1 0 -0-
12	62 N	254	-0-	192 B	-49683	275 9	16 3	Y	213 207 0 6
01	31 N	339	-0-	308 B	-49375	2 3	22 3	Y	283 281 0 8
						234 9	311 9		
						5 1			
						1 4			

WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 12H		RRCID -> 270975		COMPL. DATE 06/23/2013		TOTAL DEPTH 12415	
								PERF.13597 - 17488	
*07	5580 X	3845	-0-	-1735 B	-17059	458 1	3085 3	Y	256 253 0 7
08	5487 X	1480	-0-	-4007 B	-17059	20 4	282 9	Y	128 127 0 8
09	5310 X	26	-0-	-5284 B	-17059	169 1	1163 3	Y	7 4 141 9
10	4836 X	13	-0-	-4823 B	-17059	1 3	25 9	Y	23 30 0 1
11	4560 X	673	-0-	-3887 B	-17059	1 3	12 9	Y	11 11 0 1
12	3844 X	3655	-0-	-189 B	-17059	63 1	422 3	Y	169 158 0 12
01	1488 X	9360	-0-	7872 B	-9187	2 4	186 9	Y	476 1 2871 3
						12 4	296 9	Y	269 266 0 15
						1310 1	7402 3	Y	542 521 0 36
						52 4	596 9		

HANDY 02		WELL #: 0204H		RRCID -> 272139		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12983	
								PERF.13128 - 19291	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT -0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT -0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT -0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT -0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT -0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT -0-

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 273438		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 11791	
								PERF.12214 - 18427	
*07	7688 X	96	-0-	-7592 B	-108123	4 3	92 9	Y	84 82 0 4
08	7440 X	-0-	-0-	-7440 B	-108123			Y	9 13 0 -0-
09	3540 X	-0-	-0-	-3540 B	-108123			Y	-0- -0- -0-
10	1271 X	-0-	-0-	-1271 B	-108123			Y	-0- -0- -0-
11	270 X	-0-	-0-	-270 B	-108123			Y	-0- -0- -0-
12	93 X	-0-	-0-	-93 B	-108123			Y	-0- -0- -0-
01	0 X	3484	-0-	3484 B	-104639	368 1	3088 3	Y	-0- -0- -0-
						28 4			

FRANKE UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 274360		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12289	
								PERF.12864 - 19309	
08	7099 X	234	-0-	-6865 B	-0-	31 1	202 3	Y	-0- -0- -0-
09	5340 X	148	-0-	-5192 B	-0-	1 4			-0- -0- -0-
10	2511 X	129	-0-	-2382 B	-0-	23 1	125 3	Y	-0- -0- -0-
11	1590 X	-0-	-0-	-1590 B	-0-	16 1	113 3	Y	-0- -0- -0-
12	248 X	-0-	-0-	-248 B	-0-			Y	-0- -0- -0-
01	248 X	-0-	-0-	-248 B	-0-			Y	-0- -0- -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
MOBIL UNIT B AC																	
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 525398																	
WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*07	14260 X	2495	-0-	-11765 B	-90533	179 7 4	1 556 9	1753 3	Y	505	514 0	25					
08	11098 X	2855	-0-	-8243 B	-90533	259 10 4	1 2226 9	2226 3	Y	327	336 0	16					
09	8850 X	5095	-0-	-3755 B	-90533	445 21 4	1 4122 9	4122 3	Y	461	436 0	41					
10	4836 X	4365	-0-	-471 B	-90533	355 10 4	1 3605 9	3605 3	Y	359	378 0	22					
11	4680 X	2603	-0-	-2077 B	-90533	216 6 4	1 2020 9	2020 3	Y	328	328 0	22					
12	5270 X	6092	-0-	822 B	-89711	533 11 4	1 4917 9	4917 3	Y	574	561 0	35					
01	5270 X	7219	-0-	1949 B	-87762	705 54 4	1 5917 9	5917 3	Y	494	494 0	35					
MOBIL UNIT B AC																	
WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375																	
*07	4340 X	895	-0-	-3445 B	-60376	58 2 4	1 270 9	565 3	Y	245	279 0	12					
08	DLQ G-10	163	-0-	163 B	-60213	5 118 9	1 40 3	40 3	Y	107	114 0	5					
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-60213				Y	-0-	5 0	-0-					
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-60213				Y	-0-		-0-					
11	0 X	117	-0-	117 B	-60096	1 108 9	1 8 3	8 3	Y	98	92 0	6					
12	0 X	12	-0-	12 B	-60084	1 1 3	1 11 9	11 9	Y	10	15 0	1					
01	155 X	84	-0-	-71 B	-60084	1 77 9	1 6 3	6 3	Y	70	66 0	5					
WESTON GAS UNIT 1																	
WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605																	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138				N	-0-		-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138				N	-0-		-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138				N	-0-		-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138				N	-0-		-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138				N	-0-		-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138				N	-0-		-0-					
DIRECT ASSETS UNIT AC																	
WELL #: 9H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532																	
*07	1488 N	1416	-0-	-72 B	-0-	172 7 4	1 277 9	960 3	Y	252	256 0	6					
08	1643 X	529	-0-	-1114 B	-0-	12 1 4	1 76 3	76 3	Y	400	395 0	11					
09	1440 X	1050	-0-	-390 B	-0-	92 1 4	1 440 9	440 3	Y	302	309 0	4					
10	1426 X	-0-	-0-	-1426 B	-0-	2 4	1 332 9	332 3	Y	-0-	4 0	-0-					
11	1380 X	516	-0-	-864 B	-0-	18 1 4	1 145 3	145 3	Y	320	311 0	9					
12	1426 X	381	-0-	-1045 B	-0-	1 4	1 352 9	352 3	Y	244	246 0	7					
01	1085 X	-0-	-0-	-1085 B	-0-	14 1 4	1 98 3	98 3	Y	-0-	7 0	-0-					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398												
MOBIL UNIT D AC				WELL #:		2H		RRCID -> 276361		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 12074		PERF.12553 - 16710		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	3255 X	9979	-0-		6724 B	-47527		845	1	8265	3	Y	758	751	0	37
								35	4	834	9					
08	3255 X	4652	-0-		1397 B	-46130		444	1	3808	3	Y	348	368	0	17
								17	4	383	9					
09	5730 X	2268	-0-		-3462 B	-46130		196	1	1819	3	Y	222	219	0	20
								9	4	244	9					
10	9982 X	4243	-0-		-5739 B	-46130		339	1	3450	3	Y	404	399	0	25
								10	4	444	9					
11	9660 X	2385	-0-		-7275 B	-46130		208	1	1941	3	Y	209	220	0	14
								6	4	230	9					
12	9982 X	58	-0-		-9924 B	-46130		4	3	54	9	Y	49	60	0	3
01	4650 X	1083	-0-		-3567 B	-46130		98	1	823	3	Y	141	134	0	10
								7	4	155	9					
WIEDING-WESTON UNIT AC				WELL #:		1H	RRCID -> 276362	COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 12053		PERF.12543 - 18541				
*07	14849 X	9666	-0-		-5183 B	-301422		790	1	7720	3	Y	1021	973	0	50
								33	4	1123	9					
08	13361 X	12504	-0-		-857 B	-301422		1133	1	9728	3	Y	1454	1434	0	70
								44	4	1599	9					
09	10440 X	10355	-0-		-85 B	-301422		866	1	8025	3	Y	1294	1250	0	114
								41	4	1423	9					
10	9672 X	12747	-0-		3075 B	-298347		1011	1	10270	3	Y	1305	1337	0	82
								30	4	1436	9					
11	12090 X	3791	-0-		-8299 B	-298347		317	1	2962	3	Y	458	510	0	30
								8	4	504	9					
12	12493 X	7750	-0-		-4743 B	-298347		653	1	6027	3	Y	960	932	0	58
								14	4	1056	9					
01	12741 X	8442	-0-		-4299 B	-298347		798	1	6697	3	Y	805	806	0	57
								61	4	886	9					
MOBIL UNIT D AC				WELL #:		3H	RRCID -> 276367	COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 12052		PERF.12415 - 16627				
08	0 X	-0-	-0-		-0- B	-82393					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-		-0- B	-82393					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-		-0- B	-82393					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-		-0- B	-82393					Y	-0-				-0-
12	0 X	183	-0-		183 B	-82210		18	1	165	3	Y	-0-			-0-
01	0 X	112	-0-		112 B	-82098		4	3	108	9	Y	98	91	0	7
WIEDING-WESTON UNIT AC				WELL #:		2H	RRCID -> 276368	COMPL. DATE 09/16/2021		TOTAL DEPTH 12063		PERF.12494 - 18653				
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-339036					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-339036					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-339036					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-339036					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-339036					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-339036					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT D AC														
WELL #: 1H RRCID -> 276396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	775 X	1417	-0-	642 B	-96853	129 5 4	1264 3 19 9	Y	17	30 0				1
08	775 X	5136	-0-	4361 B	-92492	505 20 4	4338 3 273 9	Y	248	237 0				12
09	2550 X	4323	-0-	1773 B	-90719	419 20 4	3884 3	Y	-0-	12 0				-0-
10	2635 X	4039	-0-	1404 B	-89315	316 9 4	3213 3 501 9	Y	455	427 0				28
11	4980 X	4297	-0-	-683 B	-89315	373 10 4	3489 3 425 9	Y	386	389 0				25
12	5146 X	4238	-0-	-908 B	-89315	376 8 4	3473 3 381 9	Y	346	350 0				21
01	5146 X	4860	-0-	-286 B	-89315	469 36 4	3933 3 422 9	Y	384	378 0				27
KRAMER UNIT A AC														
WELL #: 1H RRCID -> 276752 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771														
*07	5766 X	5828	-0-	62 B	-158315	754 13 4	4738 3 323 9	Y	294	295 0				7
08	6479 X	6658	-0-	179 B	-158136	803 21 4	5165 3 669 9	Y	608	595 0				20
09	6270 X	6857	-0-	587 B	-157549	999 12 4	5330 3 516 9	Y	469	470 0				19
10	6107 X	6260	-0-	153 B	-157396	726 13 4	5257 3 264 9	Y	240	254 0				5
11	6450 X	1146	-0-	-5304 B	-157396	132 7 4	918 3 89 9	Y	81	84 0				2
12	7099 X	-0-	-0-	-7099 B	-157396			Y	-0-	2 0				-0-
01	7099 X	793	-0-	-6306 B	-157396	102 2 4	625 3 64 9	Y	58	56 0				2
KRAMER UNIT A AC														
WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-120499			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	23	-0-	-0- B	-120476	1 3	22 9	Y	20	19 0				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-120476			Y	-0-	1 0				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-120476			Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-120476			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-120476			Y	-0-					-0-
MAY B UNIT AC														
WELL #: 2HR RRCID -> 277566 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245														
*07	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	4 51 9	24 3	Y	46	45 0				1
*08	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			Y	44	42 0				3
*09	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			Y	-0-	3 0				-0-
*10	93 N	-0-	-0-	-93 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-
DIRECT ASSETS UNIT AC														
WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383														
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-28568			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-28568			Y	-0-					-0-
10	0 N	54	-0-	54 B	-28514	7 1	47 3	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-28514			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-28514			Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-28514			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398														
KRANER UNIT B AC				WELL #:	3H	RRCID ->	277624	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL	DEPTH 12727	PERF.12687	- 17912					
M	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	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-83990						Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-83990						Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-83990						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-83990						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-83990						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-83990						Y	-0-					-0-	
LUNA UNIT AC				WELL #:	14H	RRCID ->	278055	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL	DEPTH 12139	PERF.12340	- 16171					
*07	4092 X	2335	-0-	-1757 B	-43762	290	1	1617	3	Y	378	392	0				10	
						12	4	416	9									
08	DLQ G-10	2259	-0-	2259 B	-41503	274	1	1810	3	Y	147	153	0				4	
						13	4	162	9									
09	DLQ G-10	1186	-0-	1186 B	-40317	68	1	458	3	Y	598	594	0				8	
						2	4	658	9									
10	DLQ G-10	748	-0-	748 B	-39569	6	1	43	3	Y	635	633	0				10	
						699	9											
11	0 X	347	-0-	347 B	-39222	2	1	19	3	Y	296	298	0				8	
						326	9											
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-39222						Y	-0-	8	0			-0-	
01	2263 X	-0-	-0-	-2263 B	-39222						Y	-0-					-0-	
KRANER UNIT A AC				WELL #:	2H	RRCID ->	279046	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL	DEPTH 12707	PERF.12777	- 19568					
*07	806 X	1287	-0-	481 B	-166411	13	1	79	3	Y	1086	1069	0				27	
						1195	9											
08	465 X	1105	-0-	640 B	-165771	11	1	70	3	Y	931	927	0				31	
						1024	9											
09	450 X	2214	-0-	1764 B	-164007	25	1	134	3	Y	1868	1822	0				77	
						2055	9											
10	465 N	244	-0-	-221 B	-164007	21	1	154	3	Y	63	139	0				1	
						69	9											
11	450 N	2175	-0-	1725 B	-162282	240	1	1669	3	Y	230	226	0				5	
						13	4	253	9									
12	465 N	-0-	-0-	-465 B	-162282					Y	-0-	5	0				-0-	
01	248 N	89	-0-	-159 B	-162282	11	1	68	3	Y	9	9	0				-0-	
						10	9											
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC				WELL #:	12H	RRCID ->	279126	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL	DEPTH 12434	PERF.12429	- 18610					
*07	4340 X	3098	-0-	-1242 B	-77681	381	1	2572	3	Y	117	117	0				3	
						16	4	129	9									
08	4340 X	3632	-0-	-708 B	-77681	429	1	2946	3	Y	218	208	0				13	
						17	4	240	9									
09	4080 X	4004	-0-	-76 B	-77681	456	1	3219	3	Y	286	285	0				14	
						14	4	315	9									
10	3255 X	5196	-0-	1941 B	-75740	594	1	4217	3	Y	343	332	0				25	
						8	4	377	9									
11	3510 X	5448	-0-	1938 B	-73802	658	1	4390	3	Y	346	347	0				24	
						19	4	381	9									
12	4123 X	4800	-0-	677 B	-73125	622	1	3749	3	Y	375	378	0				21	
						16	4	413	9									
01	5208 X	5241	-0-	33 B	-73092	727	1	4104	3	Y	346	344	0				23	
						29	4	381	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC DIRECT ASSETS UNIT AC				//CONT.// //CONT.//	86950 300 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK			
				WELL #:	5H	RRCID	-> 279166	COMPL.	DATE 02/07/2015	TOTAL	DEPTH 11880	PERF.12453	- 17381			
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*07	3844 X	3755	-0-		-89 B	-23916	525 21 4	1 286 9	2923 3	3	Y	260	266 0		7	
08	5611 X	3310	-0-		-2301 B	-23916	403 20 4	1 2669 9	2669 3	3	Y	198	199 0		6	
09	5430 X	3131	-0-		-2299 B	-23916	371 9 4	1 2520 9	2520 3	3	Y	210	213 0		3	
10	5611 X	3963	-0-		-1648 B	-23916	461 11 4	1 3188 9	3188 3	3	Y	275	274 0		4	
11	3630 X	3643	-0-		13 B	-23903	369 15 4	1 2965 9	2965 3	3	Y	267	264 0		7	
12	3751 X	3594	-0-		-157 B	-23903	402 18 4	1 2873 9	2873 3	3	Y	274	273 0		8	
01	3968 X	2857	-0-		-1111 B	-23903	324 36 4	1 2241 9	2241 3	3	Y	233	236 0		5	
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC				WELL #:	9H	RRCID	-> 279201	COMPL.	DATE 02/13/2015	TOTAL	DEPTH 12418	PERF.12682	- 17844			
*07	3596 X	1745	-0-		-1851 B	-10581	578 6 4	1 745 3	1161 3	3	Y	-0-	1 0		-0-	
08	3410 X	1475	-0-		-1935 B	-10581	309 13 4	1 408 9	745 3	3	Y	371	349 0		22	
09	3150 X	358	-0-		-2792 B	-10581	81 16 4	1 247 3	247 3	3	Y	13	34 0		1	
10	2883 X	-0-	-0-		-2883 B	-10581					Y	5	6 0		-0-	
11	2370 X	38	-0-		-2332 B	-10581	1 35 9	1 2	2 3	3	Y	32	30 0		2	
12	1736 X	-0-	-0-		-1736 B	-10581					Y	-0-	2 0		-0-	
01	1488 X	3757	-0-		2269 B	-8312	936 71 4	1 537 9	2213 3	3	Y	488	458 0		30	
FRANKE-JOHNSON UNIT AC				WELL #:	1H	RRCID	-> 279213	COMPL.	DATE 02/03/2015	TOTAL	DEPTH 12259	PERF.13005	- 19275			
*07	6603 X	1193	-0-		-5410 B	-3264	140 2 4	1 172 9	879 3	3	Y	156	154 0		4	
08	7099 X	354	-0-		-6745 B	-3264	40 1 4	1 256 3	256 3	3	Y	52	54 0		2	
09	6870 X	1	-0-		-6869 B	-3264	1 1 3	1 57 9			Y	-0-	2 0		-0-	
10	2480 X	312	-0-		-2168 B	-3264	30 1 4	1 215 3	215 3	3	Y	60	59 0		1	
11	1140 X	111	-0-		-1029 B	-3264	1 1 1	1 66 9	7 3	3	Y	94	93 0		2	
12	1178 X	1287	-0-		109 B	-3155	168 103 9	1 996 3	996 3	3	Y	108	108 0		2	
*01	1798 X	4953	-0-		3155 B	-0-	640 4 4	1 119 9	3923 3	3	Y	341	334 0		9	
FRANKE-JOHNSON UNIT AC				WELL #:	2H	RRCID	-> 279234	COMPL.	DATE 02/03/2015	TOTAL	DEPTH 12278	PERF.12976	- 19072			
*07	5842 X	5842	-0-		-0- B	-0-	745 12 4	1 402 9	4683 3	3	Y	365	365 0		9	
08	6138 X	6138	-0-		-0- B	-0-	772 20 4	1 4969 9	4969 3	3	Y	343	341 0		11	
09	5760 X	4528	-0-		-1232 B	-0-	680 8 4	1 3631 3	3631 3	3	Y	190	193 0		8	
10	5952 X	4297	-0-		-1655 B	-0-	503 9 4	1 3644 9	3644 3	3	Y	128	133 0		3	
11	5940 X	11	-0-		-5929 B	-0-	1 3	1 10 9	10 9	9	Y	9	12 0		-0-	
12	6138 X	793	-0-		-5345 B	-0-	106 3 4	1 626 3	626 3	3	Y	53	52 0		1	
01	6138 X	40	-0-		-6098 B	-0-	6 3 4	1 34 3	34 3	3	Y	-0-	1 0		-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
MAY B UNIT AC				WELL #:		1H	RRCID -> 279244	COMPL. DATE 01/20/2015	TOTAL	DEPTH 12171	PERF.12585	- 16200			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	DLQ G-10	45	-0-	45 B	-658	5 1	38 3	Y	2	2	0	-0-			
09	DLQ G-10	757	-0-	757 B	99	75 1	528 3	Y	138	131	0	7			
10	DLQ G-10	46	-0-	46 B	145	4 3	42 9	Y	38	42	0	3			
11	274 X	129	-0-	-145 B	-0-	8 1	51 3	Y	64	63	0	4			
12	1547 X	1547	-0-	-0- B	-0-	165 1	994 3	Y	349	334	0	19			
01	1300 X	1300	-0-	-0- B	-0-	150 1	845 3	Y	272	273	0	18			
						6 4	299 9								

BUEHRING UNIT AC				WELL #:		1H	RRCID -> 279601	COMPL. DATE 05/06/2015	TOTAL	DEPTH 11797	PERF.12071	- 17723			
*07	186 N	640	-0-	454 B	-3922	77 1	428 3	Y	120	123	0	3			
08	155 N	178	-0-	23 B	-3899	3 4	132 9	Y	128	127	0	4			
09	150 N	146	-0-	-4 B	-3899	5 1	32 3	Y	105	108	0	1			
10	155 N	59	-0-	-96 B	-3899	141 9	26 3	Y	29	30	0	-0-			
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-3899	4 1		Y	-0-			-0-			
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-3899	116 9		Y	-0-			-0-			
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-3899	3 1		Y	-0-			-0-			
						32 9									

BUEHRING UNIT AC				WELL #:		2H	RRCID -> 279602	COMPL. DATE 05/06/2015	TOTAL	DEPTH 11810	PERF.12120	- 17672			
*07	155 N	215	-0-	60 B	-6234	5 1	28 3	Y	165	168	0	4			
08	62 N	205	-0-	143 B	-6091	182 9	27 3	Y	158	158	0	4			
09	90 N	145	-0-	55 B	-6036	4 1	19 3	Y	112	114	0	2			
10	93 N	172	-0-	79 B	-5957	174 9	23 3	Y	133	133	0	2			
11	90 N	463	-0-	373 B	-5584	3 1	58 3	Y	362	354	0	10			
12	93 N	403	-0-	310 B	-5274	123 9	163 3	Y	196	201	0	5			
01	93 N	374	-0-	281 B	-4993	146 9	216 9	Y	258	258	0	5			
						7 1	78 3								
						398 9	284 9								
						23 1									
						1 4									
						11 1									
						1 4									

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC				WELL #:		8H	RRCID -> 279605	COMPL. DATE 05/31/2015	TOTAL	DEPTH 12155	PERF.12742	- 18613			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93			Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93			Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93			Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93			Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93			Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93			Y	-0-			-0-			

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279714 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12695 - 16184														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	EOM BALANCE
*07	930 X	1595	-0-	665 B	-70269	192 1	1297 3	Y	89	88 0				2
08	1085 X	1234	-0-	149 B	-70120	146 1	1001 3	Y	74	72 0				4
09	1050 X	456	-0-	-594 B	-70120	43 1	306 3	Y	96	95 0				5
10	1612 X	2519	-0-	907 B	-69213	277 1	1965 3	Y	248	235 0				18
11	1560 X	724	-0-	-836 B	-69213	65 1	431 3	Y	205	209 0				14
12	1612 X	401	-0-	-1211 B	-69213	35 1	208 3	Y	143	149 0				8
01	2511 X	-0-	-0-	-2511 B	-69213	1 4	157 9	Y	-0-	8 0				-0-
EASLEY UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279740 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249														
*07	2015 X	3740	-0-	1725 B	-96796	447 1	3012 3	Y	238	236 0				6
08	3193 X	3215	-0-	22 B	-96774	377 1	2589 3	Y	213	206 0				13
09	4050 X	3169	-0-	-881 B	-96774	361 1	2545 3	Y	229	231 0				11
10	4185 X	3449	-0-	-736 B	-96774	404 1	2867 3	Y	157	157 0				11
11	4050 X	2994	-0-	-1056 B	-96774	366 1	2443 3	Y	158	158 0				11
12	3751 X	740	-0-	-3011 B	-96774	94 1	568 3	Y	69	76 0				4
01	3441 X	745	-0-	-2696 B	-96774	105 1	595 3	Y	37	39 0				2
SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279741 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450														
08	17780 X	17780	-0-	-0- B	-0-	4125 1	13287 3	Y	237	240 0				12
09	15474 X	15474	-0-	-0- B	-0-	3006 1	11996 3	Y	262	257 0				17
10	2945 X	2296	-0-	-649 B	-0-	455 1	1601 3	Y	198	207 0				8
11	2850 X	2576	-0-	-274 B	-0-	438 1	1792 3	Y	294	291 0				11
12	2945 X	2420	-0-	-525 B	-0-	573 1	1617 3	Y	178	180 0				9
01	2945 X	-0-	-0-	-2945 B	-0-	34 4	196 9	Y	-0-	9 0				-0-
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279743 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 19066														
*07	10075 X	12787	-0-	2712 B	-188079	990 1	9676 3	Y	1891	1878 0				93
08	13485 X	10771	-0-	-2714 B	-188079	952 1	8174 3	Y	1462	1485 0				70
09	13050 X	10030	-0-	-3020 B	-188079	819 1	7588 3	Y	1440	1383 0				127
10	13485 X	12086	-0-	-1399 B	-188079	951 1	9665 3	Y	1311	1356 0				82
11	12540 X	15074	-0-	2534 B	-185545	1285 1	12024 3	Y	1574	1552 0				104
12	12772 X	15050	-0-	2278 B	-183267	1308 1	12077 3	Y	1488	1503 0				89
01	12090 X	11355	-0-	-735 B	-183267	1109 1	9300 3	Y	783	817 0				55

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398									
MOBIL UNIT B AC				WELL #:		4H	RRCID ->	279744	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL	DEPTH	11976	PERF.12410 - 18038	
M	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
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-168565						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-168565						Y	-0-			-0-
10	0 N	417	-0-	417 B	-168148		37	1	379	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-168148						Y	-0-			-0-
12	0 N	180	-0-	180 B	-167968		1	1	11	3	Y	153	144	0	9
							168	9							
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-167968						Y	-0-	9	0	-0-
HEMBY UNIT B AC				WELL #:		3H	RRCID ->	279745	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL	DEPTH	12712	PERF.12830 - 18256	
08	1953 X	-0-	-0-	-1953 B	-25937						Y	-0-			-0-
09	1890 X	3601	-0-	1711 B	-24226		622	1	2484	3	Y	415	388	0	27
							38	4	457	9					
10	1705 X	2314	-0-	609 B	-23617		426	1	1498	3	Y	336	350	0	13
							20	4	370	9					
11	1020 X	2167	-0-	1147 B	-22470		358	1	1467	3	Y	294	296	0	11
							19	4	323	9					
12	3131 X	2015	-0-	-1116 B	-22470		458	1	1292	3	Y	216	216	0	11
							27	4	238	9					
01	3131 X	1624	-0-	-1507 B	-22470		330	1	1122	3	Y	139	141	0	9
							19	4	153	9					
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #:		3H	RRCID ->	279778	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL	DEPTH	11895	PERF.12393 - 17330	
*07	8835 X	5363	-0-	-3472 B	-0-		796	1	4437	3	Y	89	93	0	2
							32	4	98	9					
08	6510 X	5256	-0-	-1254 B	-0-		658	1	4355	3	Y	192	189	0	5
							32	4	211	9					
09	6750 X	5431	-0-	-1319 B	-0-		667	1	4529	3	Y	198	200	0	3
							17	4	218	9					
10	6975 X	4231	-0-	-2744 B	-0-		514	1	3554	3	Y	137	138	0	2
							12	4	151	9					
11	6750 X	4389	-0-	-2361 B	-0-		464	1	3733	3	Y	157	155	0	4
							19	4	173	9					
12	5611 X	467	-0-	-5144 B	-0-		50	1	360	3	Y	50	53	0	1
							2	4	55	9					
01	5611 X	2547	-0-	-3064 B	-0-		309	1	2135	3	Y	62	62	0	1
							35	4	68	9					
LUNA UNIT AC				WELL #:		10H	RRCID ->	279823	COMPL. DATE	10/17/2015	TOTAL	DEPTH	12106	PERF.12227 - 16000	
*07	14B2 EXT	283	-0-	283 B	-25566		24	1	136	3	Y	111	108	0	3
							1	4	122	9					
08	14B2 EXT	707	-0-	707 B	-24859		58	1	385	3	Y	237	233	0	7
							3	4	261	9					
09	T. A.	806	-0-	806 B	-24053		51	1	347	3	Y	370	372	0	5
							1	4	407	9					
10	0 X	1066	-0-	1066 B	-22987		58	1	402	3	Y	550	547	0	8
							1	4	605	9					
11	300 N	804	-0-	504 B	-22483		53	1	427	3	Y	293	293	0	8
							2	4	322	9					
12	310 N	535	-0-	225 B	-22258		45	1	319	3	Y	154	158	0	4
							2	4	169	9					
01	310 N	671	-0-	361 B	-21897		56	1	385	3	Y	204	204	0	4
							6	4	224	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
LUNA UNIT AC														
WELL #: 11H RRCID -> 279825 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12123 - 16057														
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	1364 N	1551	-0-	187 B	-9844	171 1	954 3	7 4	419 9	Y	381	387 0		10
08	1395 N	1206	-0-	-189 B	-9844	113 1	746 3	6 4	341 9	Y	310	311 0		9
09	1350 N	1054	-0-	-296 B	-9844	94 1	636 3	2 4	322 9	Y	293	298 0		4
10	1395 N	1538	-0-	143 B	-9701	90 1	623 3	2 4	823 9	Y	748	741 0		11
11	1170 N	1350	-0-	180 B	-9521	81 1	649 3	3 4	617 9	Y	561	557 0		15
12	1085 N	934	-0-	-151 B	-9521	86 1	615 3	4 4	229 9	Y	208	217 0		6
01	1395 N	584	-0-	-811 B	-9521	41 1	285 3	5 4	253 9	Y	230	231 0		5
MAY UNIT 1 AC														
WELL #: 12H RRCID -> 279829 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12336 - 16419														
*07	1860 X	1711	-0-	-149 B	-14363	548 1	1101 3	6 4	56 9	Y	51	51 0		3
08	1860 X	982	-0-	-878 B	-14363	273 1	658 3	11 4	40 9	Y	36	37 0		2
09	1770 X	394	-0-	-1376 B	-14363	90 1	277 3	18 4	9 9	Y	8	9 0		1
10	1705 X	265	-0-	-1440 B	-14363	39 1	133 3	5 4	88 9	Y	80	74 0		7
11	1650 X	158	-0-	-1492 B	-14363	5 1	14 3	139 9		Y	126	125 0		8
12	1705 X	1226	-0-	-479 B	-14363	274 1	803 3	7 4	142 9	Y	129	128 0		9
01	992 X	813	-0-	-179 B	-14363	198 1	468 3	15 4	132 9	Y	120	122 0		7
DIRECT ASSETS UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 279863 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12413 - 17622														
*07	682 X	2277	-0-	1595 B	-85018	254 1	1413 3	10 4	600 9	Y	545	547 0		14
08	1302 X	3112	-0-	1810 B	-83208	290 1	1920 3	14 4	888 9	Y	807	798 0		23
09	1410 X	2618	-0-	1208 B	-82000	272 1	1842 3	7 4	497 9	Y	452	469 0		6
10	2263 X	3613	-0-	1350 B	-80650	392 1	2713 3	9 4	499 9	Y	454	453 0		7
11	3000 X	3499	-0-	499 B	-80151	324 1	2605 3	13 4	557 9	Y	506	499 0		14
12	3100 X	3551	-0-	451 B	-79700	337 1	2411 3	15 4	788 9	Y	716	710 0		20
01	3441 X	3286	-0-	-155 B	-79700	350 1	2418 3	39 4	479 9	Y	435	446 0		9

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
MOBIL UNIT D AC				WELL #:	5H	RRCID	-> 279864				COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL	DEPTH 12074	PERF.12597	- 16953	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*07	4588 X	686	-0-	-3902 B	-44045	57 1	554 3	2 4	73 9	Y	66	95 0				3	
08	4588 X	4260	-0-	-328 B	-44045	405 1	3473 3	16 4	366 9	Y	333	320 0				16	
09	4620 X	4939	-0-	319 B	-43726	439 1	4068 3	21 4	411 9	Y	374	357 0				33	
10	4774 X	1946	-0-	-2828 B	-43726	164 1	1667 3	5 4	110 9	Y	100	127 0				6	
11	4620 X	1251	-0-	-3369 B	-43726	113 1	1058 3	3 4	77 9	Y	70	71 0				5	
12	5115 X	2862	-0-	-2253 B	-43726	239 1	2209 3	5 4	409 9	Y	372	355 0				22	
01	5115 X	3912	-0-	-1203 B	-43726	388 1	3251 3	30 4	243 9	Y	221	227 0				16	
MOBIL UNIT D AC				WELL #:	6H	RRCID	-> 279954				COMPL. DATE	03/18/2021	TOTAL	DEPTH 12101	PERF.12541	- 16817	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-116878					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-116878					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-116878					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-116878					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-116878					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-116878					Y	-0-					-0-	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC				WELL #:	5H	RRCID	-> 279955				COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL	DEPTH 11781	PERF.12451	- 19188	
08	620 N	606	-0-	-14 B	-126942	109 1	412 3	63 4	22 9	Y	20	20 0				-0-	
09	840 N	216	-0-	-624 B	-126942	21 1	140 3	12 4	43 9	Y	39	39 0				-0-	
10	651 N	245	-0-	-406 B	-126942	34 1	169 3	5 4	37 9	Y	34	34 0				-0-	
11	600 N	211	-0-	-389 B	-126942	31 1	162 3	3 4	15 9	Y	14	14 0				-0-	
12	217 N	514	-0-	297 B	-126645	88 1	388 3	9 4	29 9	Y	26	26 0				-0-	
01	248 N	164	-0-	-84 B	-126645	33 1	128 3	3 4		Y	-0-					-0-	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC				WELL #:	4H	RRCID	-> 279977				COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL	DEPTH 11666	PERF.12124	- 17461	
08	1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	300 1	1130 3	174 4	332 9	Y	302	301 0				3	
09	1410 N	947	-0-	-463 B	-0-	94 1	640 3	56 4	157 9	Y	143	145 0				1	
10	1767 N	1233	-0-	-534 B	-0-	170 1	854 3	27 4	182 9	Y	165	164 0				2	
11	4240 X	4240	-0-	-0- B	-0-	642 1	3354 3	58 4	186 9	Y	169	169 0				2	
12	6366 X	6366	-0-	-0- B	-0-	1131 1	4991 3	122 4	122 9	Y	111	112 0				1	
01	9098 X	9098	-0-	-0- B	-0-	1820 1	6970 3	147 4	161 9	Y	146	145 0				2	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC				WELL #: 9H		RRCID -> 279990		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 12111		PERF.12522 - 18605	
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
*07	124 N	260	-0-	136 B	-76100	25 1	167 3	Y	61	62 0			2
						1 4	67 9						
08	93 N	928	-0-	835 B	-75265	117 1	804 3	Y	2	4 0			-0-
						5 4	2 9						
09	210 N	1102	-0-	892 B	-74373	136 1	962 3	Y	-0-				-0-
						4 4							
10	248 N	670	-0-	422 B	-73951	83 1	586 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
11	900 N	-0-	-0-	-900 B	-73951			Y	-0-				-0-
12	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-73951			Y	-0-				-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-73951			Y	-0-				-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC				WELL #: 11H		RRCID -> 280029		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 12123		PERF.12798 - 18576	
*07	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	114 1	767 3	Y	372	370 0			10
						5 4	409 9						
08	713 X	255	-0-	-458 B	-0-	1 1	10 3	Y	222	219 0			13
						244 9							
09	750 X	151	-0-	-599 B	-0-	1 1	6 3	Y	131	138 0			6
						144 9							
10	1302 X	240	-0-	-1062 B	-0-	1 1	10 3	Y	208	199 0			15
						229 9							
11	1260 X	146	-0-	-1114 B	-0-	1 1	6 3	Y	126	132 0			9
						139 9							
12	1302 X	59	-0-	-1243 B	-0-	1 1	4 3	Y	49	55 0			3
						54 9							
01	248 X	-0-	-0-	-248 B	-0-			Y	8	10 0			1

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC				WELL #: 10H		RRCID -> 280030		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 12105		PERF.12703 - 18686	
*07	744 X	2290	-0-	1546 B	-60476	252 1	1701 3	Y	296	294 0			8
						11 4	326 9						
08	2325 X	3619	-0-	1294 B	-59182	411 1	2823 3	Y	335	323 0			20
						16 4	369 9						
09	2250 X	2775	-0-	525 B	-58657	313 1	2207 3	Y	223	232 0			11
						10 4	245 9						
10	2325 X	850	-0-	-1475 B	-58657	90 1	636 3	Y	112	115 0			8
						1 4	123 9						
11	3510 X	32	-0-	-3478 B	-58657	3 3	29 9	Y	26	32 0			2
12	3627 X	120	-0-	-3507 B	-58657	1 1	8 3	Y	101	97 0			6
						111 9							
01	3627 X	23	-0-	-3604 B	-58657	2 3	21 9	Y	19	24 0			1

MOBIL UNIT D AC				WELL #: 4H		RRCID -> 280059		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12057		PERF.12457 - 16959	
*07	3100 X	5383	-0-	2283 B	-91792	479 1	4683 3	Y	183	182 0			9
						20 4	201 9						
08	3100 X	10119	-0-	7019 B	-84773	1041 1	8938 3	Y	90	95 0			4
						41 4	99 9						
09	7080 X	11175	-0-	4095 B	-80678	1069 1	9898 3	Y	144	135 0			13
						50 4	158 9						
10	7316 X	9714	-0-	2398 B	-78280	857 1	8707 3	Y	114	120 0			7
						25 4	125 9						
11	9780 X	993	-0-	-8787 B	-78280	92 1	863 3	Y	33	38 0			2
						2 4	36 9						
12	11563 X	4837	-0-	-6726 B	-78280	363 1	3352 3	Y	1013	954 0			61
						8 4	1114 9						
01	11563 X	3558	-0-	-8005 B	-78280	183 1	1537 3	Y	1658	1602 0			117
						14 4	1824 9						

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 885

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398													
HOLLMAN UNIT AC				WELL #:		3H		RRCID -> 280060		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12130		PERF.12655 - 16374					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*07		868 X	4141	-0-	-0-	3273 B		-5684		481 1	21 4	3241 3	398 9	Y	362	360 0			9
08		248 X	130	-0-	-0-	-118 B		-5684		1 1	123 9	6 3		Y	112	114 0			7
09		7590 X	457	-0-	-0-	-7133 B		-5684		43 1	1 4	305 3	108 9	Y	98	100 0			5
10		7843 X	296	-0-	-0-	-7547 B		-5684		22 1	118 9	156 3		Y	107	104 0			8
11		7590 X	39	-0-	-0-	-7551 B		-5684		2 3	2 3	37 9		Y	34	40 0			2
12		4154 X	59	-0-	-0-	-4095 B		-5684		1 1	53 9	5 3		Y	48	47 0			3
01		465 X	162	-0-	-0-	-303 B		-5684		2 1	146 9	14 3		Y	133	127 0			9
HOLLMAN UNIT AC				WELL #:		5H		RRCID -> 280062		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12113		PERF.12458 - 16460					
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B		-36165						Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B		-36165						Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-36165						Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-36165						Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-36165						Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-36165						Y	-0-				-0-
MAY B UNIT AC				WELL #:		4H		RRCID -> 280084		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 12186		PERF.12526 - 17195					
*07		961 X	642	-0-	-0-	-319 B		-108663		45 1	2 4	300 3	295 9	Y	268	263 0			7
08		837 X	1151	-0-	-0-	314 B		-108349		114 1	5 4	780 3	252 9	Y	229	222 0			14
09		810 X	799	-0-	-0-	-11 B		-108349		80 1	3 4	562 3	154 9	Y	140	147 0			7
10		837 X	950	-0-	-0-	113 B		-108236		100 1	1 4	708 3	141 9	Y	128	126 0			9
11		1110 X	839	-0-	-0-	-271 B		-108236		93 1	3 4	618 3	125 9	Y	114	115 0			8
12		1147 X	916	-0-	-0-	-231 B		-108236		110 1	3 4	663 3	140 9	Y	127	128 0			7
01		1147 X	819	-0-	-0-	-328 B		-108236		98 1	4 4	556 3	161 9	Y	146	143 0			10
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC				WELL #:		11H		RRCID -> 280179		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 12433		PERF.12463 - 18592					
*07		1488 X	1067	-0-	-0-	-421 B		-48502		136 1	6 4	916 3	9 9	Y	8	9 0			-0-
08		1178 X	1177	-0-	-0-	-1 B		-48502		145 1	6 4	992 3	34 9	Y	31	29 0			2
09		1140 X	947	-0-	-0-	-193 B		-48502		116 1	4 4	820 3	7 9	Y	6	8 0			-0-
10		1178 X	1194	-0-	-0-	16 B		-48486		145 1	2 4	1032 3	15 9	Y	14	13 0			1
11		1140 X	925	-0-	-0-	-215 B		-48486		117 1	3 4	782 3	23 9	Y	21	21 0			1
12		1178 X	891	-0-	-0-	-287 B		-48486		123 1	3 4	741 3	24 9	Y	22	22 0			1
01		1209 X	849	-0-	-0-	-360 B		-48486		121 1	5 4	683 3	40 9	Y	36	35 0			2

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC		WELL #:		3H	RRCID ->	280200	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL	DEPTH	11714	PERF.12244	- 16981
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8724				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8724				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8724				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8724				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8724				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8724				Y	-0-			-0-
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC													
		WELL #:		12H	RRCID ->	280205	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL	DEPTH	11620	PERF.11988	- 16423
*07	2294 X	1589	-0-	-705 B	-41987	270 1	1108 3	Y	178	184 0			5
						15 4	196 9						
08	2294 X	191	-0-	-2103 B	-41987	30 1	143 3	Y	14	19 0			-0-
						3 4	15 9						
09	2340 X	-0-	-0-	-2340 B	-41987				Y	-0-			-0-
10	2418 X	-0-	-0-	-2418 B	-41987				Y	-0-			-0-
11	2340 X	553	-0-	-1787 B	-41987	77 1	352 3	Y	112	109 0			3
						1 4	123 9						
12	1581 X	1153	-0-	-428 B	-41987	184 1	816 3	Y	130	129 0			4
						10 4	143 9						
01	186 X	1197	-0-	1011 B	-40976	172 1	786 3	Y	200	199 0			5
						19 4	220 9						
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC													
		WELL #:		10H	RRCID ->	280206	COMPL. DATE	04/05/2016	TOTAL	DEPTH	11680	PERF.11899	- 15433
08	T. A.	460	-0-	460 B	-101672	71 1	341 3	Y	36	35 0			1
						8 4	40 9						
09	14B2 EXT	547	-0-	547 B	-101125	81 1	379 3	Y	66	65 0			2
						14 4	73 9						
10	14B2 EXT	1309	-0-	1309 B	-99816	218 1	1013 3	Y	65	65 0			2
						6 4	72 9						
11	0 X	783	-0-	783 B	-99033	125 1	576 3	Y	73	73 0			2
						2 4	80 9						
12	0 X	906	-0-	906 B	-98127	150 1	665 3	Y	75	75 0			2
						8 4	83 9						
01	899 N	150	-0-	-749 B	-98127	17 1	76 3	Y	50	51 0			1
						2 4	55 9						
MAY B UNIT AC													
		WELL #:		3H	RRCID ->	280394	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL	DEPTH	12180	PERF.12568	- 17000
*07	1209 X	702	-0-	-507 B	-27031	51 1	344 3	Y	277	277 0			7
						2 4	305 9						
08	1209 X	510	-0-	-699 B	-27031	41 1	283 3	Y	167	164 0			10
						2 4	184 9						
09	1800 X	1147	-0-	-653 B	-27031	116 1	816 3	Y	192	193 0			9
						4 4	211 9						
10	1860 X	1236	-0-	-624 B	-27031	114 1	811 3	Y	282	271 0			20
						1 4	310 9						
11	1800 X	968	-0-	-832 B	-27031	92 1	614 3	Y	235	239 0			16
						3 4	259 9						
12	1178 X	791	-0-	-387 B	-27031	70 1	422 3	Y	270	271 0			15
						2 4	297 9						
01	1240 X	238	-0-	-1002 B	-27031	4 1	23 3	Y	192	194 0			13
						211 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
URRUTIA UNIT AC														
WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*07	2821 X	679	-0-	-2142 B	-76718	81	1	506	3	Y	83	83 0	2	
						1	4	91	9					
08	2821 X	63	-0-	-2758 B	-76718	8	1	53	3	Y	2	4 0	-0-	
						2	9							
09	1920 X	1019	-0-	-901 B	-76718	144	1	768	3	Y	95	91 0	4	
						2	4	105	9					
10	1240 X	1833	-0-	593 B	-76125	203	1	1469	3	Y	143	144 0	3	
						4	4	157	9					
11	1200 X	502	-0-	-698 B	-76125	54	1	376	3	Y	63	65 0	1	
						3	4	69	9					
12	1054 X	1784	-0-	730 B	-75395	242	1	1433	3	Y	94	93 0	2	
						6	4	103	9					
01	1829 X	1304	-0-	-525 B	-75395	130	1	799	3	Y	338	331 0	9	
						3	4	372	9					
URRUTIA UNIT AC														
WELL #: 5H RRCID -> 280406 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709														
*07	1271 N	618	-0-	-653 B	-23562	6	1	37	3	Y	523	523 0	13	
						575	9							
08	1209 N	434	-0-	-775 B	-23562	4	1	27	3	Y	366	367 0	12	
						403	9							
09	540 N	435	-0-	-105 B	-23562	5	1	26	3	Y	367	364 0	15	
						404	9							
10	620 N	881	-0-	261 B	-23301	8	1	55	3	Y	744	743 0	16	
						818	9							
11	420 N	366	-0-	-54 B	-23301	3	1	22	3	Y	310	319 0	7	
						341	9							
12	465 N	684	-0-	219 B	-23082	7	1	44	3	Y	575	570 0	12	
						633	9							
01	868 N	429	-0-	-439 B	-23082	4	1	26	3	Y	363	365 0	10	
						399	9							
URRUTIA UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 280467 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628														
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-		-0-	
ROBERT BOWMAN UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 280468 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561														
*07	1550 X	1616	-0-	66 B	-29811	213	1	1187	3	Y	188	191 0	5	
						9	4	207	9					
08	1426 N	2056	-0-	630 B	-29181	177	1	1169	3	Y	637	624 0	18	
						9	4	701	9					
09	1380 N	1717	-0-	337 B	-28844	127	1	859	3	Y	662	671 0	9	
						3	4	728	9					
10	1612 N	525	-0-	-1087 B	-28844	8	1	54	3	Y	421	424 0	6	
						463	9							
11	1710 N	186	-0-	-1524 B	-28844	6	1	47	3	Y	121	124 0	3	
						133	9							
12	1767 N	53	-0-	-1714 B	-28844	5	1	39	3	Y	8	11 0	-0-	
						9	9							
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-28844					Y	-0-		-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)												CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC												//CONT.// 86950 300			NON-ASSOCIATED		
ROBERT BOWMAN UNIT AC												//CONT.// 525398			WELL #: 2H		
												RRCID -> 280469			COMPL. DATE 12/04/2015		
												TOTAL DEPTH 11994			PERF.12256 - 16505		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)		CODE		CODE				CODE		CODE		
*07	1581 X	2072	-0-	491 B	-38884	183 1	1020 3	7 4	862 9	Y	784	806 0				20	
08	1395 N	1432	-0-	37 B	-38847	126 1	830 3	6 4	470 9	Y	427	435 0				12	
09	1950 N	1566	-0-	-384 B	-38847	141 1	960 3	4 4	461 9	Y	419	425 0				6	
10	2077 N	171	-0-	-1906 B	-38847	2 1	14 3	155 9		Y	141	145 0				2	
11	1380 N	446	-0-	-934 B	-38847	4 1	34 3	408 9		Y	371	363 0				10	
12	1612 N	69	-0-	-1543 B	-38847	1 1	5 3	63 9		Y	57	65 0				2	
01	186 N	608	-0-	422 B	-38425	7 1	46 3	1 4	554 9	Y	504	496 0				10	
FOSTER UNIT AC												WELL #: 9H			RRCID -> 280471		
												COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 12655		
												PERF.12536 - 17907					
*07	248 X	1923	-0-	1675 B	-46645	238 1	1496 3	4 4	185 9	Y	168	170 0				4	
08	1891 X	1694	-0-	-197 B	-46645	204 1	1311 3	5 4	174 9	Y	158	157 0				5	
09	2070 X	1221	-0-	-849 B	-46645	174 1	931 3	2 4	114 9	Y	104	105 0				4	
10	2139 X	2185	-0-	46 B	-46599	244 1	1766 3	4 4	171 9	Y	155	156 0				3	
11	2070 X	2063	-0-	-7 B	-46599	235 1	1635 3	13 4	180 9	Y	164	163 0				4	
12	1922 X	2084	-0-	162 B	-46437	274 1	1624 3	7 4	179 9	Y	163	163 0				4	
01	2170 X	1696	-0-	-474 B	-46437	212 1	1300 3	5 4	179 9	Y	163	162 0				5	
ROBERT BOWMAN UNIT AC												WELL #: 3H			RRCID -> 280472		
												COMPL. DATE 12/04/2015			TOTAL DEPTH 11993		
												PERF.12277 - 16325					
*07	899 N	726	-0-	-173 B	-11492	104 1	582 3	4 4	36 9	Y	33	35 0				1	
08	899 X	712	-0-	-187 B	-11492	64 1	422 3	3 4	223 9	Y	203	198 0				6	
09	870 X	753	-0-	-117 B	-11492	59 1	399 3	1 4	294 9	Y	267	269 0				4	
10	868 X	209	-0-	-659 B	-11492	24 1	167 3	1 4	17 9	Y	15	19 0				-0-	
11	690 X	88	-0-	-602 B	-11492	8 1	67 3	13 9		Y	12	12 0				-0-	
12	775 X	220	-0-	-555 B	-11492	22 1	157 3	1 4	40 9	Y	36	35 0				1	
01	775 X	-0-	-0-	-775 B	-11492	1 4				Y	-0-	1 0				-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
HOLLMAN UNIT AC				WELL #:	11H	RRCID	-> 280474	COMPL.	DATE 05/30/2016	TOTAL	DEPTH 12360	PERF.12256	- 18972					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*07	2573 X	590	-0-	-0-	-1983 B	-71140		62	1 3 4	420 105 9	3	Y	95	94	0			2
08	2635 X	345	-0-	-0-	-2290 B	-71140		21	1 1 4	144 179 9	3	Y	163	155	0			10
09	2550 X	763	-0-	-0-	-1787 B	-71140		79	1 2 4	558 124 9	3	Y	113	118	0			5
10	2635 X	598	-0-	-0-	-2037 B	-71140		59	1 1 4	420 118 9	3	Y	107	104	0			8
11	630 X	-0-	-0-	-0-	-630 B	-71140						Y	-0-		8	0		-0-
12	775 X	320	-0-	-0-	-455 B	-71140		36	1 1 4	219 64 9	3	Y	58	55	0			3
01	775 X	211	-0-	-0-	-564 B	-71140		13	1 1 4	76 121 9	3	Y	110	106	0			7
FOSTER UNIT AC				WELL #:	11H	RRCID	-> 280492	COMPL.	DATE 01/07/2016	TOTAL	DEPTH 12666	PERF.12546	- 17283					
*07	4464 X	3756	-0-	-0-	-708 B	-12329		476	1 8 4	2988 284 9	3	Y	258	263	0			6
08	4464 X	1825	-0-	-0-	-2639 B	-12329		223	1 6 4	1432 164 9	3	Y	149	150	0			5
09	3960 X	1610	-0-	-0-	-2350 B	-12329		236	1 3 4	1258 113 9	3	Y	103	104	0			4
10	4092 X	1231	-0-	-0-	-2861 B	-12329		145	1 3 4	1048 35 9	3	Y	32	35	0			1
11	3960 X	1821	-0-	-0-	-2139 B	-12329		203	1 11 4	1410 197 9	3	Y	179	176	0			4
12	3751 X	143	-0-	-0-	-3608 B	-12329		127	2 1 9	14 3	3	Y	115	117	0			2
01	1829 X	298	-0-	-0-	-1531 B	-12329		5	1 262 9	31	3	Y	238	233	0			7
HOLLMAN UNIT AC				WELL #:	1H	RRCID	-> 280517	COMPL.	DATE 11/19/2015	TOTAL	DEPTH 12140	PERF.12486	- 16448					
*07	4123 X	3676	-0-	-0-	-447 B	-40325		385	1 17 4	2593 681 9	3	Y	619	612	0			16
08	4123 X	4439	-0-	-0-	316 B	-40009		495	1 20 4	3400 524 9	3	Y	476	464	0			28
09	3660 X	2799	-0-	-0-	-861 B	-40009		295	1 9 4	2082 413 9	3	Y	375	385	0			18
10	3689 X	2976	-0-	-0-	-713 B	-40009		312	1 4 4	2214 446 9	3	Y	405	394	0			29
11	4290 X	3137	-0-	-0-	-1153 B	-40009		349	1 10 4	2330 448 9	3	Y	407	408	0			28
12	4433 X	2254	-0-	-0-	-2179 B	-40009		260	1 7 4	1567 420 9	3	Y	382	389	0			21
01	4433 X	2285	-0-	-0-	-2148 B	-40009		278	1 11 4	1572 424 9	3	Y	385	381	0			25
HOLLMAN UNIT AC				WELL #:	14H	RRCID	-> 280520	COMPL.	DATE 08/01/2016	TOTAL	DEPTH 12289	PERF.12411	- 17678					
08	4619 X	-0-	-0-	-0-	-4619 B	-4869						Y	-0-					-0-
09	1680 X	-0-	-0-	-0-	-1680 B	-4869						Y	-0-					-0-
10	31 X	20	-0-	-0-	-11 B	-4869		1	1 10 9	9 3	3	Y	9	9	0			-0-
11	0 X	688	-0-	-0-	688 B	-4181		61	1 2 4	494 131 9	3	Y	119	116	0			3
12	0 X	682	-0-	-0-	682 B	-3499		59	1 3 4	421 199 9	3	Y	181	179	0			5
01	31 X	274	-0-	-0-	243 B	-3256		4	1 239 9	31 3	3	Y	217	218	0			4

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	7192 X	3835	-0-	-3357 B	-33401	456 1	3075 3	20 4	Y	258	256 0			7
08	7192 X	3923	-0-	-3269 B	-33401	454 1	3113 3	18 4	Y	307	296 0			18
09	6630 X	4713	-0-	-1917 B	-33401	532 1	3755 3	17 4	Y	372	372 0			18
10	4216 X	4975	-0-	759 B	-32642	558 1	3959 3	7 4	Y	410	399 0			29
11	3810 X	4419	-0-	609 B	-32033	504 1	3360 3	15 4	Y	491	486 0			34
12	4867 X	4588	-0-	-279 B	-32033	595 1	3586 3	15 4	Y	356	370 0			20
01	4991 X	4933	-0-	-58 B	-32033	670 1	3785 3	26 4	Y	411	404 0			27
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC														
WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788														
*07	15376 X	5174	-0-	-10202 B	-14614	722 1	4020 3	29 4	Y	366	376 0			9
08	8835 X	1086	-0-	-7749 B	-14614	112 1	741 3	5 4	Y	207	210 0			6
09	5520 X	3719	-0-	-1801 B	-14614	443 1	3005 3	11 4	Y	236	239 0			3
10	5518 X	8027	-0-	2509 B	-12105	972 1	6721 3	22 4	Y	284	283 0			4
11	5340 X	7160	-0-	1820 B	-10285	751 1	6041 3	30 4	Y	307	303 0			8
12	5177 X	8614	-0-	3437 B	-6848	1006 1	7187 3	46 4	Y	341	340 0			9
01	8029 X	7130	-0-	-899 B	-6848	842 1	5821 3	95 4	Y	338	340 0			7
FOSTER UNIT AC														
WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662														
*07	3968 X	1849	-0-	-2119 B	-29679	234 1	1472 3	4 4	Y	126	127 0			3
08	3255 X	2535	-0-	-720 B	-29679	318 1	2046 3	8 4	Y	148	146 0			5
09	3150 X	3488	-0-	338 B	-29341	515 1	2750 3	6 4	Y	197	194 0			8
10	2511 X	3089	-0-	578 B	-28763	349 1	2527 3	6 4	Y	188	192 0			4
11	2460 X	3380	-0-	920 B	-27843	396 1	2756 3	21 4	Y	188	188 0			4
12	3596 X	2759	-0-	-837 B	-27843	366 1	2167 3	9 4	Y	197	197 0			4
01	3596 X	2270	-0-	-1326 B	-27843	296 1	1815 3	7 4	Y	138	138 0			4
HEMBY UNIT B AC														
WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448														
08	T. A.	2566	-0-	2566 B	-101375	439 1	1415 3	11 4	Y	637	649 0			31
09	T. A.	852	-0-	852 B	-100523	132 1	527 3	8 4	Y	168	188 0			11
10	0 X	1616	-0-	1616 B	-98907	303 1	1065 3	15 4	Y	212	215 0			8
11	1740 N	3937	-0-	2197 B	-96710	640 1	2621 3	34 4	Y	584	570 0			22
12	868 N	2289	-0-	1421 B	-95289	533 1	1504 3	31 4	Y	201	213 0			10
01	1612 N	3040	-0-	1428 B	-93861	640 1	2178 3	36 4	Y	169	168 0			11

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
HEMBY UNIT B AC		WELL #:		2H		RRCID -> 280682		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL		DEPTH 12687		PERF.12722 - 18171	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
08	4092 X	737	-0-	-3355 B	-20045	143 1	4 4	460 130	3 9	Y	118	128 0			6
09	2400 X	1246	-0-	-1154 B	-20045	206 1	13 4	823 204	3 9	Y	185	179 0			12
10	2418 X	98	-0-	-2320 B	-20045	2 1	90 9	6 3		Y	82	91 0			3
11	2100 X	45	-0-	-2055 B	-20045	1 1	41 9	3 3		Y	37	39 0			1
12	1519 X	193	-0-	-1326 B	-20045	3 1	183 9	7 3		Y	166	159 0			8
01	1302 X	1926	-0-	624 B	-19421	395 1	22 4	1344 165	3 9	Y	150	148 0			10
KOWALIK 228-1R AC				WELL #:		4H		RRCID -> 281072		COMPL. DATE 11/03/2015		TOTAL		DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-40980					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-40980					Y	-0-				-0-
10	0 N	11	-0-	11 B	-40969	1 3		10 9		Y	9	9 0			-0-
11	0 N	190	-0-	190 B	-40779	31 1		144 3		Y	13	13 0			-0-
						1 4		14 9							
12	0 N	476	-0-	476 B	-40303	78 1		347 3		Y	43	42 0			1
						4 4		47 9							
01	11 N	332	-0-	321 B	-39982	51 1		234 3		Y	37	37 0			1
						6 4		41 9							
HOLLMAN UNIT AC				WELL #:		10H		RRCID -> 281233		COMPL. DATE 05/31/2016		TOTAL		DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823	
*07	1519 X	1411	-0-	-108 B	-170872	160 1		1081 3		Y	148	145 0			4
						7 4		163 9							
08	1519 X	1436	-0-	-83 B	-170872	161 1		1103 3		Y	151	146 0			9
						6 4		166 9							
09	1470 X	1168	-0-	-302 B	-170872	131 1		924 3		Y	99	103 0			5
						4 4		109 9							
10	1426 X	517	-0-	-909 B	-170872	54 1		384 3		Y	71	71 0			5
						1 4		78 9							
11	1380 X	1175	-0-	-205 B	-170872	138 1		920 3		Y	103	101 0			7
						4 4		113 9							
12	1426 X	550	-0-	-876 B	-170872	70 1		419 3		Y	54	58 0			3
						2 4		59 9							
01	1426 X	517	-0-	-909 B	-170872	63 1		354 3		Y	89	86 0			6
						2 4		98 9							
HOLLMAN UNIT AC				WELL #:		12H		RRCID -> 281443		COMPL. DATE 05/31/2016		TOTAL		DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362	
*07	434 X	135	-0-	-299 B	-15068	2 1		13 3		Y	109	107 0			3
						120 9									
08	DLQ G-10	2647	-0-	2647 B	-12421	275 1		1889 3		Y	429	406 0			26
						11 4		472 9							
09	DLQ G-10	2614	-0-	2614 B	-9807	294 1		2072 3		Y	217	233 0			10
						9 4		239 9							
10	DLQ G-10	2845	-0-	2845 B	-6962	322 1		2284 3		Y	214	209 0			15
						4 4		235 9							
11	0 X	2274	-0-	2274 B	-4688	271 1		1810 3		Y	168	171 0			12
						8 4		185 9							
12	0 X	1624	-0-	1624 B	-3064	207 1		1245 3		Y	152	156 0			8
						5 4		167 9							
01	2852 X	787	-0-	-2065 B	-3064	96 1		541 3		Y	133	132 0			9
						4 4		146 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 4H RRCID -> 281503 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	EOM BALANCE
08	2821 X	1553	-0-	-1268 B	-210692	204 1	770 3	Y		419	419 0			4
09	2280 X	169	-0-	-2111 B	-210692	118 4	461 9	Y		53	56 0			1
10	2356 X	45	-0-	-2311 B	-210692	13 1	90 3	Y		37	38 0			-0-
11	1950 X	761	-0-	-1189 B	-210692	8 4	58 9	Y		20	20 0			-0-
12	1550 X	54	-0-	-1496 B	-210692	1 1	3 3	Y		45	44 0			1
01	1550 X	104	-0-	-1446 B	-210692	41 9	611 3	Y		87	87 0			1
						117 1	22 9							
						11 4	3 3							
						1 1								
						50 9								
						2 1	6 3	Y						
						96 9								
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124														
*07	4309 X	2795	-0-	-1514 B	-125967	798 1	1605 3	Y		348	341 0			20
08	3999 X	2924	-0-	-1075 B	-125967	9 4	383 9	Y		298	300 0			18
09	3870 X	3177	-0-	-693 B	-125967	752 1	1814 3	Y		337	331 0			24
10	3441 X	2616	-0-	-825 B	-125967	30 4	328 9	Y		230	235 0			19
11	2880 X	3737	-0-	857 B	-125110	657 1	2016 3	Y		577	560 0			36
12	3286 X	2711	-0-	-575 B	-125110	133 4	371 9	Y		266	284 0			18
01	3286 X	2703	-0-	-583 B	-125110	518 1	1782 3	Y		238	241 0			15
						63 4	253 9							
						760 1	2327 3	Y						
						15 4	635 9							
						611 1	1792 3	Y						
						15 4	293 9							
						709 1	1678 3	Y						
						54 4	262 9							
DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054														
*07	6355 X	6741	-0-	386 B	-535163	819 1	5524 3	Y		330	327 0			9
08	6944 X	7068	-0-	124 B	-535039	35 4	363 9	Y		368	355 0			22
09	6990 X	5878	-0-	-1112 B	-535039	843 1	5786 3	Y		272	281 0			13
10	7223 X	6333	-0-	-890 B	-535039	34 4	405 9	Y		279	272 0			20
11	6990 X	5969	-0-	-1021 B	-535039	690 1	4867 3	Y		243	246 0			17
12	7068 X	5824	-0-	-1244 B	-535039	22 4	299 9	Y		333	332 0			18
01	7068 X	5570	-0-	-1498 B	-535039	743 1	5273 3	Y		367	361 0			24
						10 4	307 9							
						740 1	4940 3	Y						
						22 4	267 9							
						774 1	4664 3	Y						
						20 4	366 9							
						772 1	4363 3	Y						
						31 4	404 9							
DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105														
*07	5022 X	5475	-0-	453 B	-135789	658 1	4438 3	Y		319	316 0			8
08	5022 X	4543	-0-	-479 B	-135789	28 4	351 9	Y		298	288 0			18
09	4860 X	4045	-0-	-815 B	-135789	533 1	3661 3	Y		272	277 0			13
10	5487 X	4683	-0-	-804 B	-135789	21 4	328 9	Y		261	255 0			19
11	5310 X	3796	-0-	-1514 B	-135789	463 1	3268 3	Y		240	242 0			17
12	5487 X	3192	-0-	-2295 B	-135789	15 4	299 9	Y		244	248 0			13
01	4681 X	3172	-0-	-1509 B	-135789	542 1	3847 3	Y		247	244 0			16
						7 4	287 9							
						459 1	3060 3	Y						
						13 4	264 9							
						415 1	2498 3	Y						
						11 4	268 9							
						434 1	2449 3	Y						
						17 4	272 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															CNTY: LIVE OAK														
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	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
*07	4371 X	59	-0-	-4312 B	-266895	3	3	56	9	Y	51	54	0		1														
08	4433 X	-0-	-0-	-4433 B	-266895					Y	-0-	1	0		-0-														
09	4290 X	-0-	-0-	-4290 B	-266895					Y	-0-				-0-														
10	4433 X	-0-	-0-	-4433 B	-266895					Y	-0-				-0-														
11	2130 X	5237	-0-	3107 B	-263788	643	1	4291	3	Y	258	240	0		18														
						19	4	284	9																				
12	62 X	3862	-0-	3800 B	-259988	509	1	3067	3	Y	248	252	0		14														
						13	4	273	9																				
01	0 X	3252	-0-	3252 B	-256736	429	1	2421	3	Y	350	341	0		23														
						17	4	385	9																				
FRANKE UNIT AC															WELL #: 3H RRCID -> 282336					COMPL. DATE 04/02/2016					TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781				
*07	1023 N	1501	-0-	478 B	-15968	175	1	1097	3	Y	205	206	0		5														
						3	4	226	9																				
08	1488 N	1250	-0-	-238 B	-15968	139	1	892	3	Y	195	194	0		6														
						4	4	215	9																				
09	1560 N	1031	-0-	-529 B	-15968	118	1	628	3	Y	258	253	0		11														
						1	4	284	9																				
10	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-15968					Y	-0-	11	0		-0-														
11	1200 N	46	-0-	-1154 B	-15968	1	1	4	3	Y	37	36	0		1														
						41	9																						
12	1054 N	10	-0-	-1044 B	-15968	1	3	9	9	Y	8	9	0		-0-														
01	0 N	1573	-0-	1573 B	-14395	42	1	255	3	Y	1159	1127	0		32														
						1	4	1275	9																				
DAVILA-GRAHAM UNIT AC															WELL #: 6H RRCID -> 282382					COMPL. DATE 09/09/2021					TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332				
*07	15097 X	10370	-0-	-4727 B	-469922	1848	1	7573	3	Y	771	769	0		21														
						101	4	848	9																				
08	15097 X	12887	-0-	-2210 B	-469922	1990	1	9590	3	Y	994	987	0		28														
						214	4	1093	9																				
09	13020 X	12453	-0-	-567 B	-469922	1918	1	9039	3	Y	1062	1051	0		39														
						328	4	1168	9																				
10	10540 X	11952	-0-	1412 B	-468510	1848	1	8598	3	Y	1322	1317	0		44														
						52	4	1454	9																				
11	12480 X	9929	-0-	-2551 B	-468510	1554	1	7141	3	Y	1097	1109	0		32														
						27	4	1207	9																				
12	12896 X	9790	-0-	-3106 B	-468510	1620	1	7164	3	Y	838	846	0		24														
						84	4	922	9																				
01	12896 X	13381	-0-	485 B	-468025	2119	1	9695	3	Y	1214	1205	0		33														
						232	4	1335	9																				
DAVILA-GRAHAM UNIT AC															WELL #: 4H RRCID -> 282401					COMPL. DATE 04/30/2017					TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948				
*07	10261 X	6052	-0-	-4209 B	-271701	993	1	4070	3	Y	850	855	0		23														
						54	4	935	9																				
08	8928 X	3922	-0-	-5006 B	-271701	549	1	2647	3	Y	606	612	0		17														
						59	4	667	9																				
09	8160 X	1875	-0-	-6285 B	-271701	256	1	1208	3	Y	334	339	0		12														
						44	4	367	9																				
10	7936 X	4879	-0-	-3057 B	-271701	687	1	3197	3	Y	887	870	0		29														
						19	4	976	9																				
11	6840 X	5347	-0-	-1493 B	-271701	771	1	3544	3	Y	925	927	0		27														
						14	4	1018	9																				
12	6045 X	5422	-0-	-623 B	-271701	814	1	3599	3	Y	879	881	0		25														
						42	4	967	9																				
01	4867 X	4307	-0-	-560 B	-271701	638	1	2921	3	Y	616	624	0		17														
						70	4	678	9																				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
FRANKE UNIT AC																	
WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
*07	5754 X	5754	-0-	-0- B	-0-	655 1	4114 3	Y	885	879 0				22			
						11 4	974 9										
08	4880 X	4880	-0-	-0- B	-0-	557 1	3585 3	Y	658	658 0				22			
						14 4	724 9										
09	4338 X	4338	-0-	-0- B	-0-	559 1	2983 3	Y	717	710 0				29			
						7 4	789 9										
10	5766 X	5075	-0-	-691 B	-0-	518 1	3750 3	Y	725	739 0				15			
						9 4	798 9										
11	5580 X	5264	-0-	-316 B	-0-	563 1	3916 3	Y	686	686 0				15			
						30 4	755 9										
12	5766 X	3842	-0-	-1924 B	-0-	472 1	2800 3	Y	508	512 0				11			
						11 4	559 9										
01	5084 X	3721	-0-	-1363 B	-0-	399 1	2445 3	Y	788	777 0				22			
						10 4	867 9										
BARBOZA UNIT AC														WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808			
08	7844 X	7844	-0-	-0- B	-0-	1741 1	5608 3	Y	409	416 0				20			
						45 4	450 9										
09	7560 X	3485	-0-	-4075 B	-0-	643 1	2566 3	Y	215	221 0				14			
						39 4	237 9										
10	7812 X	1417	-0-	-6395 B	-0-	254 1	895 3	Y	233	238 0				9			
						12 4	256 9										
11	7590 X	1371	-0-	-6219 B	-0-	196 1	803 3	Y	329	326 0				12			
						10 4	362 9										
12	7843 X	869	-0-	-6974 B	-0-	145 1	408 3	Y	280	278 0				14			
						8 4	308 9										
01	7843 X	856	-0-	-6987 B	-0-	131 1	444 3	Y	249	247 0				16			
						7 4	274 9										
FRANKE UNIT AC														WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966			
*07	2449 X	2015	-0-	-434 B	-19839	258 1	1623 3	Y	118	118 0				3			
						4 4	130 9										
08	2449 X	1704	-0-	-745 B	-19839	214 1	1377 3	Y	97	97 0				3			
						6 4	107 9										
09	2310 X	2096	-0-	-214 B	-19839	309 1	1651 3	Y	120	118 0				5			
						4 4	132 9										
10	2387 X	990	-0-	-1397 B	-19839	100 1	722 3	Y	151	153 0				3			
						2 4	166 9										
11	2220 X	77	-0-	-2143 B	-19839	4 1	27 3	Y	42	44 0				1			
						46 9											
12	2170 X	2993	-0-	823 B	-19016	380 1	2251 3	Y	321	315 0				7			
						9 4	353 9										
01	2170 X	4452	-0-	2282 B	-16734	568 1	3483 3	Y	352	349 0				10			
						14 4	387 9										
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC														WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960			
*07	1488 X	-0-	-0-	-1488 B	-714570			Y	2	2 0				-0-			
08	155 N	9	-0-	-146 B	-714570	1 3	8 9	Y	7	7 0				-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-714570			Y	-0-	-0-				-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-714570			Y	-0-	-0-				-0-			
11	9 N	-0-	-0-	-9 B	-714570			Y	-0-	-0-				-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-714570			Y	-0-	-0-				-0-			
01	0 N	38	-0-	38 B	-714532	2 3	36 9	Y	33	31 0				2			

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
08	T. A.	2671	-0-	2671 B	-259551	314 1	2075 3	267 9	Y	243	236 0			7
09	T. A.	2453	-0-	2453 B	-257098	251 1	1700 3	496 9	Y	451	452 0			6
10	T. A.	4369	-0-	4369 B	-252729	479 1	3315 3	564 9	Y	513	511 0			8
11	0 X	4894	-0-	4894 B	-247835	489 1	3936 3	449 9	Y	408	405 0			11
12	0 X	3748	-0-	3748 B	-244087	413 1	2949 3	367 9	Y	334	336 0			9
01	2573 X	4965	-0-	2392 B	-241695	562 1	3883 3	457 9	Y	415	416 0			8
SIENKIEWICZ UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 283163 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12681 - 17695														
08	4588 X	507	-0-	-4081 B	-0-	114 1	368 3	22 9	Y	20	21 0			1
09	4440 X	402	-0-	-4038 B	-0-	78 1	312 3	7 9	Y	6	7 0			-0-
10	1271 X	138	-0-	-1133 B	-0-	5 4	11 3	7 9	Y	113	109 0			4
11	5267 X	5267	-0-	-0- B	-0-	124 9	3605 3	734 9	Y	667	646 0			25
12	4984 X	4984	-0-	-0- B	-0-	881 1	2945 3	934 9	Y	849	832 0			42
01	2577 X	2577	-0-	-0- B	-0-	1044 1	934 9	584 9	Y	531	539 0			34
SIENKIEWICZ UNIT AC														
WELL #: 3H RRCID -> 283164 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12724 - 16992														
08	3503 X	2669	-0-	-834 B	-0-	505 1	1627 3	524 9	Y	476	484 0			23
09	3390 X	2630	-0-	-760 B	-0-	427 1	1705 3	472 9	Y	429	424 0			28
10	3348 X	2896	-0-	-452 B	-0-	26 4	1759 3	613 9	Y	557	563 0			22
11	2580 X	2568	-0-	-12 B	-0-	500 1	1484 3	702 9	Y	638	636 0			24
12	2888 X	2888	-0-	-0- B	-0-	363 1	1481 3	851 9	Y	774	759 0			39
01	2883 X	2585	-0-	-298 B	-0-	19 4	1480 3	645 9	Y	586	587 0			38
MAY B UNIT AC														
WELL #: 24H RRCID -> 283516 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12296 PERF.12742 - 20890														
08	217 X	-0-	-0-	-217 B	-345283				Y	-0-				-0-
09	450 X	-0-	-0-	-450 B	-345283				Y	-0-				-0-
10	465 X	-0-	-0-	-465 B	-345283				Y	-0-				-0-
11	450 X	-0-	-0-	-450 B	-345283				Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-345283				Y	-0-				-0-
01	0 X	56	-0-	56 B	-345227	8 1	48 3		Y	-0-				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT AC														
WELL #: 8H RRCID -> 283517 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*07	3875 X	3617	-0-	-258 B	-324488	631 1	2587 3	Y	332	332 0			9	
08	3875 X	3142	-0-	-733 B	-324488	483 1	2330 3	Y	252	254 0			7	
09	3750 X	3733	-0-	-17 B	-324488	573 1	2701 3	Y	328	323 0			12	
10	3689 X	11543	-0-	7854 B	-316634	1865 1	8676 3	Y	863	846 0			29	
11	3510 X	11703	-0-	8193 B	-308441	1923 1	8834 3	Y	829	834 0			24	
12	3844 X	11868	-0-	8024 B	-300417	2006 1	8875 3	Y	803	804 0			23	
01	4898 X	5080	-0-	182 B	-300235	838 1	3833 3	Y	288	303 0			8	
BARBOZA UNIT AC														
WELL #: 8H RRCID -> 283553 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12502 - 17992														
08	8339 X	6467	-0-	-1872 B	-0-	1360 1	4382 3	Y	627	649 0			31	
09	8323 X	8323	-0-	-0- B	-0-	1467 1	5856 3	Y	827	805 0			53	
10	9083 X	9083	-0-	-0- B	-0-	1745 1	6136 3	Y	1016	1029 0			40	
11	8777 X	8777	-0-	-0- B	-0-	1542 1	6314 3	Y	763	774 0			29	
12	8587 X	536	-0-	-8051 B	-0-	117 1	329 3	Y	75	100 0			4	
01	9083 X	8279	-0-	-804 B	-0-	1677 1	5701 3	Y	734	691 0			47	
MAY UNIT 1 AC														
WELL #: 4H RRCID -> 284431 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 17809														
*07	6789 X	3219	-0-	-3570 B	-336360	899 1	1808 3	Y	456	445 0			27	
08	DLQ G-10	7513	-0-	7513 B	-328847	1813 1	4372 3	Y	1141	1101 0			67	
09	DLQ G-10	6959	-0-	6959 B	-321888	1383 1	4243 3	Y	958	958 0			67	
10	DLQ G-10	5593	-0-	5593 B	-316295	1019 1	3504 3	Y	860	855 0			72	
11	0 X	5238	-0-	5238 B	-311057	1050 1	3214 3	Y	866	884 0			54	
12	0 X	4327	-0-	4327 B	-306730	869 1	2550 3	Y	806	807 0			53	
01	6479 X	4247	-0-	-2232 B	-306730	1046 1	2473 3	Y	589	606 0			36	
FRANKE-JOHNSON UNIT AC														
WELL #: 16H RRCID -> 284525 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195														
*07	3503 X	64	-0-	-3439 B	-261368	2 1	11 3	Y	46	46 0			1	
08	403 X	101	-0-	-302 B	-261368	3 1	18 3	Y	73	72 0			2	
09	210 X	183	-0-	-27 B	-261368	6 1	32 3	Y	132	129 0			5	
10	62 X	228	-0-	166 B	-261202	145 9	42 3	Y	164	166 0			3	
11	90 X	802	-0-	712 B	-260490	180 9	592 3	Y	109	110 0			2	
12	186 X	-0-	-0-	-186 B	-260490	85 1	120 9	Y	-0-	2 0			-0-	
01	217 X	-0-	-0-	-217 B	-260490	5 4		Y	-0-				-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
DAVILA UNIT AC				WELL #:	6H	RRCID	-> 284824				COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL	DEPTH 12055	PERF.12659	- 19332	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*07	434 N	3486	-0-	3052 B	-468938	442 19 4	2982 43 9	3	Y		39	39	0			1	
08	93 N	2816	-0-	2723 B	-466215	354 14 4	2429 19 9	3	Y		17	17	0			1	
09	660 N	3076	-0-	2416 B	-463799	375 12 4	2647 42 9	3	Y		38	37	0			2	
10	1829 X	2585	-0-	756 B	-463043	310 4 4	2201 70 9	3	Y		64	61	0			5	
11	1770 X	2419	-0-	649 B	-462394	308 9 4	2051 51 9	3	Y		46	48	0			3	
12	1829 X	2572	-0-	743 B	-461651	358 9 4	2159 46 9	3	Y		42	43	0			2	
01	1829 X	2753	-0-	924 B	-460727	371 15 4	2097 270 9	3	Y		245	231	0			16	
MAY B UNIT AC				WELL #:	22H	RRCID	-> 284871				COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL	DEPTH 12256	PERF.12710	- 20868	
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-352307				Y		-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-352307				Y		-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-352307				Y		-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-352307				Y		-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-352307				Y		-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-352307				Y		-0-					-0-	
HOLLMAN UNIT AC				WELL #:	2H	RRCID	-> 285018				COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL	DEPTH 12429	PERF.12495	- 15862	
*07	3813 X	3229	-0-	-584 B	-362541	391 17 4	2635 186 9	3	Y		169	168	0			4	
08	5208 X	3232	-0-	-1976 B	-362541	365 15 4	2503 349 9	3	Y		317	302	0			19	
09	5040 X	2664	-0-	-2376 B	-362541	292 9 4	2060 303 9	3	Y		275	281	0			13	
10	3348 X	1241	-0-	-2107 B	-362541	136 2 4	964 139 9	3	Y		126	130	0			9	
11	3120 X	3172	-0-	52 B	-362489	364 11 4	2426 371 9	3	Y		337	323	0			23	
12	3224 X	1917	-0-	-1307 B	-362489	230 6 4	1388 293 9	3	Y		266	274	0			15	
01	3224 X	2445	-0-	-779 B	-362489	313 12 4	1770 350 9	3	Y		318	312	0			21	
FRANKE-JOHNSON UNIT AC				WELL #:	12H	RRCID	-> 285186				COMPL. DATE	12/17/2023	TOTAL	DEPTH 12472	PERF.12485	- 18201	
*07	7502 X	7675	-0-	173 B	-279863	964 16 4	6056 639 9	3	Y		581	581	0			15	
08	9734 X	6593	-0-	-3141 B	-279863	819 21 4	5272 481 9	3	Y		437	438	0			14	
09	9420 X	3174	-0-	-6246 B	-279863	464 6 4	2478 226 9	3	Y		205	211	0			8	
10	8091 X	352	-0-	-7739 B	-279863	17 210 9	125 3	3	Y		191	195	0			4	
11	7830 X	222	-0-	-7608 B	-279863	15 1	103 3	3	Y		94	96	0			2	
12	7688 X	-0-	-0-	-7688 B	-279863	1 4	103 9	3	Y		-0-	2	0			-0-	
01	6603 X	2543	-0-	-4060 B	-279863	334 8 4	2046 155 9	3	Y		141	137	0			4	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398														
FRANKE-JOHNSON UNIT AC				WELL #:		8H		RRCID -> 285263		COMPL. DATE 03/11/2019		TOTAL DEPTH 12486		PERF.12631 - 18431						
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101							Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101							Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101							Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101							Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101							Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101							Y	-0-						-0-
FIVE STAR UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 285529		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 13201		PERF.13616 - 20592						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
LUNA UNIT AC				WELL #:		2H		RRCID -> 285883		COMPL. DATE 11/17/2018		TOTAL DEPTH 12242		PERF.12255 - 20149						
*07	2077	X	2148	-0-	71 B	-36515	578	1	1162	3	Y	365	361	0						21
							6	4	402	9										
08	2077	X	2096	-0-	19 B	-36496	517	1	1247	3	Y	283	287	0						17
							21	4	311	9										
09	2130	X	1854	-0-	-276 B	-36496	368	1	1129	3	Y	257	256	0						18
							74	4	283	9										
10	2201	X	1951	-0-	-250 B	-36496	345	1	1187	3	Y	343	332	0						29
							42	4	377	9										
11	2130	X	118	-0-	-2012 B	-36496	5	1	15	3	Y	89	112	0						6
							98	9												
12	2139	X	12	-0-	-2127 B	-36496	1	3	11	9	Y	10	15	0						1
01	2108	X	452	-0-	-1656 B	-36496	12	1	28	3	Y	374	352	0						23
							1	4	411	9										
FOSTER UNIT AC				WELL #:		5H		RRCID -> 285916		COMPL. DATE 09/07/2019		TOTAL DEPTH 12490		PERF.13290 - 18397						
*07	4650	X	2923	-0-	-1727 B	-413129	368	1	2310	3	Y	217	223	0						5
							6	4	239	9										
08	4650	X	4034	-0-	-616 B	-413129	500	1	3215	3	Y	278	274	0						9
							13	4	306	9										
09	5490	X	3792	-0-	-1698 B	-413129	542	1	2891	3	Y	320	316	0						13
							7	4	352	9										
10	5673	X	3567	-0-	-2106 B	-413129	393	1	2847	3	Y	291	298	0						6
							7	4	320	9										
11	5490	X	1904	-0-	-3586 B	-413129	215	1	1498	3	Y	163	165	0						4
							12	4	179	9										
12	4030	X	4179	-0-	149 B	-412980	547	1	3244	3	Y	341	338	0						7
							13	4	375	9										
01	4030	X	2950	-0-	-1080 B	-412980	368	1	2258	3	Y	286	285	0						8
							9	4	315	9										

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
EASLEY UNIT AC														
WELL #: 4H RRCID -> 286206 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12525 - 17831														
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
*07	2883 X	1252 -0-	-1631 B	-231640	138 1	928 3	Y	164	165 0					4
08	DLQ G-10	1483 -0-	1483 B	-230157	166 1	1139 3	Y	155	150 0					9
09	DLQ G-10	1076 -0-	1076 B	-229081	114 1	806 3	Y	138	140 0					7
10	DLQ G-10	874 -0-	874 B	-228207	90 1	642 3	Y	128	126 0					9
11	0 N	969 -0-	969 B	-227238	104 1	696 3	Y	151	150 0					10
12	0 N	904 -0-	904 B	-226334	108 1	651 3	Y	129	132 0					7
01	186 N	877 -0-	691 B	-225643	113 1	640 3	Y	109	109 0					7
BARBOZA UNIT AC														
WELL #: 14H RRCID -> 286665 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12713 - 16425														
08	0 N	-0- -0-	-0- B	-366523			Y	-0-						-0-
09	0 N	239 -0-	239 B	-366284	6 1	23 3	Y	191	179 0					12
10	0 N	1368 -0-	1368 B	-364916	210 1	866 3	Y	222	225 0					9
11	0 N	1451 -0-	1451 B	-363465	246 1	950 3	Y	234	234 0					9
12	248 N	1363 -0-	1115 B	-362350	12 4	257 9	Y	251	247 0					13
01	1364 N	1233 -0-	-131 B	-362350	280 1	791 3	Y	227	225 0					15
FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC														
WELL #: 4H RRCID -> 287230 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 19665														
08	T. A.	-0- -0-	-0- B	-624439			Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0- -0-	-0- B	-624439			Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0- -0-	-0- B	-624439			Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0- -0-	-0- B	-624439			Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0- -0-	-0- B	-624439			Y	-0-						-0-
01	T. A.	16179 -0-	16179 B	-608260	2259 1	12902 3	Y	875	851 0					24
DIRECT ASSETS UNIT AC														
WELL #: 7H RRCID -> 288187 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12601 - 17603														
*07	T. A.	1254 -0-	1254 B	-475484	143 1	795 3	Y	282	275 0					7
08	T. A.	1567 -0-	1567 B	-473917	171 1	1131 3	Y	234	234 0					7
09	T. A.	1432 -0-	1432 B	-472485	155 1	1050 3	Y	203	207 0					3
10	0 X	1543 -0-	1543 B	-470942	166 1	1146 3	Y	206	206 0					3
11	1110 N	1198 -0-	88 B	-470854	113 1	906 3	Y	158	157 0					4
12	1147 N	188 -0-	-959 B	-470854	180 1	174 9	Y	164	163 0					5
01	1147 N	752 -0-	-395 B	-470854	70 1	484 3	Y	173	175 0					3

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398												
MORGAN UNIT AC				WELL #:		3H RRCID -> 288426		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 11814		PERF.12429 - 19023				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	3658 X	2752	-0-	-906 B	-923809	369 15 4	2058 310 9	3	Y	282	291	0				7
08	4061 X	2984	-0-	-1077 B	-923809	359 18 4	2375 232 9	3	Y	211	212	0				6
09	3930 X	2987	-0-	-943 B	-923809	351 9 4	2381 246 9	3	Y	224	227	0				3
10	3255 X	4600	-0-	1345 B	-922464	535 12 4	3703 350 9	3	Y	318	316	0				5
11	3150 X	2755	-0-	-395 B	-922464	269 11 4	2165 310 9	3	Y	282	279	0				8
12	3100 X	2648	-0-	-452 B	-922464	288 13 4	2057 290 9	3	Y	264	265	0				7
01	4588 X	2542	-0-	-2046 B	-922464	275 31 4	1898 338 9	3	Y	307	308	0				6
MORGAN UNIT AC				WELL #:		4H RRCID -> 288436		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 11819		PERF.12417 - 18638				
*07	T. A.	156	-0-	156 B	-727634	3 134 9	19 3	Y	122	119	0					3
08	0 N	1130	-0-	1130 B	-726504	113 6 4	747 264 9	3	Y	240	236	0				7
09	0 N	703	-0-	703 B	-725801	70 2 4	474 157 9	3	Y	143	148	0				2
10	62 N	1078	-0-	1016 B	-724785	108 2 4	746 222 9	3	Y	202	201	0				3
11	60 N	779	-0-	719 B	-724066	67 3 4	541 168 9	3	Y	153	152	0				4
12	62 N	719	-0-	657 B	-723409	67 3 4	480 169 9	3	Y	154	154	0				4
01	62 N	1100	-0-	1038 B	-722371	109 12 4	753 226 9	3	Y	205	205	0				4
KOWALIK 228-1R AC				WELL #:		3H RRCID -> 288629		COMPL. DATE 11/03/2015		TOTAL DEPTH 11677		PERF.11898 - 14968				
*07	961 N	7	-0-	-954 B	-277567	1 3	6 9	Y	5	8	0					-0-
08	930 N	-0-	-0-	-930 B	-277567			Y	-0-							-0-
09	870 N	-0-	-0-	-870 B	-277567			Y	-0-							-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7 B	-277567			Y	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-277567			Y	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-277567			Y	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-277567			Y	-0-							-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC				WELL #:		4H RRCID -> 288640		COMPL. DATE 08/17/2015		TOTAL DEPTH 11472		PERF.11516 - 16898				
08	1798 N	1267	-0-	-531 B	-439187	196 114 4	740 217 9	3	Y	197	197	0				2
09	1500 N	1385	-0-	-115 B	-439187	129 77 4	875 304 9	3	Y	276	275	0				3
10	1364 N	1591	-0-	227 B	-438960	209 33 4	1052 297 9	3	Y	270	270	0				3
11	1230 N	1545	-0-	315 B	-438645	203 18 4	1061 263 9	3	Y	239	239	0				3
12	1426 N	1245	-0-	-181 B	-438645	175 19 4	773 278 9	3	Y	253	253	0				3
01	1581 N	1328	-0-	-253 B	-438645	199 16 4	763 350 9	3	Y	318	317	0				4

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 #: 1H RRCID -> 288701 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12539 - 19004														
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
08	DLQ G-10	8141	-0-	8141 B	-18875	1389	1	5240	3	Y	642	640	0	6
09	DLQ G-10	5677	-0-	5677 B	-13198	806	4	706	9					
10	DLQ G-10	6322	-0-	6322 B	-6876	625	1	4249	3	Y	390	392	0	4
11	0 X	5985	-0-	5985 B	-891	374	4	429	9					
12	8311 X	9202	-0-	891 B	-0-	891	1	4485	3	Y	731	728	0	7
01	7688 X	6996	-0-	-692 B	-0-	142	4	804	9					
						794	1	4147	3	Y	884	881	0	10
						72	4	972	9					
						1479	1	6528	3	Y	942	940	0	12
						159	4	1036	9					
						1245	1	4768	3	Y	802	803	0	11
						101	4	882	9					
FOSTER UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288718 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12918 - 18865														
*07	10726 X	9714	-0-	-1012 B	-0-	1254	1	7878	3	Y	510	507	0	13
08	10447 X	9354	-0-	-1093 B	-0-	21	4	561	9					
09	10080 X	8842	-0-	-1238 B	-0-	1172	1	7541	3	Y	555	550	0	18
10	10416 X	9255	-0-	-1161 B	-0-	30	4	611	9					
11	9720 X	2910	-0-	-6810 B	-0-	1287	1	6871	3	Y	608	601	0	25
12	12790 X	12790	-0-	-0- B	-0-	15	4	669	9					
*01	9415 X	9415	-0-	-0- B	-0-	1036	1	7504	3	Y	634	646	0	13
						18	4	697	9					
						337	1	2344	3	Y	192	201	0	4
						18	4	211	9					
						1718	1	10184	3	Y	770	757	0	17
						41	4	847	9					
						1203	1	7382	3	Y	728	725	0	20
						29	4	801	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 289282 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12460 - 17136														
08	7037 X	3602	-0-	-3435 B	-433764	556	1	2096	3	Y	571	572	0	5
09	5160 X	1265	-0-	-3895 B	-433764	322	4	628	9					
10	5332 X	1032	-0-	-4300 B	-433764	113	1	769	3	Y	286	288	0	3
11	4710 X	778	-0-	-3932 B	-433764	68	4	315	9					
12	4030 X	16	-0-	-4014 B	-433764	123	1	619	3	Y	245	246	0	2
01	3596 X	35	-0-	-3561 B	-433764	20	4	270	9					
						93	1	488	3	Y	172	172	0	2
						8	4	189	9					
						2	3	14	9	Y	13	15	0	-0-
						1	1	3	3	Y	28	28	0	-0-
						31	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 289283 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11711 - 16625														
08	2635 X	5418	-0-	2783 B	-687073	816	1	3078	3	Y	955	952	0	8
09	3990 X	7331	-0-	3341 B	-683732	473	4	1051	9					
10	4123 X	9343	-0-	5220 B	-678512	693	1	4708	3	Y	1378	1372	0	14
11	5250 X	7994	-0-	2744 B	-675768	414	4	1516	9					
12	7316 X	9460	-0-	2144 B	-673624	1111	1	5596	3	Y	2235	2227	0	22
01	7316 X	7412	-0-	96 B	-673528	177	4	2459	9					
						920	1	4805	3	Y	1986	1986	0	22
						84	4	2185	9					
						1267	1	5593	3	Y	2240	2234	0	28
						136	4	2464	9					
						1006	1	3852	3	Y	2248	2246	0	30
						81	4	2473	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 289284 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11790 - 16734													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-905103				Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-905103				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-905103				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-905103				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-905103				Y	-0-			-0-
01	0 N	33	-0-	33 B	-905070	2	3	31	9	Y	28	0	-0-
URRUTIA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 289285 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12744 - 18064													
*07	T. A.	1939	-0-	1939 B	-1096728	220	1	1381	3	Y	304	305 0	8
						4	4	334	9				
08	2108 X	1047	-0-	-1061 B	-1096728	104	1	668	3	Y	247	247 0	8
						3	4	272	9				
09	2040 X	20571	-0-	18531 B	-1078197	3195	1	17054	3	Y	258	255 0	11
						38	4	284	9				
10	2108 X	-0-	-0-	-2108 B	-1078197				Y	-0-	11 0		-0-
11	1950 X	105	-0-	-1845 B	-1078197	8	1	58	3	Y	35	34 0	1
						39	9						
12	4526 X	56	-0-	-4470 B	-1078197	1	1	5	3	Y	45	45 0	1
						50	9						
01	4526 X	827	-0-	-3699 B	-1078197	87	1	534	3	Y	185	181 0	5
						2	4	204	9				
MOBIL UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 289302 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12398 - 18254													
*07	310 X	4718	-0-	4408 B	-673241	128	1	1250	3	Y	3032	2984 0	149
						5	4	3335	9				
08	124 N	20957	-0-	20833 B	-652408	1894	1	16258	3	Y	2483	2513 0	119
						74	4	2731	9				
09	1170 X	11762	-0-	10592 B	-641816	1093	1	10120	3	Y	453	532 0	40
						51	4	498	9				
10	1209 X	17373	-0-	16164 B	-625652	1354	1	13765	3	Y	2013	1927 0	126
						40	4	2214	9				
11	1170 X	15705	-0-	14535 B	-611117	1309	1	12246	3	Y	1923	1922 0	127
						35	4	2115	9				
12	1209 X	12937	-0-	11728 B	-599389	1095	1	10112	3	Y	1552	1586 0	93
						23	4	1707	9				
01	1209 X	11016	-0-	9807 B	-589582	1042	1	8744	3	Y	1045	1064 0	74
						80	4	1150	9				
CULBERSON-PATTESON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 289303 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12418 - 17491													
*07	341 X	372	-0-	31 B	-365130	96	1	194	3	Y	74	73 0	4
						1	4	81	9				
08	372 X	12	-0-	-360 B	-365130	1	3	11	9	Y	10	13 0	1
09	510 X	-0-	-0-	-510 B	-365130				Y	-0-	1 0		-0-
10	527 X	-0-	-0-	-527 B	-365130				Y	-0-			-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510 B	-365130				Y	-0-			-0-
12	372 X	-0-	-0-	-372 B	-365130				Y	-0-			-0-
01	12 X	-0-	-0-	-12 B	-365130				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398													
MAY UNIT 1 AC				WELL #: 11H		RRCID -> 289340		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 12002		PERF.12376 - 16292					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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
*07	1860 X	1970	-0-		110 B	-116092	617 1	1241 3	7 4	105 9	Y	95	92 0				6
08	2046 X	2108	-0-		62 B	-116030	576 1	1390 3	23 4	119 9	Y	108	108 0				6
09	1980 X	1821	-0-		-159 B	-116030	390 1	1196 3	79 4	156 9	Y	142	138 0				10
10	2046 X	1517	-0-		-529 B	-116030	296 1	1017 3	36 4	168 9	Y	153	150 0				13
11	2040 X	1799	-0-		-241 B	-116030	404 1	1238 3	8 4	149 9	Y	135	140 0				8
12	2108 X	989	-0-		-1119 B	-116030	217 1	636 3	5 4	131 9	Y	119	119 0				8
01	2108 X	1050	-0-		-1058 B	-116030	272 1	644 3	21 4	113 9	Y	103	105 0				6
MORGAN UNIT AC				WELL #: 2H		RRCID -> 289741		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 12051		PERF.12219 - 18422					
*07	5952 X	4682	-0-		-1270 B	-504059	583 1	3246 3	24 4	829 9	Y	754	768 0				19
08	5952 X	3777	-0-		-2175 B	-504059	425 1	2810 3	21 4	521 9	Y	474	480 0				13
09	3300 X	2348	-0-		-952 B	-504059	246 1	1667 3	6 4	429 9	Y	390	398 0				5
10	4681 X	2601	-0-		-2080 B	-504059	259 1	1791 3	6 4	545 9	Y	495	493 0				7
11	4530 X	1809	-0-		-2721 B	-504059	152 1	1224 3	6 4	427 9	Y	388	385 0				10
12	4681 X	1260	-0-		-3421 B	-504059	114 1	815 3	5 4	326 9	Y	296	298 0				8
01	3782 X	3961	-0-		179 B	-503880	420 1	2903 3	47 4	591 9	Y	537	534 0				11
REYNOLDS UNIT 1 AC				WELL #: 1H		RRCID -> 289742		COMPL. DATE 05/03/2015		TOTAL DEPTH 12822		PERF.12828 - 18805					
08	2356 X	2005	-0-		-351 B	-1261549	66 1	1527 3	7 4	405 9	Y	368	367 1				7
09	2040 X	1054	-0-		-986 B	-1261549	33 1	826 3	4 4	191 9	Y	174	178 1				3
10	1891 X	1185	-0-		-706 B	-1261549	38 1	925 3	5 4	217 9	Y	197	195 1				5
11	1950 X	963	-0-		-987 B	-1261549	27 1	553 3	3 4	380 9	Y	345	340 1				10
12	2015 X	412	-0-		-1603 B	-1261549	5 1	95 3	1 4	311 9	Y	283	279 1				14
01	2015 X	227	-0-		-1788 B	-1261549	1 1	17 3	209 9		Y	190	196 1				8
EASLEY UNIT AC				WELL #: 2H		RRCID -> 293062		COMPL. DATE 08/08/2023		TOTAL DEPTH 12677		PERF.12631 - 20628					
*07	23653 X	18432	-0-		-5221 B	-0-	2281 1	15378 3	99 4	674 9	Y	613	610 0				16
08 DLQ G-10		16175	-0-		16175 B	16175	1963 1	13474 3	78 4	660 9	Y	600	580 0				36
09 DLQ G-10		14070	-0-		14070 B	30245	1684 1	11879 3	53 4	454 9	Y	413	429 0				20
10 DLQ G-10		14422	-0-		14422 B	44667	1701 1	12074 3	22 4	625 9	Y	568	547 0				41
11 DLQ G-10		13765	-0-		13765 B	58432	1701 1	11345 3	50 4	669 9	Y	608	607 0				42
12	71610 X	13178	-0-		-58432 B	-0-	1776 1	10703 3	46 4	653 9	Y	594	603 0				33
01	16182 X	13680	-0-		-2502 B	-0-	1940 1	10962 3	77 4	701 9	Y	637	628 0				42

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
ALEXANDER 01 AC														
WELL #: 01H RRCID -> 293090 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 12973 PERF.12788 - 20818														
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
08	19034 X	11664	-0-	-7370 B	-0-	190	1	10249	3	Y	1114	1114	0	-0-
						1225	9							
09	18360 X	11130	-0-	-7230 B	-0-	190	1	9891	3	Y	954	954	0	-0-
						1049	9							
10	18972 X	12043	-0-	-6929 B	-0-	221	1	10334	3	Y	1353	1353	0	-0-
						1488	9							
11	15630 X	11791	-0-	-3839 B	-0-	212	1	10091	3	Y	1353	1353	0	-0-
						1488	9							
12	12989 X	12077	-0-	-912 B	-0-	210	1	10358	3	Y	1372	1372	0	-0-
						1509	9							
01	11656 X	9044	-0-	-2612 B	-0-	162	1	7710	3	Y	1065	1065	0	-0-
						1172	9							
ALEXANDER 01 AC														
WELL #: 02H RRCID -> 293184 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12995 - 21603														
08	13237 X	9227	-0-	-4010 B	-0-	150	1	8083	3	Y	904	904	0	-0-
						994	9							
09	12840 X	8279	-0-	-4561 B	-0-	141	1	7355	3	Y	712	712	0	-0-
						783	9							
10	10168 X	1245	-0-	-8923 B	-0-	24	1	1123	3	Y	89	89	0	-0-
						98	9							
11	9840 X	-0-	-0-	-9840 B	-0-					Y	-0-			-0-
12	9703 X	-0-	-0-	-9703 B	-0-					Y	-0-			-0-
01	9238 X	155	-0-	-9083 B	-0-	2	1	94	3	Y	54	54	0	-0-
						59	9							
RIDLEY FARMS 01 AC														
WELL #: 11H RRCID -> 294242 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13256 - 18305														
08	18197 X	15539	-0-	-2658 B	-0-	593	1	14118	3	Y	753	753	0	-0-
						828	9							
09	17520 X	14823	-0-	-2697 B	-0-	571	1	13437	3	Y	741	741	0	-0-
						815	9							
10	18104 X	14987	-0-	-3117 B	-0-	610	1	13677	3	Y	636	636	0	-0-
						700	9							
11	17520 X	14548	-0-	-2972 B	-0-	596	1	13027	3	Y	841	841	0	-0-
						925	9							
12	15748 X	15658	-0-	-90 B	-0-	719	1	14081	3	Y	780	780	0	-0-
						858	9							
01	15531 X	14770	-0-	-761 B	-0-	611	1	12709	3	Y	1318	1318	0	-0-
						1450	9							
DAVIS 01														
WELL #: 16H RRCID -> 294336 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13212 - 16934														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
RIDLLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC														
WELL #: 01H RRCID -> 294576 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13246 - 17452														
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
08	DLQ G-10	5080	-0-	5080 B	5080	171	1	4383	3	Y	478	478	0	-0-
09	DLQ G-10	4377	-0-	4377 B	9457	526	9	3756	3	Y	410	410	0	-0-
10	DLQ G-10	4361	-0-	4361 B	13818	451	9	3633	3	Y	462	462	0	-0-
11	DLQ G-10	3699	-0-	3699 B	17517	508	9	3203	3	Y	286	286	0	-0-
12	22085 X	4568	-0-	-17517 B	-0-	181	1	3487	3	Y	818	818	0	-0-
01	4278 X	2339	-0-	-1939 B	-0-	900	9	1936	3	Y	267	267	0	-0-
						109	1							
						294	9							
DAVIS 01														
WELL #: 13H RRCID -> 294775 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13160 - 16747														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
KIRK 01														
WELL #: 501H RRCID -> 295788 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13593 - 21186														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
OLSON-ESSE UNIT AC														
WELL #: 6H RRCID -> 295908 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12606 PERF.12810 - 19302														
*07	47058 X	37214	-0-	-9844 B	-0-	3316	1	32411	3	Y	1226	1234	0	60
08	45586 X	45586	-0-	-0- B	-0-	138	4	1349	9	Y	1442	1433	0	69
09	40680 X	36205	-0-	-4475 B	-0-	4572	1	39249	3	Y	1418	1362	0	125
10	41013 X	32782	-0-	-8231 B	-0-	179	4	1586	9	Y	1243	1290	0	78
11	42690 X	28814	-0-	-13876 B	-0-	3361	1	31126	3	Y	1131	1134	0	75
12	44113 X	25849	-0-	-18264 B	-0-	158	4	1560	9	Y	974	990	0	59
01	44113 X	27764	-0-	-16349 B	-0-	2807	1	28525	3	Y	1020	1007	0	72
						83	4	1367	9					
						2656	1	24844	3					
						70	4	1244	9					
						2416	1	22310	3					
						52	4	1071	9					
						2815	1	23612	3					
						215	4	1122	9					
KIRK 01														
WELL #: 502H RRCID -> 295944 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 13560 PERF.13618 - 21034														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
L.B. HAILEY AC														
WELL #: 2H RRCID -> 296238 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12005 - 17056														
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
*07	32488 X	15866	-0-	-16622 B	-0-	1965	1	10957	3	Y	2604	2592	0	67
						80	4	2864	9					
08	44485 X	17983	-0-	-26502 B	-0-	2065	1	13661	3	Y	1960	1972	0	55
						101	4	2156	9					
09	43050 X	16503	-0-	-26547 B	-0-	1841	1	12489	3	Y	1934	1963	0	26
						46	4	2127	9					
10	44485 X	15963	-0-	-28522 B	-0-	1747	1	12083	3	Y	1903	1900	0	29
						40	4	2093	9					
11	29820 X	13027	-0-	-16793 B	-0-	1223	1	9841	3	Y	1739	1721	0	47
						50	4	1913	9					
12	17980 X	8552	-0-	-9428 B	-0-	861	1	6152	3	Y	1364	1373	0	38
						39	4	1500	9					
01	17980 X	10712	-0-	-7268 B	-0-	1106	1	7646	3	Y	1669	1674	0	33
						124	4	1836	9					
RESSMAN 01 AC														
WELL #: 12H RRCID -> 298246 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13734 - 19363														
08 DLQ	G-10	26478	-0-	26478 B	26478	22588	3	3890	9	Y	3536	3536	0	-0-
09 DLQ	G-10	23466	-0-	23466 B	49944	458	1	20158	3	Y	2591	2591	0	-0-
						2850	9							
10 DLQ	G-10	21826	-0-	21826 B	71770	835	1	18274	3	Y	2470	2470	0	-0-
						2717	9							
11 DLQ	G-10	25132	-0-	25132 B	96902	911	1	21033	3	Y	2898	2898	0	-0-
						3188	9							
12	121263 X	24361	-0-	-96902 B	-0-	718	1	20901	3	Y	2493	2493	0	-0-
						2742	9							
01	26474 X	22299	-0-	-4175 B	-0-	447	1	19111	3	Y	2492	2492	0	-0-
						2741	9							
PATINO UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 299805 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13045 - 19798														
*07	152394 X	152394	-0-	-0- B	-0-	2220	1	131989	3	N	16212	16278	0	405
						352	4	17833	9					
08	142631 X	131623	-0-	-11008 B	-0-	1849	1	114795	3	N	13199	13170	0	434
						460	4	14519	9					
09	138030 X	107894	-0-	-30136 B	-0-	1695	1	94109	3	N	10798	10789	0	443
						212	4	11878	9					
10	142631 X	97593	-0-	-45038 B	-0-	1309	1	85116	3	N	9963	10197	0	209
						209	4	10959	9					
11	138030 X	78605	-0-	-59425 B	-0-	1105	1	67958	3	N	8195	8223	0	181
						527	4	9015	9					
12	142631 X	69689	-0-	-72942 B	-0-	1135	1	60564	3	N	7042	7071	0	152
						244	4	7746	9					
01	131626 X	38396	-0-	-93230 B	-0-	562	1	33840	3	N	3509	3564	0	97
						134	4	3860	9					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KENRUBYLLIE														
WELL #: A 8H RRCID -> 276401 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

STRMISKA GAS UNIT 1					WELL #:		B	3H	RRCID -> 280392		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771				Y		-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771				Y		-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771				Y		-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771				Y		-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771				Y		-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771				Y		-0-		-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA)					WELL #:		C	5H	RRCID -> 282126		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13135 PERF.17256 - 17316	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-		-0-

PHILLIPPE GU1					WELL #:		B	6H	RRCID -> 282190		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

NELLER GAS UNIT 1					WELL #:		C	1H	RRCID -> 282196		COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)					WELL #:		C	1H	RRCID -> 282258		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PHILLIPPE GU1					WELL #:		B	4H	RRCID -> 282270		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12852 PERF.14424 - 16329	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.// 703462									
YOUNG GAS UNIT 1				WELL #: A 5H		RRCID -> 284567		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL DEPTH 12644		PERF.13040 - 19570	
M	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	AMT CODE	
08	2976 X	2794	-0-	-182 B	-0-	602 1	1348 3	Y		729	594 0		164
						17 4	25 5						
09	2931 X	2931	-0-	-0- B	-0-	628 1	1472 3	Y		722	692 0		194
						21 4	16 5						
10	2976 X	1109	-0-	-1867 B	-0-	690 1	279 3	Y		121	289 0		26
						3 4	4 5						
11	14108 X	14108	-0-	-0- B	-0-	1201 1	11522 3	Y		853	526 0		353
						102 4	345 5						
12	2976 X	2611	-0-	-365 B	-0-	668 1	1323 3	Y		541	691 0		203
						14 4	11 5						
01	8554 X	8554	-0-	-0- B	-0-	3428 1	1282 3	Y		3457	3447 0		213
						25 4	16 5						
KRAUSE GU1				WELL #: A 3H		RRCID -> 285827		COMPL. DATE 09/06/2017		TOTAL DEPTH 12437		PERF.13031 - 17281	
08	10137 X	9904	-0-	-233 B	-0-	816 1	8535 3	Y		503	486 0		129
						553 9							
09	9810 X	9604	-0-	-206 B	-0-	779 1	8169 3	Y		596	564 0		161
						656 9							
10	10137 X	8620	-0-	-1517 B	-0-	688 1	7248 3	Y		622	648 0		135
						684 9							
11	9810 X	9412	-0-	-398 B	-0-	677 1	7963 3	Y		702	546 0		291
						772 9							
12	10137 X	2990	-0-	-7147 B	-0-	240 1	2578 3	Y		156	388 0		59
						172 9							
01	9920 X	6933	-0-	-2987 B	-0-	1372 1	4776 3	Y		714	734 0		39
						785 9							
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3				WELL #: C 3H		RRCID -> 286318		COMPL. DATE 10/08/2018		TOTAL DEPTH 13320		PERF.16281 - 22497	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C7				WELL #: C 7H		RRCID -> 286907		COMPL. DATE 10/09/2019		TOTAL DEPTH 12993		PERF.13359 - 22095	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	5450	-0-	5450 B	5450	247 1	4463 3	Y		638	398 0		240
						38 4	702 9						
01	14B2 EXT	19233	-0-	19233 B	24683	2234 1	8768 3	Y		7386	7108 0		518
						106 4	8125 9						
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5				WELL #: B 5H		RRCID -> 287124		COMPL. DATE 01/26/2019		TOTAL DEPTH 13491		PERF.13841 - 19842	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	3131 X	2744	-0-	-387 B	-0-	115 1	2307 3	Y	275	285	0		71	
						19 4	303 9							
09	2910 X	2789	-0-	-121 B	-0-	126 1	2335 3	Y	281	276	0		76	
						19 4	309 9							
10	3007 X	2898	-0-	-109 B	-0-	135 1	2418 3	Y	301	312	0		65	
						14 4	331 9							
11	2910 X	2744	-0-	-166 B	-0-	125 1	2285 3	Y	292	236	0		121	
						13 4	321 9							
12	2883 X	2553	-0-	-330 B	-0-	121 1	2158 3	Y	232	266	0		87	
						19 4	255 9							
01	3432 X	3432	-0-	-0- B	-0-	516 1	1990 3	Y	819	868	0		38	
						25 4	901 9							
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287638 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13104 - 17865														
08	7127 X	7127	-0-	-0- B	-0-	603 1	6312 3	Y	193	193	0		48	
						212 9								
09	6810 X	5977	-0-	-833 B	-0-	504 1	5286 3	Y	170	172	0		46	
						187 9								
10	6696 X	5927	-0-	-769 B	-0-	497 1	5233 3	Y	179	186	0		39	
						197 9								
11	6900 X	4863	-0-	-2037 B	-0-	368 1	4323 3	Y	156	130	0		65	
						172 9								
12	7130 X	4398	-0-	-2732 B	-0-	360 1	3869 3	Y	154	161	0		58	
						169 9								
01	7760 X	7760	-0-	-0- B	-0-	1401 1	4877 3	Y	1347	1315	0		90	
						1482 9								
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287664 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288099 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 288101 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	

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 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
08	7998 X	7450	-0-	-548 B	-0-	308 1	6323 3	Y	550	581 0		150
09	9240 X	7388	-0-	-1852 B	-0-	87 4	127 5	Y	562	561 0		151
10	9548 X	7241	-0-	-2307 B	-0-	336 1	6261 3	Y	557	587 0		121
11	9240 X	6686	-0-	-2554 B	-0-	100 4	73 5	Y	557	447 0		231
12	8804 X	5757	-0-	-3047 B	-0-	353 1	6126 3	Y	477	529 0		179
01	8434 X	8434	-0-	-0- B	-0-	62 4	87 5	Y	2306	2357 0		128
						310 1	5546 3	Y				
						51 4	166 5	Y				
						283 1	4849 3	Y				
						56 4	44 5	Y				
						1247 1	4491 3	Y				
						99 4	60 5	Y				
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: C 5H		RRCID -> 288274	COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 12570		PERF.13012 - 19697			
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1		WELL #: A 1H		RRCID -> 288406	COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 13284		PERF.14029 - 20808			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D5		WELL #: D 5H		RRCID -> 288496	COMPL. DATE 03/01/2021		TOTAL DEPTH 13387		PERF.13309 - 18728			
08	5838 X	5838	-0-	-0- B	-0-	264 1	5257 3	Y	268	258 0		82
09	5547 X	5547	-0-	-0- B	-0-	22 4	295 9	Y	277	284 0		75
10	5671 X	5671	-0-	-0- B	-0-	268 1	4953 3	Y	276	291 0		60
11	5647 X	5647	-0-	-0- B	-0-	21 4	305 9	Y	392	290 0		162
12	5776 X	5776	-0-	-0- B	-0-	284 1	5066 3	Y	482	463 0		181
01	9235 X	9235	-0-	-0- B	-0-	17 4	304 9	Y	2720	2740 0		161
						269 1	4932 3	Y				
						15 4	431 9	Y				
						275 1	4949 3	Y				
						22 4	530 9	Y				
						1251 1	4930 3	Y				
						62 4	2992 9	Y				
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 288606	COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL DEPTH 13302		PERF.13344 - 17660			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462							
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1			WELL #:		B 1H	RRCID -> 288682		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-

ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8			WELL #:		B 8H	RRCID -> 289646		COMPL. DATE 07/22/2019		TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-

SEILER-GANO (SA) B5			WELL #:		B 5H	RRCID -> 294787		COMPL. DATE 04/19/2022		TOTAL DEPTH 13720 PERF.13447 - 19575		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7			WELL #:		D 7H	RRCID -> 294839		COMPL. DATE 07/16/2022		TOTAL DEPTH 13119 PERF.13290 - 20317		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-

KEACH-HALEPESKA (SA) D4			WELL #:		D 4H	RRCID -> 294870		COMPL. DATE 11/15/2022		TOTAL DEPTH 13919 PERF.13629 - 20126		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-

SEILER-GANO (SA) B2			WELL #:		B 2H	RRCID -> 294957		COMPL. DATE 02/04/2023		TOTAL DEPTH 13779 PERF.13562 - 19409		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-

WESS 4-WESS 6-WESS 1 ECRR (SA)D4			WELL #:		D 4H	RRCID -> 295212		COMPL. DATE 07/15/2022		TOTAL DEPTH 13172 PERF.13289 - 20181		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//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	* * 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
08	11006 X	11006	-0-	-0- B	-0-	483 1	9602 3	Y	774	763 0			204
09	10470 X	10388	-0-	-82 B	-0-	70 4	851 9	Y	708	721 0			191
10	10819 X	10696	-0-	-123 B	-0-	492 1	9052 3	Y	844	852 0			183
11	10470 X	10198	-0-	-272 B	-0-	65 4	779 9	Y	821	664 0			340
12	10819 X	10282	-0-	-537 B	-0-	510 1	9192 3	Y	825	855 0			310
01	15745 X	15745	-0-	-0- B	-0-	66 4	928 9	Y	4416	4470 0			256
						476 1	8760 3	Y					
						59 4	903 9	Y					
						488 1	8789 3	Y					
						97 4	908 9	Y					
						2197 1	8563 3	Y					
						127 4	4858 9	Y					
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3				WELL #:	F 3H	RRCID ->	295507	COMPL. DATE	12/23/2022	TOTAL DEPTH	13459	PERF.13532	- 19476
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6				WELL #:	F 6H	RRCID ->	295510	COMPL. DATE	12/26/2022	TOTAL DEPTH	13430	PERF.13695	- 20160
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1				WELL #:	F 1H	RRCID ->	295708	COMPL. DATE	01/20/2024	TOTAL DEPTH	13496	PERF.13626	- 23520
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
BLACKWELL-E-R-E (SA) F4				WELL #:	F 4H	RRCID ->	295761	COMPL. DATE	05/04/2023	TOTAL DEPTH	13473	PERF.13465	- 22793
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
KEACH-HALEPESKA (SA) D1				WELL #:	D 1H	RRCID ->	296213	COMPL. DATE	11/15/2022	TOTAL DEPTH	13889	PERF.13704	- 20224
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462											
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4			WELL #:		D 4H	RRCID -> 296633		COMPL. DATE 04/04/2023		TOTAL DEPTH 13419		PERF.13683 - 23068				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

WESS 5-7-3 (SA) D1			WELL #:		D 1H	RRCID -> 296780		COMPL. DATE 02/10/2023		TOTAL DEPTH 13353		PERF.13862 - 22360				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

WESS 5-7-3 (SA) D2			WELL #:		D 2H	RRCID -> 296793		COMPL. DATE 04/29/2024		TOTAL DEPTH 13565		PERF.13353 - 23070				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

WA BLACKWELL-MCC (SA) B10			WELL #:		B 10H	RRCID -> 296967		COMPL. DATE 01/26/2023		TOTAL DEPTH 13633		PERF.13588 - 19782				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B12			WELL #:		B 12H	RRCID -> 297006		COMPL. DATE 01/12/2023		TOTAL DEPTH 13801		PERF.13588 - 23032				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BEGOT-EYHORN (SA) G6			WELL #:		G 6H	RRCID -> 298419		COMPL. DATE 03/26/2024		TOTAL DEPTH 13391		PERF.14010 - 21667				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G3			WELL #:		G 3H	RRCID -> 298459		COMPL. DATE 03/26/2024		TOTAL DEPTH 13413		PERF.13540 - 20051				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462										
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D5		WELL #:		D 5H	RRCID ->	298492	COMPL. DATE	05/22/2023	TOTAL DEPTH	13310	PERF.13311 - 19873			
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
RT-SLAUGHTER (SA) D3		WELL #:		D 3H	RRCID ->	298531	COMPL. DATE	06/21/2023	TOTAL DEPTH	13326	PERF.13449 - 20491			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
RT-NELLER-KOLO (SA) D6		WELL #:		D 6H	RRCID ->	298960	COMPL. DATE	07/24/2024	TOTAL DEPTH	13368	PERF.13349 - 19236			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A1		WELL #:		A 1H	RRCID ->	299527	COMPL. DATE	01/15/2025	TOTAL DEPTH	12873	PERF.13137 - 20291			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A4		WELL #:		A 4H	RRCID ->	299540	COMPL. DATE	07/18/2025	TOTAL DEPTH	12905	PERF.13067 - 19167			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
GAN0-THIEME-DLUG0-MATEJ (SA) A3		WELL #:		A 3H	RRCID ->	299569	COMPL. DATE	04/19/2025	TOTAL DEPTH	13729	PERF.13881 - 23875			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
GAN0-DLUGOSCH-MATEJEK (SA) A5		WELL #:		A 5H	RRCID ->	299587	COMPL. DATE	04/18/2025	TOTAL DEPTH	13755	PERF.13883 - 23720			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915														
LANGHOFF UNIT B WELL #: 701 RRCID -> 286534 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12962 - 18795														
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
08	DLQ G-10	5914	-0-	5914 B	5914	364 1	4716 3	89 4	Y	677	725	1		190
09	DLQ G-10	4498	-0-	4498 B	10412	442 1	3350 3	166 4	Y	491	533	1		148
10	DLQ G-10	5958	-0-	5958 B	16370	553 1	4649 3	38 4	Y	653	723	1		78
11	DLQ G-10	5594	-0-	5594 B	21964	691 1	4221 3	20 4	Y	602	543	1		137
12	25838 X	3874	-0-	-21964 B	-0-	765 1	2644 3	7 4	Y	416	503	1		50
01	5312 X	5312	-0-	-0- B	-0-	952 1	3738 3	31 4	Y	537	372	1		215
							591 9							
RATHKAMP UNIT WELL #: 202H RRCID -> 300102 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12617 - 24059														
08	575395 X	76342	-0-	-499053 B	-0-	1665 1	58157 3	1100 4	Y	14018	14017	1		320
09	96000 X	61284	-0-	-34716 B	-0-	1500 1	44240 3	2194 4	Y	12136	12183	1		273
10	99200 X	59295	-0-	-39905 B	-0-	1576 1	44804 3	368 4	Y	11406	11256	1		423
11	96000 X	55694	-0-	-40306 B	-0-	1576 1	43549 3	204 4	Y	9423	9478	1		368
*12	99200 X	62228	-0-	-36972 B	-0-	1813 1	50025 3	128 4	Y	9329	9546	1		151
01	76353 X	60707	-0-	-15646 B	-0-	2057 1	49235 3	410 4	Y	8186	8160	1		177
							9005 9							
LGM C WELL #: 201H RRCID -> 300181 COMPL. DATE 12/11/2023 TOTAL DEPTH 12588 PERF.12682 - 22103														
*02	38584 X	-0-	-0-	-38584 B	-0-				Y	-0-	69	1		-0-
*03	42718 X	30415	-0-	-12303 B	-0-	1609 1	23427 3	5379 9	Y	4890	4643	1		247
*04	41340 X	32196	-0-	-9144 B	-0-	1460 1	26106 3	4630 9	Y	4209	4287	1		169
*05	42718 X	26577	-0-	-16141 B	-0-	628 1	22068 3	3881 9	Y	3528	3522	1		175
*06	41340 X	19674	-0-	-21666 B	-0-	525 1	15902 3	3247 9	Y	2952	2993	1		134
*07	42718 X	25691	-0-	-17027 B	-0-	554 1	21563 3	3574 9	Y	3249	3268	1		115
*08	42718 X	20860	-0-	-21858 B	-0-	696 1	17078 3	3086 9	Y	2805	2826	1		94
*09	41340 X	18951	-0-	-22389 B	-0-	961 1	15156 3	2834 9	Y	2576	2557	1		113
*10	42718 X	16977	-0-	-25741 B	-0-	458 1	13941 3	2578 9	Y	2344	2421	1		36
*11	41340 X	16075	-0-	-25265 B	-0-	308 1	13426 3	2341 9	Y	2128	1988	1		176
*12	17786 X	17786	-0-	-0- B	-0-	158 1	14956 3	2672 9	Y	2429	2486	1		119
01	20863 X	16417	-0-	-4446 B	-0-	185 1	13601 3	2631 9	Y	2392	2382	1		129

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															86950 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT./// 781915																			
HOERMANN-LANGHOFF B															WELL #: 201H					RRCID -> 300187					COMPL. DATE 09/27/2023					TOTAL DEPTH 12877 PERF.12735 - 21507				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE												
08	86025 X	27131	-0-	-58894	B	-0-				788	1	21231	3	Y	4283	4273	1				98													
										401	4	4711	9																					
09	83250 X	24373	-0-	-58877	B	-0-				795	1	18443	3	Y	3836	3848	1				86													
										915	4	4220	9																					
10	86025 X	26656	-0-	-59369	B	-0-				929	1	21240	3	Y	3921	3862	1				145													
										174	4	4313	9																					
11	83250 X	24386	-0-	-58864	B	-0-				891	1	19337	3	Y	3698	3699	1				144													
										90	4	4068	9																					
*12	23863 X	23863	-0-	-0-	B	-0-				863	1	18555	3	Y	3998	4077	1				65													
										47	4	4398	9																					
01	27125 X	22982	-0-	-4143	B	-0-				898	1	18019	3	Y	3559	3547	1				77													
										150	4	3915	9																					
HOERMANN-KOLM															WELL #: 201H					RRCID -> 300611					COMPL. DATE 04/16/2023					TOTAL DEPTH 12517 PERF.12770 - 20333				
08	45415 X	768	-0-	-44647	B	-0-				347	1	421	9	Y	383	388	1				9													
09	43950 X	1047	-0-	-42903	B	-0-				344	1	174	3	Y	473	471	1				11													
										9	4	520	9																					
10	45415 X	1552	-0-	-43863	B	-0-				419	1	275	3	Y	778	760	1				29													
										2	4	856	9																					
11	43950 X	2522	-0-	-41428	B	-0-				336	1	1222	3	Y	871	866	1				34													
										6	4	958	9																					
*12	45415 X	3050	-0-	-42365	B	-0-				354	1	1895	3	Y	724	746	1				12													
										5	4	796	9																					
01	45415 X	1022	-0-	-44393	B	-0-				269	1	242	3	Y	463	465	1				10													
										2	4	509	9																					
JACK MEEKS 01															WELL #: 202H					RRCID -> 300783					COMPL. DATE 07/14/2025					TOTAL DEPTH 11301 PERF. N/A				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-													
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-													
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-													
11	SHUT IN	32018	-0-	32018	B	32018				358	1	12657	3	Y	17210	16242	0				968													
										72	4	18931	9																					
12	SHUT IN	73416	-0-	73416	B	105434				1036	1	39097	3	Y	29410	29162	0				1216													
										932	4	32351	9																					
01	SHUT IN	73145	-0-	73145	B	178579				1149	1	40688	3	Y	26760	26724	0				1252													
										1872	4	29436	9																					
SUGARKANE (CRETACEOUS)															86950 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
EVX OPERATING LLC															101131																			
GRANT															WELL #: 1					RRCID -> 265539					COMPL. DATE 08/28/2021					TOTAL DEPTH 7488 PERF. 6102 - 7084				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-													
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-													
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-													
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-													
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-													
SUGARKANE (EAGLE FORD)															86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
BPX OPERATING COMPANY															085408																			
MATKIN SUGARKANE UNIT 1															WELL #: 1H					RRCID -> 266698					COMPL. DATE 03/29/2013					TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109				
08	5673 X	-0-	-0-	-5673		-0-								N	-0-						70													
*09	4350 X	-0-	-0-	-4350		-0-								N	-0-						70													
10	4495 X	-0-	-0-	-4495		-0-								N	-0-						70													
11	4080 X	-0-	-0-	-4080		-0-								N	-0-						70													
*12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-						70													
01	25 X	25	-0-	-0-		-0-				25	3			N	-0-						70													

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BPX OPERATING COMPANY														
HOUSE MOTHERLODE UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184														
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
08	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	3			N	-0-			157
*09	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			N	-0-			157
10	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-			157
11	5640 X	3248	-0-	-2392	-0-	3248	3			N	-0-			157
*12	5828 X	4143	-0-	-1685	-0-	4143	3			N	-0-			157
01	5828 X	3306	-0-	-2522	-0-	3306	3			N	-0-			157
FW EAGLE FORD I, LLC														
T BIRD UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332														
08	804 X	804	-0-	-0-	-0-	675	3	129	9	Y	117	130	1	11
09	630 X	583	-0-	-47	-0-	439	3	144	9	Y	131	105	1	37
10	759 X	759	-0-	-0-	-0-	551	3	208	9	Y	189	199	1	27
11	780 X	638	-0-	-142	-0-	448	3	190	9	Y	173	146	1	54
12	857 X	857	-0-	-0-	-0-	635	3	222	9	Y	202	221	1	35
01	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	68	87	1	16
PFEIFER GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
T BIRD UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705														
08	4836 X	3403	-0-	-1433	-0-	3345	3	58	9	Y	53	58	1	5
09	4680 X	2994	-0-	-1686	-0-	2937	3	57	9	Y	52	42	1	15
10	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4524	3	91	9	Y	83	86	1	12
11	3300 X	2992	-0-	-308	-0-	2904	3	88	9	Y	80	67	1	25
12	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4114	3	89	9	Y	81	92	1	14
01	4619 X	4374	-0-	-245	-0-	4275	3	99	9	Y	90	83	1	21
T BIRD UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216														
08	620 X	411	-0-	-209	-0-	353	3	58	9	Y	53	58	1	5
09	600 X	361	-0-	-239	-0-	302	3	59	9	Y	54	44	1	15
10	465 X	319	-0-	-146	-0-	227	3	92	9	Y	84	87	1	12
11	450 X	322	-0-	-128	-0-	234	3	88	9	Y	80	67	1	25
12	421 X	421	-0-	-0-	-0-	332	3	89	9	Y	81	92	1	14
01	403 X	318	-0-	-85	-0-	219	3	99	9	Y	90	83	1	21
T BIRD UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611														
08	7936 X	7070	-0-	-866	-0-	7012	3	58	9	Y	53	58	1	5
09	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	7927	3	59	9	Y	54	44	1	15
10	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7634	3	92	9	Y	84	87	1	12
11	6840 X	6484	-0-	-356	-0-	6396	3	88	9	Y	80	67	1	25
12	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	9059	3	89	9	Y	81	92	1	14
01	8246 X	2494	-0-	-5752	-0-	2395	3	99	9	Y	90	83	1	21

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
FW EAGLE FORD I, LLC		//CONT.//		103899											
T BIRD UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 271442		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL		DEPTH 13829		PERF.14033 - 17195	
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	
08	1271 X	990	-0-	-281	-0-		932 3		58 9 Y	53		58 1		5	
09	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-		1295 3		59 9 Y	54		44 1		15	
10	1519 X	1359	-0-	-160	-0-		1267 3		92 9 Y	84		87 1		12	
11	1470 X	1111	-0-	-359	-0-		1023 3		88 9 Y	80		67 1		25	
12	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-		1450 3		85 9 Y	77		89 1		13	
01	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-		1675 3		99 9 Y	90		82 1		21	

KOZIELSKI UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 271603	COMPL. DATE 01/12/2014	TOTAL	DEPTH 13737	PERF.14105 - 19195					
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	31		51 1		28	
09	30 X	14	-0-	-16	-0-	5	3		9 9 Y	8		33 1		3	
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	4				7	
11	6 X	-0-	-0-	-6	-0-				Y	1		7 1		1	
12	14 X	-0-	-0-	-14	-0-				Y	55		25 1		31	
01	14 X	-0-	-0-	-14	-0-				Y	43				74	

KOZIELSKI UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 271719	COMPL. DATE 10/13/2013	TOTAL	DEPTH 13797	PERF.14236 - 19021					
08	868 N	456	-0-	-412	-0-	413	3	43	9 Y	39		67 1		35	
09	690 N	391	-0-	-299	-0-	323	3	68	9 Y	62		77 1		20	
10	527 N	418	-0-	-109	-0-	346	3	72	9 Y	65				85	
11	450 N	269	-0-	-181	-0-	202	3	67	9 Y	61		90 1		56	
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	452	3	61	9 Y	55		80 1		31	
01	403 N	210	-0-	-193	-0-	173	3	37	9 Y	34				65	

KOZIELSKI UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 271727	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL	DEPTH 13767	PERF.13863 - 19110					
08	651 N	472	-0-	-179	-0-	429	3	43	9 Y	39		67 1		35	
09	600 N	502	-0-	-98	-0-	434	3	68	9 Y	62		77 1		20	
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	533	3	72	9 Y	65				85	
11	450 N	323	-0-	-127	-0-	258	3	65	9 Y	59		90 1		54	
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	576	3	61	9 Y	55		78 1		31	
01	620 N	561	-0-	-59	-0-	524	3	37	9 Y	34				65	

KOZIELSKI UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 271729	COMPL. DATE 01/15/2014	TOTAL	DEPTH 13832	PERF.14003 - 18927					
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-				-0-	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				-0-	
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-				-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-				-0-	

MCCLANAHAN				WELL #:	3H	RRCID -> 272154	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL	DEPTH 13844	PERF.13782 - 18153					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	50		63 1		68	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9		57 1		20	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8		21 1		7	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3				10	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	57		15 1		52	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	34		53 1		33	

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
FW EAGLE FORD I, LLC																						
MCCLANAHAN																						
WELL #: 4H											RRCID -> 272375			COMPL. DATE 07/23/2014			TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500					
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						
08	5859 X	4297	-0-	-1562	-0-	4176	3	121	9	Y	110	97	1			100						
09	5670 X	3357	-0-	-2313	-0-	3170	3	187	9	Y	170	113	1			157						
10	5859 X	4458	-0-	-1401	-0-	4311	3	1	4	Y	133	211	1			79						
						146	9															
11	4170 X	3804	-0-	-366	-0-	3658	3	146	9	Y	133	61	1			151						
12	4309 X	3641	-0-	-668	-0-	3457	3	184	9	Y	167	196	1			122						
01	4464 X	2728	-0-	-1736	-0-	2655	3	73	9	Y	66	145	1			43						
MCCLANAHAN											WELL #: 2H			RRCID -> 272378			COMPL. DATE 07/30/2014			TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	1	1			35						
BUCHHORN											WELL #: 1H			RRCID -> 272594			COMPL. DATE 01/16/2015			TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723		
08	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2605	3	113	9	Y	103	23	1			181						
09	3000 N	4134	-0-	1134	1134	4006	3	128	9	Y	116	223	1			74						
10	3100 N	4203	-0-	1103	2237	4013	3	1	4	Y	172	67	1			179						
						189	9															
11	3000 N	3619	-0-	619	2856	3454	3	165	9	Y	150	245	1			84						
12	6276 X	3420	-0-	-2856	-0-	3279	3	141	9	Y	128	43	1			169						
01	2356 X	2289	-0-	-67	-0-	2167	3	122	9	Y	111	218	1			62						
MCCLANAHAN											WELL #: 5H			RRCID -> 272991			COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	64	1			62						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	1			10						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	10	1			4						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					15						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	16	1			4						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	4	1			17						
MCCLANAHAN											WELL #: 1H			RRCID -> 273046			COMPL. DATE 07/30/2014			TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
BUCHHORN											WELL #: 3H			RRCID -> 274670			COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
01	T. A.	15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					-0-						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
FW EAGLE FORD I, LLC		//CONT.// 103899												
BUCHHORN		WELL #: 2H		RRCID -> 276115		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

T BIRD UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277790		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

T BIRD UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 277791		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508						
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			92		
09	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3	Y	-0-			92		
10	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3	Y	-0-			92		
11	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	3	Y	-0-			92		
12	2108 X	376	-0-	-1732	-0-	376	3	Y	-0-			92		
01	2108 X	32	-0-	-2076	-0-	32	3	Y	-0-			92		

BUCHHORN		WELL #: 4H		RRCID -> 287670		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 14125 PERF.14087 - 20199						
08	10261 X	7578	-0-	-2683	-0-	100 321	1 9	7157	3	N	292	254	1	129
09	8340 X	7159	-0-	-1181	-0-	88 1	4	6751	3	N	290	267	1	152
10	8618 X	7148	-0-	-1470	-0-	75 1	4	6706	3	N	333	299	1	186
11	8340 X	6419	-0-	-1921	-0-	94 1	4	5998	3	N	297	294	1	189
12	8153 X	6148	-0-	-2005	-0-	327 94	1 1	5694	3	N	327	454	1	62
01	7564 X	7392	-0-	-172	-0-	360 124	9 1	6886	3	N	347	267	1	142
						382	9							

BUCHHORN		WELL #: 5H		RRCID -> 287671		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 14182 PERF.14177 - 20140						
08	7657 X	7318	-0-	-339	-0-	98 206	1 9	7014	3	N	187	244	1	105
09	7260 X	6370	-0-	-890	-0-	79 1	4	6073	3	N	197	76	1	226
10	7533 X	6376	-0-	-1157	-0-	67 1	4	6067	3	N	219	281	1	164
11	7290 X	5798	-0-	-1492	-0-	86 1	4	5505	3	N	188	275	1	77
12	7533 X	5542	-0-	-1991	-0-	207 86	9 1	5227	3	N	208	69	1	216
01	7316 X	5889	-0-	-1427	-0-	229 101	9 1	5576	3	N	193	250	1	159
						212	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) FW EAGLE FORD I, LLC BUCHHORN				//CONT.// //CONT.//	86950 600 103899	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK			
				WELL #:	6H	RRCID ->	287672	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL	DEPTH	14042	PERF.	14137	- 19949	
M O	ALLOW 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	4061 X	3747	-0-	-314	-0-	50	1	3565	3	N	120	34	1		143	
09	3810 X	3267	-0-	-543	-0-	132	9	3096	3	N	118	39	1		222	
10	3906 X	2946	-0-	-960	-0-	41	1	2793	3	N	111	234	1		99	
11	3750 X	2625	-0-	-1125	-0-	130	9	2478	3	N	98	42	1		155	
12	3875 X	2485	-0-	-1390	-0-	31	1	2352	3	N	85	31	1		209	
01	3751 X	2641	-0-	-1110	-0-	122	9	2486	3	N	100	216	1		93	
						39	1									
						108	9									
						94	9									
						45	1									
						110	9									

HICKORY C				WELL #:	3H	RRCID ->	296179	COMPL. DATE	09/06/2023	TOTAL	DEPTH	14581	PERF.	13958	- 22133	
08	39463 X	33266	-0-	-6197	-0-	32486	3	2	4	Y	707	709	1		238	
09	36750 X	30140	-0-	-6610	-0-	778	9	4	4	Y	623	630	1		231	
10	36921 X	30284	-0-	-6637	-0-	29451	3	4	4	Y	744	731	1		244	
11	35730 X	27865	-0-	-7865	-0-	685	9	2	4	Y	598	665	1		177	
12	36921 X	26421	-0-	-10500	-0-	29462	3	2	4	Y	539	565	1		151	
01	33263 X	26599	-0-	-6664	-0-	818	9	582	9	Y	529	493	1		187	
						27205	3									
						658	9									
						25826	3									
						593	9									
						26017	3									

HICKORY A				WELL #:	1H	RRCID ->	296180	COMPL. DATE	09/09/2023	TOTAL	DEPTH	14555	PERF.	13880	- 22207	
08	44981 X	34437	-0-	-10544	-0-	33623	3	2	4	Y	738	726	1		249	
09	41730 X	33314	-0-	-8416	-0-	812	9	4	4	Y	744	716	1		277	
10	39308 X	31491	-0-	-7817	-0-	32492	3	4	4	Y	841	841	1		277	
11	37050 X	29428	-0-	-7622	-0-	818	9	2	4	Y	662	738	1		201	
12	36735 X	28023	-0-	-8712	-0-	30562	3	2	4	Y	705	695	1		211	
01	34441 X	27436	-0-	-7005	-0-	925	9	744	9	Y	676	634	1		253	
						28698	3									
						728	9									
						27245	3									
						776	9									
						26692	3									

HICKORY B				WELL #:	2H	RRCID ->	296181	COMPL. DATE	09/08/2023	TOTAL	DEPTH	14479	PERF.	13863	- 21176	
08	29357 X	22642	-0-	-6715	-0-	22092	3	1	4	Y	499	558	1		168	
09	24630 X	20053	-0-	-4577	-0-	549	9	2	4	Y	685	594	1		259	
10	25451 X	19386	-0-	-6065	-0-	19297	3	2	4	Y	602	661	1		200	
11	24510 X	13997	-0-	-10513	-0-	754	9	1	4	Y	472	505	1		167	
12	25327 X	13318	-0-	-12009	-0-	18722	3	1	4	Y	475	488	1		154	
01	22630 X	13746	-0-	-8884	-0-	662	9	398	9	Y	362	379	1		137	
						13477	3									
						519	9									
						12794	3									
						523	9									
						13348	3									

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
FW EAGLE FORD I, LLC		//CONT.//		103899											
PECAN A		WELL #:		1H		RRCID -> 296630		COMPL. DATE 11/04/2023		TOTAL DEPTH 14576		PERF.14036 - 22145			
M O	ALLOW 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	49941 X	36028	-0-	-13913	-0-	34654	3	1374	9	Y	1249	1381	1		119
09	46260 X	32488	-0-	-13772	-0-	31178	3	1	4	Y	1190	971	1		338
						1309	9								
10	43338 X	32183	-0-	-11155	-0-	31130	3	1053	9	Y	957	1157	1		138
11	38280 X	29149	-0-	-9131	-0-	28400	3	749	9	Y	681	605	1		214
12	40977 X	40977	-0-	-0-	-0-	40217	3	760	9	Y	691	785	1		120
01	36022 X	27887	-0-	-8135	-0-	27060	3	1	4	Y	751	695	1		176
						826	9								

PECAN B		WELL #:		2H		RRCID -> 296654		COMPL. DATE 11/04/2023		TOTAL DEPTH 14572		PERF.14133 - 21575			
08	38130 X	26551	-0-	-11579	-0-	26190	3	361	9	Y	328	369	1		31
09	36540 X	21701	-0-	-14839	-0-	21337	3	364	9	Y	331	268	1		94
10	33046 X	23505	-0-	-9541	-0-	23120	3	385	9	Y	350	393	1		51
11	28020 X	13944	-0-	-14076	-0-	13582	3	362	9	Y	329	276	1		104
12	28954 X	-0-	-0-	-28954	-0-	-0-				Y	662	651	1		115
01	26536 X	23795	-0-	-2741	-0-	23106	3	1	4	Y	625	594	1		146
						688	9								

PECAN C		WELL #:		3H		RRCID -> 296861		COMPL. DATE 11/04/2023		TOTAL DEPTH 14615		PERF.14194 - 20979			
08	46345 X	34927	-0-	-11418	-0-	34375	3	552	9	Y	502	546	1		48
09	40470 X	31582	-0-	-8888	-0-	31062	3	1	4	Y	472	386	1		134
						519	9								
10	41819 X	30909	-0-	-10910	-0-	30131	3	778	9	Y	707	739	1		102
11	38700 X	27802	-0-	-10898	-0-	27009	3	793	9	Y	721	596	1		227
12	39031 X	39031	-0-	-0-	-0-	38250	3	781	9	Y	710	814	1		123
01	34937 X	27415	-0-	-7522	-0-	26502	3	1	4	Y	829	758	1		194
						912	9								

BALSA B		WELL #:		2H		RRCID -> 298516		COMPL. DATE 09/08/2024		TOTAL DEPTH 14448		PERF.13882 - 20787			
08	141918 X	116575	-0-	-25343	-0-	111291	3	5284	9	Y	4804	4559	1		478
09	137340 X	99843	-0-	-37497	-0-	95226	3	4617	9	Y	4197	3777	1		898
10	141887 X	93754	-0-	-48133	-0-	89505	3	4249	9	Y	3863	4502	1		259
11	112800 X	84410	-0-	-28390	-0-	79496	3	4914	9	Y	4467	4116	1		610
*12	116560 X	81426	-0-	-35134	-0-	75652	3	5774	9	Y	5249	5150	1		709
01	116560 X	71199	-0-	-45361	-0-	67527	3	3672	9	Y	3338	3643	1		404

BALSA C		WELL #:		3H		RRCID -> 298517		COMPL. DATE 09/02/2024		TOTAL DEPTH 14383		PERF.13764 - 20569			
08	140647 X	63711	-0-	-76936	-0-	62048	3	1663	9	Y	1512	1512	1		159
09	111000 X	50112	-0-	-60888	-0-	48795	3	1317	9	Y	1197	1094	1		262
10	95387 X	46448	-0-	-48939	-0-	45206	3	1242	9	Y	1129	1309	1		82
11	71220 X	39939	-0-	-31281	-0-	38904	3	1035	9	Y	941	880	1		143
*12	73594 X	38067	-0-	-35527	-0-	37020	3	1047	9	Y	952	966	1		129
01	63705 X	32923	-0-	-30782	-0-	31867	3	1056	9	Y	960	973	1		116

KIRI B		WELL #:		2H		RRCID -> 298556		COMPL. DATE 08/31/2024		TOTAL DEPTH 14482		PERF.13828 - 22170			
08	161789 X	79160	-0-	-82629	-0-	77102	3	2058	9	Y	1871	1846	1		196
09	145920 X	60088	-0-	-85832	-0-	58335	3	1753	9	Y	1594	1443	1		347
10	116002 X	60192	-0-	-55810	-0-	58501	3	1691	9	Y	1537	1774	1		110
11	76620 X	57310	-0-	-19310	-0-	56022	3	1288	9	Y	1171	1098	1		183
*12	79174 X	54327	-0-	-24847	-0-	53326	3	1001	9	Y	910	969	1		124
01	79174 X	49019	-0-	-30155	-0-	47635	3	1384	9	Y	1258	1230	1		152

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
FW EAGLE FORD I, LLC		//CONT.// 103899														
BALSA A		WELL #: 1H		RRCID -> 298618		COMPL. DATE 09/11/2024		TOTAL DEPTH 14314 PERF.13923 - 20650								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KIRI A		WELL #: 1H		RRCID -> 298755		COMPL. DATE 08/29/2024		TOTAL DEPTH 14451 PERF.13860 - 22006								
08	94394 X	94394	-0-	-0-	-0-	91106	3	3288	9	Y	2989	2905	1			304
09	74550 X	74550	-0-	-0-	-0-	72206	3	2344	9	Y	2131	1973	1			462
10	74792 X	74792	-0-	-0-	-0-	72747	3	2045	9	Y	1859	2187	1			134
11	70560 X	67849	-0-	-2711	-0-	66665	3	1184	9	Y	1076	1032	1			178
*12	72912 X	63646	-0-	-9266	-0-	63425	3	221	9	Y	201	351	1			28
01	72912 X	57159	-0-	-15753	-0-	56548	3	611	9	Y	555	516	1			67
KIRI C		WELL #: 3H		RRCID -> 299196		COMPL. DATE 08/29/2024		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13856 - 21513								
08	110050 X	51784	-0-	-58266	-0-	50483	3	1301	9	Y	1183	1177	1			125
09	94800 X	41521	-0-	-53279	-0-	40598	3	923	9	Y	839	779	1			185
10	76384 X	41894	-0-	-34490	-0-	41036	3	858	9	Y	780	906	1			59
11	62130 X	39597	-0-	-22533	-0-	39094	3	503	9	Y	457	434	1			82
*12	64201 X	37414	-0-	-26787	-0-	37202	3	212	9	Y	193	248	1			27
01	51770 X	34127	-0-	-17643	-0-	33204	3	923	9	Y	839	764	1			102
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333														
KUNDE UNIT A B		WELL #: G 1		RRCID -> 225297		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2025																
KUNDE UNIT ABC		WELL #: G 3		RRCID -> 249741		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2025																
ESKEW WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254315		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																				
PLOMERO RANCH WELL #: 2											RRCID -> 256501		COMPL. DATE 09/01/2021		TOTAL DEPTH 12124		PERF.12355 - 15787			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586						N	-0-						29		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586						N	-0-						29		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586						N	-0-						29		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586						N	-0-						29		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586						N	-0-						29		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586						N	-0-						29		
ESKEW NORTH UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 256977		COMPL. DATE 05/05/2023		TOTAL DEPTH 11821		PERF.12178 - 15980	
*07	9827 X	6533	-0-	-3294	-0-	577	1	5098	3	N	780	853	1					135		
						858	9													
*08	9827 X	6969	-0-	-2858	-0-	131	1	6101	3	N	670	368	1					437		
						737	9													
*09	9390 X	8425	-0-	-965	-0-	752	1	6542	3	N	1028	1290	1					175		
						1131	9													
*10	8959 X	6755	-0-	-2204	-0-	676	1	5193	3	N	805	741	1					239		
						886	9													
*11	8490 X	7455	-0-	-1035	-0-	1007	1	5631	3	N	743	682	1					300		
						817	9													
12	8711 X	5135	-0-	-3576	-0-	1133	1	3373	3	N	572	361	1					511		
						629	9													
*01	8711 X	6171	-0-	-2540	-0-	1196	1	4201	3	N	704	800	1					415		
						774	9													
F. MALEK UNIT D											WELL #: 1		RRCID -> 257514		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 12140		PERF.12780 - 16903	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
ESKEW EAST											WELL #: 1		RRCID -> 258137		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12832 - 16920	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
PLOMERO RANCH											WELL #: 3		RRCID -> 259018		COMPL. DATE 09/01/2021		TOTAL DEPTH 12155		PERF.12525 - 16939	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						49		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						49		
10	3100 N	4051	-0-	951	951	32	1	2930	3	N	990	890	1					149		
						1089	9													
*11	3000 N	7807	-0-	4807	5758	5974	3	1833	9	N	1666	1616	1					199		
12	3100 N	10154	-0-	7054	12812	31	1	8260	3	N	1694	1574	1					319		
						1863	9													
01	20854 X	8042	-0-	-12812	-0-	97	1	6530	3	N	1286	1256	1					349		
						1415	9													

SUGARKANE (EAGLE FORD)										//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP										//CONT.//		109333									
DOBIE RANCH										WELL #:		1		RRCID -> 259025		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12562		PERF.12997 - 17500	
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		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137			
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137			
SCHENDEL UNIT A-189										WELL #:		1		RRCID -> 259776		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 12944		PERF.13400 - 17558	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
LIVINGSTON GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 259781		COMPL. DATE 03/08/2017		TOTAL DEPTH 12243		PERF.12579 - 16912	
*07	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	2370	1	5478	3	N	2538	2687	1				72			
							2792	9													
08	3131	X	2303	-0-	-828	-0-	2303	1			N	-0-						72			
*09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	2400	1	2415	3	N	1479	1394	1				157			
							1627	9													
10	7037	X	3072	-0-	-3965	-0-	2409	1	663	9	N	603	746	1				14			
*11	6810	X	3845	-0-	-2965	-0-	2246	1	543	3	N	960	865	1				109			
							1056	9													
12	10633	X	2366	-0-	-8267	-0-	2172	1	194	9	N	176	187	1				98			
01	6665	X	2865	-0-	-3800	-0-	2865	1			N	-0-						98			
SCHENDEL UNIT A										WELL #:		G 1		RRCID -> 259783		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 12738		PERF.13100 - 17442	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105			
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105			
KENNEDY										WELL #:		1		RRCID -> 259784		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 12333		PERF.12674 - 17080	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____										10/09/2025											
RANCHO SALADO										WELL #:		1		RRCID -> 259786		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 12601		PERF.13030 - 17789	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____										11/03/2025											

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
GROSS UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	486	1	55	9	N	50			357
09	480 N	440	-0-	-40	-0-	404	1	36	9	N	33			390
10	527 N	468	-0-	-59	-0-	423	1	45	9	N	41	148	1	283
*11	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	422	1	1711	3	N	36			319
						40	9							
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	417	1	42	9	N	38			357
*01	465 N	332	-0-	-133	-0-	301	1	31	9	N	28			385
YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2025														
SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018														
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	517	1	2	9	N	2			157
09	540 N	504	-0-	-36	-0-	501	1	3	9	N	3			160
10	620 N	576	-0-	-44	-0-	540	1	36	9	N	33			193
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			193
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	1			N	-0-			193
*01	589 N	535	-0-	-54	-0-	535	1			N	-0-			193
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12363 - 17089														
*08	12598 X	12598	-0-	-0-	-0-	373	1	10136	3	N	1899	1563	1	351
						2089	9							
*09	7260 X	7245	-0-	-15	-0-	436	1	5534	3	N	1159	1225	1	285
						1275	9							
*10	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	439	1	5954	3	N	1564	1437	1	412
						1720	9							
*11	12180 X	8098	-0-	-4082	-0-	408	1	6084	3	N	1460	1666	1	206
						1606	9							
12	12586 X	7273	-0-	-5313	-0-	407	1	5397	3	N	1335	1300	1	241
						1469	9							
*01	12586 X	1941	-0-	-10645	-0-	97	1	1462	3	N	347	375	1	213
						382	9							
MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 12/24/2024 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 15783														
*07	45880 X	35548	-0-	-10332	-0-	2612	1	23901	3	N	8214	8201	0	-0-
						9035	9							
*08	45880 X	22158	-0-	-23722	-0-	1962	1	15029	3	N	4697	4697	0	-0-
						5167	9							
*09	44400 X	30609	-0-	-13791	-0-	1644	1	22528	3	N	5852	5844	0	-0-
						6437	9							
*10	45880 X	43757	-0-	-2123	-0-	1845	1	34214	3	N	6998	6998	0	-0-
						7698	9							
*11	44400 X	24900	-0-	-19500	-0-	1712	1	19543	3	N	3314	3310	0	-0-
						3645	9							
12	35557 X	18238	-0-	-17319	-0-	1879	1	12649	3	N	3373	3373	0	-0-
						3710	9							
*01	43772 X	18107	-0-	-25665	-0-	1637	1	12926	3	N	3222	3222	0	-0-
						3544	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350															
M 0	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	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				390
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				390
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	157	1		236
*11	3000 N	52509	-0-	49509	49509	175	1	39223	3	N	11919	11794	1		361
						13111	9								
12	3100 N	98143	-0-	95043	144552	383	1	75675	3	N	20077	19439	1		999
						22085	9								
*01	3100 N	96636	-0-	93536	238088	488	1	75619	3	N	18663	19419	1		243
						20529	9								
YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
YANTA CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606															
*07	6076 X	3524	-0-	-2552	-0-	2657	3	867	9	N	788	787	0	1 8	-0-
*08	3689 X	3112	-0-	-577	-0-	2406	3	706	9	N	642	642	0		-0-
*09	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	13	1	2962	3	N	701	701	0		-0-
						771	9								
*10	3534 X	1985	-0-	-1549	-0-	1692	3	293	9	N	266	266	0		-0-
*11	3420 X	469	-0-	-2951	-0-	432	3	37	9	N	34	34	0		-0-
12	3875 X	2839	-0-	-1036	-0-	2839	3			N	-0-				-0-
*01	3875 X	2944	-0-	-931	-0-	2610	3	334	9	N	304	304	0		-0-
YANTA CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 13159 PERF.12998 - 17741															
*07	30690 X	701	-0-	-29989	-0-	440	1	112	3	N	135	135	0		293
						149	9								
*08	30690 X	11434	-0-	-19256	-0-	400	1	8575	3	N	2235	2233	0	2 8	293
						2459	9								
*09	29700 X	9484	-0-	-20216	-0-	191	1	7087	3	N	2005	2000	0	296 1	-0-
						2206	9					2	8		
*10	19623 X	9915	-0-	-9708	-0-	8133	3	1782	9	N	1620	1620	0		-0-
*11	12540 X	8439	-0-	-4101	-0-	6923	3	1516	9	N	1378	1378	0		-0-
12	11439 X	8581	-0-	-2858	-0-	7087	3	1494	9	N	1358	1358	0		-0-
*01	11439 X	6527	-0-	-4912	-0-	1	1	5427	3	N	999	999	0		-0-
						1099	9								
ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12567 - 17901															
*07	49259 X	2167	-0-	-47092	-0-	288	1	1818	3	N	55				137
						61	9								
08	49259 X	280	-0-	-48979	-0-	280	1			N	-0-				137
*09	39090 X	11867	-0-	-27223	-0-	249	1	11025	3	N	539	332	1		344
						593	9								
*10	45285 X	45285	-0-	-0-	-0-	215	1	43436	3	N	1485	1647	1	1 8	181
						1634	9								
*11	45817 X	45817	-0-	-0-	-0-	231	1	44386	3	N	1091	1118	1		154
						1200	9								
12	43558 X	43558	-0-	-0-	-0-	471	1	41991	3	N	996	1057	1		93
						1096	9								
*01	45291 X	35186	-0-	-10105	-0-	553	1	33768	3	N	786	757	1		122
						865	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT R														
WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12316 - 16933														
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
*07	3100 N	86486	-0-	83386	133702	68391	3	18095	9	N	16450	16448	0	-0-
*08	3100 N	76592	-0-	73492	207194	61502	3	15090	9	N	13718	13716	0	-0-
*09	281145 X	73951	-0-	-207194	-0-	60540	3	13411	9	N	12192	12191	0	-0-
*10	43120 X	43120	-0-	-0-	-0-	37303	3	5817	9	N	5288	5285	0	-0-
*11	33536 X	33536	-0-	-0-	-0-	27141	3	6395	9	N	5814	5462	0	-0-
12	32100 X	32100	-0-	-0-	-0-	26591	3	5509	9	N	5008	5008	0	-0-
*01	30166 X	30166	-0-	-0-	-0-	25550	3	4616	9	N	4196	4196	0	-0-
OWENS UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 18344														
*07	67394 X	5391	-0-	-62003	-0-	130	1	3611	3	N	1500	1500	0	-0-
08	67394 X	855	-0-	-66539	-0-	1650	9							
*09	50400 X	1972	-0-	-48428	-0-	281	1	11	3	N	512	512	0	-0-
*10	51708 X	723	-0-	-50985	-0-	563	9							
*11	32250 X	25	-0-	-32225	-0-	116	1	1201	3	N	595	594	0	-0-
12	5394 X	140	-0-	-5254	-0-	655	9							
*01	2046 X	502	-0-	-1544	-0-	518	3	205	9	N	186	186	0	-0-
						25	3			N	-0-			-0-
						107	3	33	9	N	30	30	0	-0-
						318	3	184	9	N	167	167	0	-0-
F. MALEK UNIT M														
WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746														
*07	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	349	1	2209	3	N	498	374	1	366
*08	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	548	9							
*09	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	382	1	4030	3	N	807	931	1	242
*10	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	888	9							
*11	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	367	1	2142	3	N	516	562	1	196
12	930 X	692	-0-	-238	-0-	568	9							
*01	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	422	1	1123	3	N	274	188	1	282
						301	9							
						516	1	919	3	N	302	378	1	206
						332	9							
						334	1	228	3	N	118			324
						130	9							
						610	1	2425	3	N	593	559	1	358
						652	9							
GONZALES UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			134
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
A. VAUGHN UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13402 - 17075														
*07	T. A.	13272	-0-	13272	28722	11509	3	1763	9	N	1603	1597	0	-0-
*08	39468 X	10746	-0-	-28722	-0-	9346	3	1400	9	N	1273	1272	0	-0-
*09	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	6895	3	1042	9	N	947	947	0	-0-
*10	13268 X	5064	-0-	-8204	-0-	4474	3	590	9	N	536	535	0	-0-
*11	12840 X	8839	-0-	-4001	-0-	7575	3	1264	9	N	1149	1149	0	-0-
12	13268 X	9946	-0-	-3322	-0-	8716	3	1230	9	N	1118	1118	0	-0-
*01	13061 X	13061	-0-	-0-	-0-	11554	3	1507	9	N	1370	1370	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 L															WELL #: 1					RRCID -> 264260					COMPL. DATE 04/07/2011					TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE									
*07	T. A.	2715		-0-	2715	2715		1217	1		201	9		1297	3	N		183	167	1					211									
*08	T. A.	2469		-0-	2469	5184		1122	1		180	9		1167	3	N		164	186	1					189									
*09	7247 X	2063		-0-	-5184	-0-		1029	1		154	9		880	3	N		140	188	1					141									
*10	1965 X	1965		-0-	-0-	-0-		967	1		158	9		840	3	N		144	187	1					98									
*11	2790 X	2492		-0-	-298	-0-		900	1		183	9		1409	3	N		166	189	1					75									
12	2728 X	1533		-0-	-1195	-0-		494	1		183	9		911	3	N		116							191									
*01	2480 X	1279		-0-	-1201	-0-		128	9		147	1		1057	3	N		68	192	1					67									
								75	9																									
HARTMAN UNIT A															WELL #: 1					RRCID -> 264314					COMPL. DATE 08/24/2012					TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571				
08	2170 X	844		-0-	-1326	-0-		690	1		154	9	N			140		176	1						216									
09	2100 X	849		-0-	-1251	-0-		705	1		144	9	N			131		178	1						169									
*10	2170 X	1522		-0-	-648	-0-		672	1		188	9	N			171		178	1						162									
*11	1530 X	1200		-0-	-330	-0-		648	1		188	9	N			171		188	1						145									
12	1130 X	1130		-0-	-0-	-0-		766	1		195	9	N			177		189	1						133									
*01	1519 X	668		-0-	-851	-0-		600	1		68	9	N			62									195									
MOY UNIT A															WELL #: 1					RRCID -> 264723					COMPL. DATE 01/02/2016					TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375				
08	248 N	106		-0-	-142	-0-		106	1				N			-0-									-0-									
*09	60 N	48		-0-	-12	-0-		14	1		34	3	N			-0-									-0-									
*10	310 N	157		-0-	-153	-0-		11	1		146	3	N			-0-									-0-									
11	90 N	-0-		-0-	-90	-0-							N			-0-									-0-									
12	62 N	21		-0-	-41	-0-		21	1				N			-0-									-0-									
*01	155 N	121		-0-	-34	-0-		121	1				N			-0-									-0-									
WILLEKE UNIT A															WELL #: 1					RRCID -> 265472					COMPL. DATE 06/20/2012					TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-									-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-									-0-									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-									-0-									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-									-0-									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-									-0-									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-									-0-									
COLVIN UNIT A															WELL #: 1					RRCID -> 266263					COMPL. DATE 12/15/2011					TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157				
*07	5890 X	1900		-0-	-3990	-0-		1590	3		310	9	N			282		176	1						230									
*08	5301 X	3829		-0-	-1472	-0-		2990	3		839	9	N			763		872	1						121									
*09	5130 X	3888		-0-	-1242	-0-		3238	3		650	9	N			591		605	1						107									
*10	4526 X	1753		-0-	-2773	-0-		1327	3		426	9	N			387		373	1						121									
*11	4380 X	1198		-0-	-3182	-0-		853	3		345	9	N			314		174	1						261									
12	4030 X	-0-	-0-	-0-	-4030	-0-							N			-0-									261									
01	4030 X	-0-	-0-	-0-	-4030	-0-							N			-0-									261									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT U														
WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*07	4960 X	2675	-0-	-2285	-0-	2255	3	420	9	N	382	375	1	252
*08	4371 X	984	-0-	-3387	-0-	882	3	102	9	N	93	185	1	160
*09	4050 X	2633	-0-	-1417	-0-	2170	3	463	9	N	421	374	1	207
*10	4185 X	2635	-0-	-1550	-0-	25	1	2180	3	N	391	377	1	221
						430	9							
*11	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	40	1	3277	3	N	708	699	1	230
						779	9							
12	2728 X	2062	-0-	-666	-0-	1745	3	317	9	N	288	189	1	329
*01	2728 X	2279	-0-	-449	-0-	1853	3	426	9	N	387	193	1	523
WOLFF UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
BURGESS UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
POGUE UNIT A BE G														
WELL #: 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12664 - 17176														
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2026														
RUHMANN UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12834 PERF.12927 - 17758													
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
*07	38285 X	33730	-0-	-4555	-0-	260 523 9	1	32947	3	N	475	502 1	120
*08	38285 X	32115	-0-	-6170	-0-	323 530 9	1	31262	3	N	482	370 1	232
*09	37050 X	27963	-0-	-9087	-0-	277 468 9	1	27218	3	N	425	541 1	116
*10	38285 X	37723	-0-	-562	-0-	282 396 9	1	37045	3	N	360	373 1	103
*11	37050 X	36496	-0-	-554	-0-	314 364 9	1	35818	3	N	331	187 1	247
12	33728 X	5970	-0-	-27758	-0-	121 83 9	1	5766	3	N	75	186 1	136
*01	37727 X	-0-	-0-	-37727	-0-				N	-0-			136
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12817 - 19048													
*07	T. A.	33981	-0-	33981	33981	108 438 9	1	33435	3	N	398	315 1	117
*08	T. A.	44771	-0-	44771	78752	44234 498 1	3	537	9	N	488	516 1	89
*09	T. A.	45623	-0-	45623	124375	573 597 9	1	44552	3	N	521	538 1	72
*10	150377 X	26002	-0-	-124375	-0-	366 526 9	1	25039	3	N	333	373 1	32
*11	34440 X	22607	-0-	-11833	-0-	232 49 1	9	21849	3	N	211	192 1	51
12	35588 X	2035	-0-	-33553	-0-			1986	3	N	-0-		51
01	35588 X	-0-	-0-	-35588	-0-				N	-0-			51
COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221													
*07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	3 974 9	1	68	3	Y	885	885 0	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
*10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	2 1756 9	1	226	3	Y	1596	1596 0	-0-
*11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	3 1485 9	1	159	3	Y	1350	1350 0	-0-
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	4 1220 9	1	107	3	Y	1109	1109 0	-0-
*01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	4 162 9	1	9	3	Y	147	147 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	2170 N	660	-0-	-1510	-0-	195 99	1 9	366	3	N	90	177	1		235
*08	2263 N	1797	-0-	-466	-0-	361 268	1 9	1168	3	N	244	179	1		300
*09	2190 N	1960	-0-	-230	-0-	458 319	1 9	1183	3	N	290	306	1		284
*10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	497 365	1 9	1377	3	N	332				616
*11	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	358 65	1 9	1437	3	N	59				675
12	2015 N	814	-0-	-1201	-0-	244 1	1	570	9	N	518	192	1		1001
*01	2232 N	1389	-0-	-843	-0-	274 198	1 9	917	3	N	180	548	1		633
F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549															
*07	5890 X	5148	-0-	-742	-0-	249 337	1 9	4562	3	N	306	141	1		403
*08	5890 X	4282	-0-	-1608	-0-	283 55	1 9	3944	3	N	50	354	1		99
*09	4740 X	3837	-0-	-903	-0-	252 275	1 9	3310	3	N	250	172	1		177
*10	5146 X	4102	-0-	-1044	-0-	306 298	1 9	3498	3	N	271	172	1		276
*11	4980 X	3308	-0-	-1672	-0-	267 142	1 9	2899	3	N	129	188	1		217
12	5146 X	4098	-0-	-1048	-0-	269 265	1 9	3564	3	N	241	189	1		269
*01	4278 X	3879	-0-	-399	-0-	243 257	1 9	3379	3	N	234	189	1		314
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895															
*07	1953 N	919	-0-	-1034	-0-	30 136	1 9	753	3	N	124				185
*08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	250 337	1 9	1396	3	N	306	344	1		147
*09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	184 198	1 9	822	3	N	180				327
*10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	170 168	1 9	1300	3	N	153	187	1	1 8	292
*11	1890 N	525	-0-	-1365	-0-	165 90	1 9	270	3	N	82	188	1		186
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-				186
01	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-				186
ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896															
*08	T. A.	14080	-0-	14080	14080	5 1108	1 9	12967	3	N	1007	680	1		345
*09	14B2 EXT	46645	-0-	46645	60725	130 3353	1 9	43162	3	N	3048	3027	1		366
*10	T. A.	89330	-0-	89330	150055	153 5106	1 9	84071	3	N	4642	4701	1		307
*11	246614 X	96559	-0-	-150055	-0-	33 4474	1 9	92052	3	N	4067	4159	1		215
12	86487 X	86487	-0-	-0-	-0-	82135	3	4352	9	N	3956	3889	1		282
*01	96600 X	96600	-0-	-0-	-0-	10 4443	1 9	92147	3	N	4039	4143	1		178

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333												
F. MALEK UNIT Y		WELL #:		1	RRCID -> 266478		COMPL. DATE 01/19/2013		TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
WERNLI UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 266480		COMPL. DATE 01/19/2013		TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 266481		COMPL. DATE 09/26/2022		TOTAL DEPTH 12516 PERF.12204 - 17733							
*07	20553 X	15729	-0-	-4824	-0-	206 1	13932 3	N	1446	1441 1						129
						1591 9										
*08	20553 X	11727	-0-	-8826	-0-	143 1	10228 3	N	1233	1235 1						127
						1356 9										
*09	17790 X	14403	-0-	-3387	-0-	12773 3	1630 9	N	1482	1412 1						197
*10	18197 X	13892	-0-	-4305	-0-	262 1	12106 3	N	1385	1455 1						127
						1524 9										
*11	17610 X	11630	-0-	-5980	-0-	364 1	9900 3	N	1242	1238 1						131
						1366 9										
12	15717 X	9924	-0-	-5793	-0-	285 1	8540 3	N	999	1091 1						39
						1099 9										
*01	14880 X	10081	-0-	-4799	-0-	273 1	8283 3	N	1386	1284 1						141
						1525 9										
BETTY KENNEDY UNIT A		WELL #:		1MW	RRCID -> 266485		COMPL. DATE 07/31/2012		TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
PULLIN UNIT B		WELL #:		1	RRCID -> 266490		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							59
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							59
SCHENDEL UNIT A 189		WELL #:		2	RRCID -> 266838		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13200 - 18279														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*07	27528 X	22003	-0-	-5525	-0-	418 1	21356 3	N			208	363 1		272
*08	25389 X	21484	-0-	-3905	-0-	229 9	430 1	20588 3	N		424	529 1		167
*09	23940 X	20339	-0-	-3601	-0-	466 9	456 1	19399 3	N		440	374 1		233
*10	22816 X	19693	-0-	-3123	-0-	484 9	502 1	18732 3	N		417	548 1	1 8	101
*11	21420 X	17802	-0-	-3618	-0-	459 9	55 1	17312 3	N		395	363 1		133
12	22010 X	19337	-0-	-2673	-0-	435 9	282 1	18605 3	N		409	329 1		213
*01	21483 X	15715	-0-	-5768	-0-	450 9	448 1	14889 3	N		344	374 1		183
						378 9								
HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13620 - 18185														
*07	103850 X	51601	-0-	-52249	-0-	346 1	48897 3	N			2144	2123 0	14 8	197
*08	100657 X	45106	-0-	-55551	-0-	2358 9	359 1	42049 3	N		2453	2452 0	1 8	197
*09	72270 X	15268	-0-	-57002	-0-	2698 9	91 1	14284 3	N		812	1005 0	4 8	-0-
*10	74679 X	5153	-0-	-69526	-0-	893 9	4375 3	778 9	N		707	707 0		-0-
*11	61440 X	32924	-0-	-28516	-0-	30529 3	2395 9	2395 9	N		2177	2175 0	2 8	-0-
12	51615 X	24533	-0-	-27082	-0-	22941 3	1592 9	1592 9	N		1447	1447 0		-0-
*01	45105 X	2761	-0-	-42344	-0-	1800 3	961 9	961 9	N		874	874 0		-0-
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468														
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			200
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			200
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			200
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			200
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			200
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			200
*08	T. A.	-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
WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 935

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT./		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP		//CONT./		109333												
PLOMERO RANCH		WELL #:		5		RRCID -> 268755		COMPL. DATE 06/07/2023		TOTAL DEPTH 12297		PERF.12084 - 18462				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	13984 X	13984	-0-	-0-	-0-	117 3186	1 9	10681	3	N	2896	3061	1	5	8	107
09	31650 X	14099	-0-	-17551	-0-	220 3303	1 9	10576	3	N	3003	2949	1	1	8	160
10	32705 X	17220	-0-	-15485	-0-	343 3885	1 9	12992	3	N	3532	3339	1	4	8	349
*11	31650 X	13507	-0-	-18143	-0-	1186 2798	1 9	9523	3	N	2544	2741	1	10	8	142
12	16988 X	16988	-0-	-0-	-0-	2061 3442	1 9	11485	3	N	3129	2752	1			519
01	17205 X	11916	-0-	-5289	-0-	1042 2582	1 9	8292	3	N	2347	2638	1			228

BETTY KENNEDY UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 268756		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 12519		PERF.12845 - 17772				
*07	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	555 250	1 9	368	3	N	227					439
*08	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	504 245	1 9	1117	3	N	223	361	1			301
*09	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	781 306	1 9	494	3	N	278	345	1			234
*10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	793 293	1 9	457	3	N	266	188	1			312
*11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	725 702	1 9	125	9	N	114	181	1			245
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	265 671	9 1	448	3	N	241	170	1			316
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-			209	9	N	190	185	1			321

BETTY KENNEDY UNIT A				WELL #:	2	RRCID -> 268789		COMPL. DATE 04/18/2014		TOTAL DEPTH 12501		PERF.12862 - 17158				
*07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	18 426	1 9	1388	3	N	387	186	1			411
*08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	28 188	1 9	724	3	N	171	120	1			462
*09	1380 N	415	-0-	-965	-0-	20 65	1 9	330	3	N	59	170	1			351
*10	1798 N	919	-0-	-879	-0-	17 208	1 9	902	3	N	-0-					351
*11	3000 N	3601	-0-	601	601	475 107	9 1	2918	3	N	432	359	1			424
12	2002 N	1401	-0-	-601	-0-	122 14	9 1	1172	3	N	111	174	1			361
01	930 N	14	-0-	-916	-0-					N	-0-					361

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G				WELL #:	1	RRCID -> 268796		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 12854		PERF.12902 - 17516				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2025																

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 07/22/2024 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17201																	
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
*07	81158 X	70053	-0-	-11105	-0-	-11105	64194	3	5859	9	N	5326	5324	0			127
*08	72850 X	49201	-0-	-23649	-0-	-23649	45001	3	4200	9	N	3818	1577	0	1960	1	408
*09	70500 X	42600	-0-	-27900	-0-	-27900	38696	3	3904	9	N	3549	3535	1			422
*10	72850 X	29726	-0-	-43124	-0-	-43124	26909	3	2817	9	N	2561	2696	1			287
*11	67800 X	33893	-0-	-33907	-0-	-33907	30878	3	3015	9	N	2741	2510	1			518
12	70060 X	43028	-0-	-27032	-0-	-27032	39702	3	3326	9	N	3024	3040	1			502
*01	49197 X	35859	-0-	-13338	-0-	-13338	354	1	32856	3	N	2408	2570	1			340
							2649	9									
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12895 - 17143																	
*08	32581 X	19500	-0-	-13081	-0-	-13081	182	1	18744	3	N	522	365	1			305
							574	9									
*09	25333 X	25333	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	24519	3	N	539	728	1			116
							593	9									
*10	23932 X	17472	-0-	-6460	-0-	-6460	68	1	17001	3	N	366	362	1			120
							403	9									
*11	23160 X	279	-0-	-22881	-0-	-22881	10	1	267	3	N	2					122
							2	9									
12	26164 X	-0-	-0-	-26164	-0-	-26164					N	-0-					122
*01	26164 X	9190	-0-	-16974	-0-	-16974	49	1	8759	3	N	347	380	1			89
							382	9									
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708																	
*07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	863	3	N	252	252	0			-0-
							277	9									
*08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	707	3	N	223	223	0			-0-
							245	9									
*09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	893	3	N	321	321	0			-0-
							353	9									
*10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	323	1	913	3	N	296	296	0			-0-
							326	9									
*11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	951	3	N	256	256	0			-0-
							282	9									
12	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	1347	3	N	302	302	0			-0-
							332	9									
*01	992 N	785	-0-	-207	-0-	-207	229	1	336	3	N	200	200	0			-0-
							220	9									
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709																	
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					114
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					114
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					114
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	547	1	25	9	N	23					137
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575	1			N	-0-					137
*01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	652	1	14	9	N	13					150

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 08/11/2025 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12275 - 16452														
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
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				200
*08	T. A.	42284	-0-	42284	42284	175	1	29985	3	N	11022	9474	0	135
						12124	9							
*09	SHUT IN	42205	-0-	42205	84489	193	1	33159	3	N	8048	478	0	376
						8853	9					1	8	
*10	SHUT IN	40932	-0-	40932	125421	304	1	32370	3	N	7507	30	0	137
						8258	9							
*11	156256 X	30835	-0-	-125421	-0-	262	1	24377	3	N	5633	5619	1	151
						6196	9							
*12	36789 X	36789	-0-	-0-	-0-	3	1	29751	3	N	6395	6398	1	148
						7035	9							
*01	43617 X	32549	-0-	-11068	-0-	26074	3	6475	9	N	5886	5783	1	251
BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397														
*07	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	5467	3	2131	9	N	1937	1937	0	-0-
*08	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	5037	3	1756	9	N	1596	1596	0	-0-
*09	5490 X	4205	-0-	-1285	-0-	2842	3	1363	9	N	1239	1239	0	-0-
*10	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	6447	3	2384	9	N	2167	2167	0	-0-
*11	5490 X	4982	-0-	-508	-0-	3623	3	1359	9	N	1235	1235	0	-0-
*12	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-			-0-
*01	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-			-0-
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12480 - 17255														
*07	60512 X	52793	-0-	-7719	-0-	47077	3	5716	9	N	5196	5197	0	127
*08	62651 X	27218	-0-	-35433	-0-	24377	3	2841	9	N	2583	636	0	483
*09	60600 X	33174	-0-	-27426	-0-	29476	3	3698	9	N	3362	3428	1	417
*10	62620 X	29964	-0-	-32656	-0-	26716	3	3248	9	N	2953	3082	1	288
*11	51090 X	32700	-0-	-18390	-0-	66	1	29037	3	N	3270	3070	1	488
						3597	9							
12	52793 X	35304	-0-	-17489	-0-	1331	1	30383	3	N	3264	3082	1	670
						3590	9							
*01	34286 X	19977	-0-	-14309	-0-	871	1	17260	3	N	1678	1999	1	349
						1846	9							
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11991 - 17423														
*07	47430 X	35593	-0-	-11837	-0-	391	1	29602	3	N	5091	5091	0	50
						5600	9							
*08	47430 X	32334	-0-	-15096	-0-	346	1	27436	3	N	4138	1587	0	257
						4552	9							
*09	45900 X	31683	-0-	-14217	-0-	346	1	26917	3	N	4018	4151	1	124
						4420	9							
*10	42656 X	30927	-0-	-11729	-0-	372	1	26149	3	N	4005	4068	1	61
						4406	9							
*11	37470 X	23740	-0-	-13730	-0-	340	1	19783	3	N	3288	1957	0	41
						3617	9							
12	35588 X	26628	-0-	-8960	-0-	357	1	22550	3	N	3383	3383	0	41
						3721	9							
*01	32736 X	4621	-0-	-28115	-0-	208	1	3841	3	N	520	520	0	41
						572	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333													
ESKEW WEST UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 269841		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206							
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	6944 X	4189	-0-	-2755	-0-		341 1	3290 3	N			507	544 1				178
							558 9										
*08	6944 X	4444	-0-	-2500	-0-		276 1	3552 3	N			560	542 1				196
							616 9										
*09	6720 X	3944	-0-	-2776	-0-		285 1	3120 3	N			490	530 1				156
							539 9										
*10	5394 X	4041	-0-	-1353	-0-		324 1	3171 3	N			496	545 1				107
							546 9										
*11	4860 X	3799	-0-	-1061	-0-		367 1	2923 3	N			463	355 1				215
							509 9										
*12	4433 X	286	-0-	-4147	-0-		38 1	247 3	N			1	186 1				30
							1 9										
*01	4433 X	1286	-0-	-3147	-0-		154 1	845 3	N			261	190 1				101
							287 9										
ARNOLD UNIT B				WELL #:	2	RRCID -> 269842	COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106								
*08	15632 X	15632	-0-	-0-	-0-		161 1	14204 3	N			1152	714 1				535
							1267 9										
*09	87546 X	87546	-0-	-0-	-0-		878 1	80417 3	N			5683	5840 1				378
							6251 9										
*10	101839 X	101839	-0-	-0-	-0-		609 1	94613 3	N			6015	5988 1				405
							6617 9										
*11	90441 X	90441	-0-	-0-	-0-		810 1	84065 3	N			5060	4993 1				472
							5566 9										
12	111313 X	111313	-0-	-0-	-0-		783 1	104380 3	N			5591	5630 1				433
							6150 9										
*01	100942 X	100942	-0-	-0-	-0-		544 1	95565 3	N			4394	4522 1				305
							4833 9										
LIVE BEE UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 269843	COMPL. DATE 12/28/2023		TOTAL DEPTH 12503 PERF.12617 - 19193								
*07	41157 X	41157	-0-	-0-	-0-		647 1	35617 3	N			4448	4187 0	182 1			349
							4893 9										
*08	38426 X	38426	-0-	-0-	-0-		660 1	33806 3	N			3600	1694 0	1766 1			489
							3960 9										
*09	32700 X	13781	-0-	-18919	-0-		252 1	12225 3	N			1185	1262 1				412
							1304 9										
*10	41168 X	13109	-0-	-28059	-0-		188 1	11403 3	N			1380	1253 1				539
							1518 9										
*11	39840 X	30577	-0-	-9263	-0-		480 1	26401 3	N			3360	3266 1				633
							3696 9										
12	41168 X	9694	-0-	-31474	-0-		164 1	8774 3	N			687	1080 1				240
							756 9										
*01	38440 X	28865	-0-	-9575	-0-		365 1	24792 3	N			3371	2935 1				676
							3708 9										
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H				WELL #:	1	RRCID -> 270228	COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2025																	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428														
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13334 - 17207														
*07	0 W	54740	-0-	54740	54740	935	1	42986	3	N	9835	9833	0	-0-
						10819	9							
*08	98139 X	43399	-0-	-54740	-0-	34921	3	8478	9	N	7707	7703	0	-0-
*09	68970 X	43017	-0-	-25953	-0-	35354	3	7663	9	N	6966	6964	0	-0-
*10	65193 X	26127	-0-	-39066	-0-	21835	3	4292	9	N	3902	3902	0	-0-
*11	52980 X	19031	-0-	-33949	-0-	15410	3	3621	9	N	3292	3292	0	-0-
12	54746 X	35313	-0-	-19433	-0-	29158	3	6155	9	N	5595	5595	0	-0-
*01	44454 X	28288	-0-	-16166	-0-	23321	3	4967	9	N	4515	4515	0	-0-
SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526														
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	1				N	-0-		345
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	1				N	-0-		345
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-		345
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-		345
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-		345
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		345
F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184														
*07	5146 X	3172	-0-	-1974	-0-	1125	1	1707	3	N	309	358	1	91
						340	9							
*08	5146 X	3226	-0-	-1920	-0-	884	1	1980	3	N	329	187	1	233
						362	9							
*09	4050 X	2687	-0-	-1363	-0-	931	1	1438	3	N	289	369	1	153
						318	9							
*10	3751 X	2765	-0-	-986	-0-	1013	1	1421	3	N	301	375	1	79
						331	9							
*11	3180 X	2478	-0-	-702	-0-	1110	1	1045	3	N	294	179	1	194
						323	9							
12	3224 X	1078	-0-	-2146	-0-	1036	1	42	9	N	38	184	1	48
01	3224 X	1103	-0-	-2121	-0-	1103	1			N	-0-			48
KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512														
08	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	1				N	-0-		83
09	300 N	185	-0-	-115	-0-	185	1				N	-0-		83
10	310 N	238	-0-	-72	-0-	232	1	6	9	N	5			88
*11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	439	1	4	9	N	4			92
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	505	1	1	9	N	1			93
*01	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	301	1	2265	3	N	108			201
						119	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935														
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
*07	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	465 1	1584 3	N	383	373 1				339
*08	2821 X	1913	-0-	-908	-0-	421 9	1156 3	N	294	378 1				255
*09	2880 X	1879	-0-	-1001	-0-	434 1	1268 3	N	184	175 1				264
*10	2976 X	1348	-0-	-1628	-0-	323 9	574 3	N	340	375 1				229
*11	2880 X	2196	-0-	-684	-0-	409 1	1291 3	N	409	188 1				450
12	2480 X	769	-0-	-1711	-0-	202 9	536 3	N	172	190 1				432
*01	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	400 1	1893 3	N	421	568 1				285
						374 9								
						455 1								
						450 9								
						44 1								
						189 9								
						431 1								
						463 9								
F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002														
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
*11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
GROSS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12843 PERF.13072 - 17679														
08	6045 X	464	-0-	-5581	-0-	119 1	14 3	N	301	301 0				-0-
09	5850 X	244	-0-	-5606	-0-	331 9	4 3	N	78	78 0				-0-
10	4247 X	1023	-0-	-3224	-0-	154 1	47 3	N	682	682 0				-0-
*11	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	86 9	2249 3	N	651	651 0				-0-
12	1054 X	698	-0-	-356	-0-	226 1	238 3	N	402	402 0				-0-
*01	1023 X	126	-0-	-897	-0-	750 9	121 9	N	110	110 0				-0-
						149 1								
						716 9								
						18 1								
						442 9								
						5 3								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905														
*07	4247 X	3275	-0-	-972	-0-	134 1	2794 3	N	315	176 1				267
*08	4247 X	4091	-0-	-156	-0-	347 9	448 9	N	407	556 1				118
*09	3870 X	3659	-0-	-211	-0-	3643 3	3255 3	N	366	369 1				115
*10	3286 X	3189	-0-	-97	-0-	1 1	367 9	N	334	188 1				261
*11	3960 X	2853	-0-	-1107	-0-	403 9	318 9	N	289	372 1				178
12	4092 X	2176	-0-	-1916	-0-	2822 3	281 9	N	255	189 1				244
*01	4092 X	2559	-0-	-1533	-0-	2535 3	2096 3	N	326	361 1				209
						1895 3								
						104 1								
						359 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LIVE BEE UNIT B														
WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 05/27/2021 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12702 - 19053														
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
*07	20367 X	16161	-0-	-4206	-0-	729	1	14059	3	N	1248	1248	0	106
						1373	9							
*08	18879 X	14994	-0-	-3885	-0-	624	1	13266	3	N	1004	645	0	112
						1104	9							
*09	18540 X	16562	-0-	-1978	-0-	573	1	14563	3	N	1296	1244	1	164
						1426	9							
*10	19158 X	12773	-0-	-6385	-0-	686	1	10998	3	N	990	1077	1	77
						1089	9							
*11	18540 X	13238	-0-	-5302	-0-	570	1	11430	3	N	1125	1070	1	132
						1238	9							
12	17112 X	4848	-0-	-12264	-0-	316	1	3921	3	N	555	561	1	126
						611	9							
*01	17112 X	10291	-0-	-6821	-0-	526	1	8817	3	N	862	924	1	64
						948	9							
KAREN KENNEDY UNIT B														
WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 06/12/2022 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12550 - 18663														
*07	21545 X	17906	-0-	-3639	-0-	16791	3	1115	9	N	1014	1016	0	190
*08	21545 X	16928	-0-	-4617	-0-	1	1	15953	3	N	885	160	0	366
						974	9							
*09	20850 X	16466	-0-	-4384	-0-	15510	3	956	9	N	869	910	1	325
*10	17918 X	12404	-0-	-5514	-0-	32	1	11794	3	N	525	687	1	163
						578	9							
*11	17833 X	17833	-0-	-0-	-0-	74	1	16666	3	N	994	909	1	248
						1093	9							
12	19236 X	19236	-0-	-0-	-0-	150	1	18142	3	N	858	938	1	168
						944	9							
*01	17019 X	12167	-0-	-4852	-0-	207	1	11279	3	N	619	547	1	240
						681	9							
OLSON-BAKER UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143														
*07	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	416	1	865	3	N	448	359	1	206
						493	9							
*08	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	404	1	542	3	N	301	332	1	175
						331	9							
*09	1170 X	1155	-0-	-15	-0-	388	1	441	3	N	296	360	1	111
						326	9							
*10	1209 X	715	-0-	-494	-0-	374	1	89	3	N	229	187	1	153
						252	9							
*11	1170 X	584	-0-	-586	-0-	353	1	231	9	N	210	169	1	194
12	1209 X	574	-0-	-635	-0-	339	1	2	3	N	212	190	1	216
						233	9							
01	1209 X	283	-0-	-926	-0-	141	1	142	9	N	129	170	1	175
SPINN UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485														
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PULLIN UNIT B														
WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774														
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 02/18/2024 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12401 - 18259														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*07	57412 X	28218	-0-	-29194	-0-		9 1	25952 3	N	2052	1960 1		304	
							2257 9							
*08	57412 X	31139	-0-	-26273	-0-		3 1	28371 3	N	2514	2423 1		395	
							2765 9							
*09	55560 X	28475	-0-	-27085	-0-		25702 3	2773 9	N	2521	2460 1		456	
*10	47864 X	21655	-0-	-26209	-0-		1 1	19742 3	N	1738	1931 1		263	
							1912 9							
*11	39960 X	20576	-0-	-19384	-0-		1 1	18594 3	N	1801	1777 1		287	
							1981 9							
12	31124 X	22380	-0-	-8744	-0-		20002 3	2378 9	N	2162	2371 1		78	
*01	31124 X	20422	-0-	-10702	-0-		45 1	18311 3	N	1878	1822 1		134	
							2066 9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396														
*07	9579 X	783	-0-	-8796	-0-		25 1	736 3	N	20			267	
							22 9							
*08	9052 X	441	-0-	-8611	-0-		178 1	255 3	N	7	156 1		118	
							8 9							
*09	9503 X	9503	-0-	-0-	-0-		287 1	8910 3	N	278	182 1		214	
							306 9							
*10	9765 X	9765	-0-	-0-	-0-		392 1	9031 3	N	311	339 1		186	
							342 9							
*11	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-		422 1	6484 3	N	231	178 1		239	
							254 9							
12	9579 X	6776	-0-	-2803	-0-		465 1	6061 3	N	227	348 1		118	
							250 9							
*01	9579 X	5904	-0-	-3675	-0-		417 1	5259 3	N	207	197 1		128	
							228 9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/28/2024 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12615 - 17445														
*07	44888 X	38701	-0-	-6187	-0-		36095 3	2606 9	N	2369	2369 0		40	
*08	54963 X	33825	-0-	-21138	-0-		4 1	31705 3	N	1924	761 0	1075 1	128	
							2116 9							
*09	53190 X	30936	-0-	-22254	-0-		28781 3	2155 9	N	1959	1976 1		111	
*10	54963 X	29410	-0-	-25553	-0-		27631 3	1779 9	N	1617	1637 1		91	
*11	43020 X	26278	-0-	-16742	-0-		24507 3	1771 9	N	1610	1624 1		77	
12	38688 X	25735	-0-	-12953	-0-		24151 3	1584 9	N	1440	1465 1		52	
*01	33821 X	22892	-0-	-10929	-0-		21450 3	1442 9	N	1311	1311 1		52	
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735														
*02	14112 X	-0-	-0-	-14112	-0-				N	-0-			171	
*03	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-				N	-0-			171	
*04	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-				N	-0-			171	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171	
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171	
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171	
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171	
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK																			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B															WELL #: 2					RRCID -> 271846					COMPL. DATE 09/25/2014					TOTAL DEPTH 12824					PERF.13362 - 17930				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																					
*07	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-			171	1	3469	3	N	577	516	1			260																					
								635	9																														
*08	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-			42	1	3363	3	N	527	522	1			265																					
								580	9																														
*09	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-			2	1	2903	3	N	454	551	1			168																					
								499	9																														
*10	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-			84	1	2482	3	N	426	375	1			219																					
								469	9																														
*11	1260 X	801	-0-	-459	-0-			181	1	430	3	N	173	187	1			205																					
								190	9																														
12	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-							N	-0-					205																					
01	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-							N	-0-					205																					
KOERNER UNIT B															WELL #: 2					RRCID -> 272094					COMPL. DATE 10/13/2014					TOTAL DEPTH 13169					PERF.13398 - 19825				
*07	2852 X	172	-0-	-2680	-0-			1	1	169	3	N	2					171																					
								2	9																														
*08	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-			220	1	7260	3	N	230	177	1			224																					
								253	9																														
*09	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-			425	1	5557	3	N	248	364	1			108																					
								273	9																														
*10	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-			385	1	763	3	N	51					159																					
								56	9																														
*11	5460 X	293	-0-	-5167	-0-			293	1			N	-0-					159																					
12	5642 X	126	-0-	-5516	-0-			126	1			N	-0-					159																					
*01	5642 X	1814	-0-	-3828	-0-			173	1	1421	3	N	200	192	1			167																					
								220	9																														
ESKEW EAST															WELL #: 2					RRCID -> 272125					COMPL. DATE 03/04/2015					TOTAL DEPTH 12617					PERF.12690 - 18026				
08	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-							N	-0-					76																					
09	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-							N	-0-					76																					
10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-							N	-0-					76																					
*11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-							N	-0-					76																					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					76																					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					76																					
KOERNER UNIT B															WELL #: 1					RRCID -> 272134					COMPL. DATE 10/14/2014					TOTAL DEPTH 13183					PERF.13526 - 20000				
*07	2387 X	1202	-0-	-1185	-0-			65	1	1053	3	N	76					190																					
								84	9																														
*08	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-			1127	1	4225	3	N	228	188	1			230																					
								251	9																														
*09	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-			299	1	4410	3	N	251	365	1			116																					
								276	9																														
*10	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-			343	1	4235	3	N	243	174	1			185																					
								267	9																														
*11	5100 X	4210	-0-	-890	-0-			1087	1	2862	3	N	237	186	1			236																					
								261	9																														
12	5270 X	4137	-0-	-1133	-0-			3218	1	649	3	N	245	359	1			122																					
								270	9																														
01	5270 X	3583	-0-	-1687	-0-			3327	1	256	9	N	233	186	1			169																					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950														
*07	3162 X	775	-0-	-2387	-0-	650	1	70	3	N	50			180
						55	9							
*08	3162 X	1848	-0-	-1314	-0-	676	1	930	3	N	220	187	1	213
						242	9							
*09	2550 X	1129	-0-	-1421	-0-	729	1	154	3	N	224	187	1	250
						246	9							
10	2635 X	984	-0-	-1651	-0-	782	1	202	9	N	184	362	1	71
*11	2550 X	1774	-0-	-776	-0-	414	1	1114	3	N	224	176	1	119
						246	9							
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			119
*01	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	211	1	1753	3	N	267	188	1	198
						294	9							
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911														
*07	702 X	702	-0-	-0-	-0-	416	1	195	3	N	83	168	1	87
						91	9							
08	558 X	150	-0-	-408	-0-	139	1	11	9	N	10			97
*09	540 X	33	-0-	-507	-0-	4	1	29	3	N	-0-			97
*10	558 X	338	-0-	-220	-0-	216	1	21	3	N	92			189
						101	9							
*11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	289	1	66	9	N	60	160	1	89
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	330	1	55	9	N	50			139
*01	341 N	289	-0-	-52	-0-	151	1	138	9	N	125	190	1	74
SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794														
*07	3131 X	2173	-0-	-958	-0-	135	1	1210	3	N	753	753	0	-0-
						828	9							
*08	2542 X	2140	-0-	-402	-0-	174	1	1304	3	N	602	602	0	-0-
						662	9							
*09	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	130	1	2726	3	N	332	332	0	-0-
						365	9							
10	2542 X	1322	-0-	-1220	-0-	278	1	103	3	N	855	855	0	-0-
						941	9							
*11	2100 X	1755	-0-	-345	-0-	144	1	1098	3	N	466	466	0	-0-
						513	9							
12	3131 X	1305	-0-	-1826	-0-	943	3	362	9	N	329	329	0	-0-
*01	3131 X	866	-0-	-2265	-0-	692	3	174	9	N	158	158	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																																																																									
DOBIE RANCH															WELL #: 2															RRCID -> 272371															COMPL. DATE 08/03/2021															TOTAL DEPTH 12864															PERF.13242 - 19206														
M O	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	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																													
*07	5146 X	4911	-0-	-0-	-235	-0-	-0-	2164	1	9	1986	3	N	692	692	0												175																																																													
*08	4867 X	3349	-0-	-0-	-1518	-0-	-0-	2360	1	9	424	3	N	514	251	0	352	1										86																																																													
*09	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	1	9	3971	3	N	600	558	1												128																																																													
*10	5022 X	4867	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	660	1	9	3234	3	N	928	999	1												57																																																													
*11	4860 X	2468	-0-	-0-	-2392	-0-	-0-	612	1	9	1234	3	N	586	557	1	1	8										85																																																													
12	5859 X	1384	-0-	-0-	-4475	-0-	-0-	1021	1	9	664	3	N	249	190	1												144																																																													
*01	5859 X	2391	-0-	-0-	-3468	-0-	-0-	589	1	9	1345	3	N	514	558	1												100																																																													
								446	1	9																																																																															
								274	1	9																																																																															
								481	1	9																																																																															
								565	1	9																																																																															
BETTY KENNEDY UNIT B USW															WELL #: 2															RRCID -> 272412															COMPL. DATE 07/19/2024															TOTAL DEPTH 12848															PERF.12670 - 17258														
*07	80693 X	43633	-0-	-0-	-37060	-0-	-0-	373	1	9	40170	3	N	2809	2809	0												85																																																													
*08	74338 X	31676	-0-	-0-	-42662	-0-	-0-	3090	1	9	29267	3	N	1863	975	0	894	1										79																																																													
*09	71940 X	20912	-0-	-0-	-51028	-0-	-0-	360	1	9	19436	3	N	1036	1007	1												108																																																													
*10	68882 X	43092	-0-	-0-	-25790	-0-	-0-	2049	1	9	40711	3	N	1812	1824	1												96																																																													
*11	52770 X	50816	-0-	-0-	-1954	-0-	-0-	336	1	9	48638	3	N	1651	1642	1												105																																																													
12	43648 X	41116	-0-	-0-	-2532	-0-	-0-	1140	1	9	39467	3	N	1216	1213	1												108																																																													
*01	43090 X	37680	-0-	-0-	-5410	-0-	-0-	388	1	9	36066	3	N	1152	1136	1												124																																																													
								1993	1	9																																																																															
								362	1	9																																																																															
								1816	1	9																																																																															
								311	1	9																																																																															
								1338	1	9																																																																															
								347	1	9																																																																															
								1267	1	9																																																																															
WERNLI UNIT A															WELL #: 2															RRCID -> 272413															COMPL. DATE 12/14/2023															TOTAL DEPTH 12730															PERF.13003 - 17794														
*07	43989 X	21616	-0-	-0-	-22373	-0-	-0-	306	1	9	19783	3	N	1388	1386	0												24																																																													
*08	43989 X	29373	-0-	-0-	-14616	-0-	-0-	1527	1	9	27225	3	N	1717	632	0	892	1										217																																																													
*09	34500 X	25191	-0-	-0-	-9309	-0-	-0-	259	1	9	23413	3	N	1445	1435	1												227																																																													
*10	32178 X	23698	-0-	-0-	-8480	-0-	-0-	1889	1	9	21803	3	N	1376	1412	1												191																																																													
*11	28440 X	20222	-0-	-0-	-8218	-0-	-0-	188	1	9	18736	3	N	1172	1242	1												121																																																													
12	29388 X	20757	-0-	-0-	-8631	-0-	-0-	1590	1	9	19313	3	N	1234	1286	1												69																																																													
*01	29388 X	19870	-0-	-0-	-9518	-0-	-0-	381	1	9	18605	3	N	1142	1117	1												94																																																													
								1514	1	9																																																																															
								1289	1	9																																																																															
								87	1	9																																																																															
								1357	1	9																																																																															
								9	1	9																																																																															
								1256	1	9																																																																															
KAREN KENNEDY UNIT A															WELL #: 2															RRCID -> 272854															COMPL. DATE 11/03/2023															TOTAL DEPTH 13149															PERF.12977 - 19497														
08	44640 X	-0-	-0-	-0-	-44640	-0-	-0-							N	-0-													83																																																													
09	1 X	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-							N	-0-													83																																																													
10	1 X	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-							N	-0-													83																																																													
*11	1 X	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-							N	-0-													83																																																													
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-													83																																																													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-													83																																																													

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13353 - 17895															
*07	9672 X	4575	-0-	-5097	-0-	6	1	4064	3	N	459	459	0	-0-	
						505	9								
*08	12398 X	12398	-0-	-0-	-0-	11068	3	1330	9	N	1209	1209	0	-0-	
*09	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	6744	3	944	9	N	858	858	0	-0-	
*10	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	20	1	7593	3	N	881	881	0	-0-	
						969	9								
*11	10260 X	8285	-0-	-1975	-0-	83	1	7206	3	N	905	905	0	-0-	
						996	9								
12	10602 X	8921	-0-	-1681	-0-	83	1	7802	3	N	942	942	0	-0-	
						1036	9								
*01	10602 X	8090	-0-	-2512	-0-	116	1	6985	3	N	899	899	0	-0-	
						989	9								
WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591															
*07	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	592	1	6407	3	N	49			157	
						54	9								
*08	5456 X	2593	-0-	-2863	-0-	441	1	2108	3	N	40			197	
						44	9								
*09	5280 X	2773	-0-	-2507	-0-	462	1	2109	3	N	184	344	1	37	
						202	9								
*10	5456 X	2665	-0-	-2791	-0-	454	1	2155	3	N	51			88	
						56	9								
*11	5280 X	4027	-0-	-1253	-0-	481	1	3494	3	N	47			135	
						52	9								
12	5456 X	964	-0-	-4492	-0-	626	1	303	3	N	32			167	
						35	9								
*01	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	537	1	2626	3	N	34			201	
						37	9								
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911															
08	6665 X	1625	-0-	-5040	-0-	1625	1			N	-0-			9	
09	5910 X	1522	-0-	-4388	-0-	1522	1			N	-0-			9	
10	1953 X	779	-0-	-1174	-0-	779	1			N	-0-			9	
*11	1590 X	45	-0-	-1545	-0-	45	1			N	-0-			9	
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			9	
01	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			9	
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567															
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36	
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36	
*10	T. A.	426	-0-	426	426	426	1			N	-0-			36	
*11	T. A.	71	-0-	71	497	71	1			N	-0-			36	
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-			36	
*01	497 X	-0-	-0-	-497	-0-					N	-0-			36	

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 947

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP		//CONT.//		109333		RRCID -> 275688		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 12516		PERF.12692		- 17896			
KENNEDY		WELL #:		4													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
*07	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-		10 173	1864 3	N		157	157 0		-0-			
*08	3100 N	5829	-0-	2729	2729		1 1560	5268 3	N		509	509 0		-0-			
*09	6441 X	3712	-0-	-2729	-0-		1 1319	3392 3	N		290	290 0		-0-			
*10	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-		4278 3	449 9	N		408	408 0		-0-			
*11	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-		16 1506	5235 3	N		460	460 0		-0-			
12	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-		20 1502	5146 3	N		456	456 0		-0-			
*01	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-		287 374	3575 3	N		340	340 0		-0-			

ESKEW EAST				WELL #:	3	RRCID -> 276095	COMPL. DATE 01/07/2022		TOTAL DEPTH 12738		PERF.12600		- 20095				
08	4588 X	633	-0-	-3955	-0-		633 1		N		-0-			93			
09	1650 X	211	-0-	-1439	-0-		211 1		N		-0-			93			
*10	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-		280 244	1877 3	N		222	186 1		129			
*11	660 X	144	-0-	-516	-0-		144 1		N		-0-			129			
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N		-0-			129			
01	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				N		-0-			129			

KENNEDY				WELL #:	5	RRCID -> 276630	COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 12429		PERF.12809		- 17561				
*07	6169 X	3986	-0-	-2183	-0-		3501 3	485 9	N		441	362 1		245			
*08	3968 X	226	-0-	-3742	-0-		205 3	21 9	N		19	183 1		81			
*09	3000 X	69	-0-	-2931	-0-		5 1	64 3	N		-0-			81			
*10	3999 X	88	-0-	-3911	-0-		36 3	49 3	N		3			84			
*11	3870 X	3355	-0-	-515	-0-		60 452	2843 3	N		411	366 1		129			
12	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				N		-0-			129			
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N		-0-			129			

KOERNER UNIT A				WELL #:	2	RRCID -> 276631	COMPL. DATE 09/02/2015		TOTAL DEPTH 13279		PERF.13664		- 17983				
*07	14694 X	2805	-0-	-11889	-0-		2766 3	39 9	N		35			140			
*08	14694 X	154	-0-	-14540	-0-		152 3	2 9	N		2			142			
09	10920 X	-0-	-0-	-10920	-0-				N		-0-			142			
*10	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-		7737 3	187 9	N		170	186 1		126			
*11	5880 X	2191	-0-	-3689	-0-		2135 3	56 9	N		51			177			
12	2790 X	1441	-0-	-1349	-0-		1385 3	56 9	N		51			228			
*01	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-		12 226	7698 3	N		205	183 1		250			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713														
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
*07	5394 X	4089	-0-	-1305	-0-	881	1	2738	3	N	427	371	1	174
						470	9							
*08	5394 X	3164	-0-	-2230	-0-	796	1	2020	3	N	316	361	1	129
						348	9							
*09	3810 X	3208	-0-	-602	-0-	631	1	2263	3	N	285	362	1	52
						314	9							
*10	4092 X	1524	-0-	-2568	-0-	75	1	1327	3	N	111			163
						122	9							
*11	3960 X	753	-0-	-3207	-0-	530	1	223	9	N	203	186	1	180
12	4092 X	206	-0-	-3886	-0-	206	1			N	-0-			180
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			180

ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
*11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731														
*07	7254 X	5177	-0-	-2077	-0-	871	1	4082	3	N	204	158	1	235
						224	9							
*08	6448 X	2768	-0-	-3680	-0-	650	1	2005	3	N	103	158	1	180
						113	9							
*09	6240 X	2693	-0-	-3547	-0-	987	1	1573	3	N	121	188	1	113
						133	9							
*10	5890 X	2587	-0-	-3303	-0-	1021	1	1448	3	N	107			220
						118	9							
*11	5700 X	3321	-0-	-2379	-0-	737	1	2413	3	N	155	188	1	187
						171	9							
12	5177 X	2871	-0-	-2306	-0-	933	1	1776	3	N	147	185	1	149
						162	9							
*01	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	1007	1	2858	3	N	247	186	1	210
						272	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12877 - 18862														
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	
*07	3100 N	11879	-0-	8779	8779	613 1	10085 3	N	1074	1075 0			48	
*08	19402 X	10623	-0-	-8779	-0-	1181 9	8998 3	N	996	325 0	529 1		190	
*09	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	529 1	7880 3	N	916	913 1			193	
*10	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	1096 9	6820 3	N	779	912 1			60	
*11	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	498 1	7225 3	N	826	747 1			139	
12	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	1008 9	7633 3	N	851	918 1			72	
*01	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	521 1	7118 3	N	761	744 1			89	
						857 9								
						492 1								
						909 9								
						505 1								
						936 9								
						518 1								
						837 9								
ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474														
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442														
*07	8184 X	2958	-0-	-5226	-0-	474 1	2029 3	N	414	510 1			64	
						455 9								
08	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-				N	-0-			64	
*09	6180 X	1550	-0-	-4630	-0-	454 1	705 3	N	355	357 1			62	
						391 9								
*10	5859 X	4675	-0-	-1184	-0-	864 1	3073 3	N	671	558 1			175	
						738 9								
*11	5040 X	2535	-0-	-2505	-0-	1032 1	1070 3	N	394	518 1			51	
						433 9								
12	2945 X	1067	-0-	-1878	-0-	1067 1			N	-0-			51	
01	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-				N	-0-			51	
BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545														
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103 3	1 9	N	1				33	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33	
*10	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	4 3	N	-0-				33	
*11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			33	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33	
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			33	

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CAPACITY			CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600																															
BURGESS UNIT A											WELL #: 4			RRCID -> 277534			COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL DEPTH 11944			PERF.12172 - 18308								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE															
0								AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE																
*07	9269 X	2129	-0-	-7140	-0-			240	1	1739	3	N	136	163	1	43															
								150	9																						
*08	9269 X	8059	-0-	-1210	-0-			411	1	6744	3	N	822	695	1	170															
								904	9																						
*09	8970 X	5927	-0-	-3043	-0-			393	1	4822	3	N	647	730	1	87															
								712	9																						
*10	8246 X	5944	-0-	-2302	-0-			425	1	4679	3	N	764	742	1	109															
								840	9																						
*11	7800 X	3492	-0-	-4308	-0-			384	1	2472	3	N	578	551	1	136															
								636	9																						
12	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-							N	-0-			136															
01	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-							N	-0-			136															
TAYLOR FARMS, INC.																	WELL #: 5			RRCID -> 277535			COMPL. DATE 12/11/2015			TOTAL DEPTH 12484			PERF.12448 - 18022		
*07	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-			32	1	1010	3	N	125	356	1	107															
								138	9																						
*08	775 X	205	-0-	-570	-0-			24	1	181	3	N	-0-			107															
*09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-							N	3			110															
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-							N	-0-			110															
*11	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-							N	-0-			110															
12	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-							N	-0-			110															
*01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-							N	-0-			110															
TAYLOR FARMS, INC.																	WELL #: 6			RRCID -> 277536			COMPL. DATE 12/22/2015			TOTAL DEPTH 12346			PERF.12470 - 17753		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			2															
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-			41	1			N	-0-			2															
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-			465	1			N	-0-			2															
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-			450	1			N	-0-			2															
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-			465	1			N	-0-			2															
*01	465 N	78	-0-	-387	-0-			53	1	25	3	N	-0-			2															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B																	WELL #: 4			RRCID -> 277537			COMPL. DATE 03/12/2015			TOTAL DEPTH 12871			PERF.13073 - 18254		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			21															
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			21															
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			21															
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			21															
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			21															
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			21															
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			21															
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			21															
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			21															
*11	14B2 EXT	-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															
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A																	WELL #: 2			RRCID -> 277538			COMPL. DATE 12/29/2015			TOTAL DEPTH 13185			PERF.13390 - 17380		
*07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-			1154	3	147	9	N	134	178	1	83															
*08	261 N	261	-0-	-0-	-0-			235	3	26	9	N	24			107															
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-							N	-0-			107															
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-			107															
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-							N	-0-			107															
12	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-			1574	3	367	9	N	334	378	1	63															
*01	485 N	485	-0-	-0-	-0-			394	3	91	9	N	83			146															

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	527 N		5	-0-	-522	-0-		5	1			N	-0-					41
09	150 N		-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-					41
10	186 N		-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					41
*11	75 N		75	-0-	-0-	-0-		75	1			N	-0-					41
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418																		
*07	4030 X	3831	-0-	-199	-0-	242	1	3165	3	N	385	342	1					247
						424	9											
*08	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	336	1	3321	3	N	419	549	1					117
						461	9											
*09	3900 X	3880	-0-	-20	-0-	357	1	3139	3	N	349	366	1					100
						384	9											
*10	3844 X	1407	-0-	-2437	-0-	63	1	1225	3	N	108							208
						119	9											
*11	3990 X	134	-0-	-3856	-0-	28	1	105	3	N	1	189	1					20
						1	9											
12	4123 X	93	-0-	-4030	-0-	91	3	2	9	N	2							22
*01	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-							22
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387																		
*07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	413	1	48	3	N	7	111	1					38
						8	9											
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	425	1	9	9	N	8							46
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	381	1	1	9	N	1							47
10	310 N	48	-0-	-262	-0-	48	1			N	-0-							47
*11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	228	1	167	3	N	5							52
						6	9											
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	580	1	3	9	N	3							55
*01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	499	1	9	9	N	8							63
MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A																		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002																		
*07	5673 X	1486	-0-	-4187	-0-	501	1	838	3	N	134	167	1					112
						147	9											
08	5673 X	494	-0-	-5179	-0-	494	1			N	-0-							112
*09	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	506	1	4509	3	N	503	526	1					89
						553	9											
*10	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	561	1	3478	3	N	451	356	1					184
						496	9											
*11	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	520	1	2054	3	N	261	328	1					117
						287	9											
12	5673 X	409	-0-	-5264	-0-	52	1	315	3	N	38							155
						42	9											
01	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-							155

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487															
*07	4340 X	2117	-0-	-2223	-0-	53	1	1282	3	N	711	717	1		125
						782	9								
08	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-						N	-0-			125
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			125
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-						N	-0-			125
*11	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	247	1	3605	3	N	549	558	1		116
						604	9								
12	2108 X	413	-0-	-1695	-0-	378	1	35	9	N	32				148
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			148
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494															
*07	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	18	1	2105	3	N	378	183	1		306
						416	9								
*08	2449 X	1987	-0-	-462	-0-	25	1	1656	3	N	278	372	1		212
						306	9								
*09	2310 X	2196	-0-	-114	-0-	108	1	1733	3	N	323	380	1		155
						355	9								
*10	2542 X	1598	-0-	-944	-0-	531	1	817	3	N	227				382
						250	9								
*11	2460 X	1925	-0-	-535	-0-	139	1	1503	3	N	257	368	1		271
						283	9								
12	2542 X	2536	-0-	-6	-0-	2175	3	361	9	N	328	370	1		229
*01	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	12	1	2453	3	N	335	375	1		189
						369	9								
MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818															
*07	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	86	1	4685	3	N	439	327	1		212
						483	9								
*08	10664 X	4901	-0-	-5763	-0-	261	1	4230	3	N	373	534	1		51
						410	9								
*09	10320 X	5137	-0-	-5183	-0-	259	1	4300	3	N	525	372	1		204
						578	9								
*10	10664 X	5365	-0-	-5299	-0-	253	1	4576	3	N	487	543	1		148
						536	9								
*11	6840 X	3518	-0-	-3322	-0-	127	1	2996	3	N	359	375	1		132
						395	9								
12	5301 X	367	-0-	-4934	-0-	367	1				N	-0-			132
01	5363 X	303	-0-	-5060	-0-	303	1				N	-0-			132

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																		
MARLENE OLSON																																		
WELL #: 7															RRCID -> 277730					COMPL. DATE 02/17/2016					TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130									
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																		
*07	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	249	1	4694	3	N		514	515	1			99																	
						565	9																											
*08	10726 X	6428	-0-	-4298	-0-	148	1	5515	3	N		695	697	1			97																	
						765	9																											
*09	10380 X	5077	-0-	-5303	-0-	294	1	4171	3	N		556	545	1			108																	
						612	9																											
*10	10726 X	3213	-0-	-7513	-0-	259	1	2591	3	N		330	347	1			91																	
						363	9																											
*11	6300 X	1879	-0-	-4421	-0-	317	1	1233	3	N		299	356	1			34																	
						329	9																											
12	6417 X	18	-0-	-6399	-0-	18	1			N		-0-					34																	
01	6417 X	4	-0-	-6413	-0-	4	1			N		-0-					34																	
DOBIE RANCH															WELL #: 4					RRCID -> 278589					COMPL. DATE 02/22/2016					TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					28																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					28																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					28																	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					28																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					28																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					28																	
COLVIN UNIT A															WELL #: 3					RRCID -> 278936					COMPL. DATE 05/12/2016					TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636				
*07	1023 X	265	-0-	-758	-0-	204	3	61	9	N		55					94																	
*08	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	556	1	3228	3	N		1014	867	1			241																	
						1115	9																											
*09	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	480	1	2343	3	N		674	673	1			242																	
						741	9																											
*10	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	627	1	851	3	N		424	539	1			127																	
						466	9																											
*11	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	616	1	2030	3	N		672	745	1			54																	
						739	9																											
12	1023 X	277	-0-	-746	-0-	111	1	104	3	N		56					110																	
						62	9																											
01	1023 X	663	-0-	-360	-0-	662	1	1	9	N		1					111																	
COLVIN UNIT A															WELL #: 6					RRCID -> 279438					COMPL. DATE 02/20/2016					TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657				
*07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	92	3	48	9	N		44	44	0			-0-																	
*08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1088	3	760	9	N		691	691	0			-0-																	
*09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	645	3	296	9	N		269	269	0			-0-																	
*10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	605	3	76	9	N		69	69	0			-0-																	
*11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	644	3	294	9	N		267	267	0			-0-																	
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1010	3	74	9	N		67	67	0			-0-																	
*01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	655	3	110	9	N		100	100	0			-0-																	
LIVINGSTON GAS UNIT															WELL #: 3					RRCID -> 279611					COMPL. DATE 08/11/2025					TOTAL DEPTH 11994 PERF.12094 - 17161				
*08	T. A.	45301	-0-	45301	45301	8	1	33965	3	N		10298	10405	0			22																	
						11328	9																											
*09	T. A.	59851	-0-	59851	105152	1	1	45998	3	N		12593	12590	0	1	8	24																	
						13852	9																											
*10	T. A.	53099	-0-	53099	158251	47	1	42002	3	N		10045	9992	0			77																	
						11050	9																											
*11	188117 X	29866	-0-	-158251	-0-	56	1	23982	3	N		5298	5212	0			163																	
						5828	9																											
12	30512 X	30512	-0-	-0-	-0-	97	1	25971	3	N		4040	4016	0			187																	
						4444	9																											
*01	61845 X	31994	-0-	-29851	-0-	26892	3	5102	9	N		4638	4636	0			189																	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	7967 X	7503	-0-	-464	-0-	414 1	182 9	6907 3	116 9	N	165				196
*08	7967 X	6842	-0-	-1125	-0-	474 1	116 9	6252 3	137 1	N	105	151 1			150
*09	7710 X	137	-0-	-7573	-0-	137 1	442 1	19917 3	348 9	N	-0-	340 1			150
*10	20707 X	20707	-0-	-0-	-0-	442 1	510 1		185 9	N	316				126
*11	14840 X	14840	-0-	-0-	-0-	510 1	185 9	14145 3	451 1	N	168	180 1			114
*12	7502 X	451	-0-	-7051	-0-	451 1	462 1			N	-0-				114
01	7967 X	462	-0-	-7505	-0-	462 1				N	-0-				114
MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527															
*07	4278 X	4035	-0-	-243	-0-	254 1	972 9	2809 3	1163 9	N	884	874 1			320
*08	5053 X	4789	-0-	-264	-0-	302 1	91 1	3324 3	289 9	N	1057	894 1			483
*09	4890 X	1268	-0-	-3622	-0-	91 1	271 1	888 3	1888 9	N	263	368 1			378
*10	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	271 1	224 1	6781 3	867 9	N	1716	1787 1			307
*11	4620 X	4277	-0-	-343	-0-	224 1	428 1	3186 3	1141 9	N	788	751 1			344
12	4774 X	4511	-0-	-263	-0-	428 1	393 1	2942 3	1145 9	N	1037	751 1			630
*01	5673 X	4989	-0-	-684	-0-	393 1		3451 3		N	1041	1138 1			533
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984															
*07	1581 N	848	-0-	-733	-0-	105 1	251 9	492 3	56 1	N	228	178 1			169
*08	1457 N	980	-0-	-477	-0-	56 1	84 9	840 3	1356 3	N	76	179 1			66
*09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1356 3	281 9	381 9	281 9	N	346	169 0	177 1		66
*10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1486 3	251 9	281 9	1380 3	N	255	136 0			185
*11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1380 3	47 1	251 9	47 1	N	228	200 0	163 1		50
12	1798 N	1336	-0-	-462	-0-	47 1	245 9	1044 3	864 3	N	223	224 0			49
*01	1767 N	1118	-0-	-649	-0-	245 9		254 9		N	231	232 0			48
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400															
*07	8990 X	4516	-0-	-4474	-0-	284 1	402 9	3830 3	239 1	N	365	366 0			67
*08	8990 X	6777	-0-	-2213	-0-	239 1	553 9	5985 3	174 1	N	503	343 1			227
*09	7470 X	5421	-0-	-2049	-0-	174 1	569 9	4678 3	140 1	N	517	707 1			37
*10	6727 X	5094	-0-	-1633	-0-	140 1	449 9	4505 3	231 1	N	408	356 1			89
*11	6570 X	1149	-0-	-5421	-0-	231 1	67 9	851 3	830 1	N	61				150
12	6789 X	840	-0-	-5949	-0-	830 1		10 9	826 1	N	9				159
01	6789 X	836	-0-	-5953	-0-	826 1		10 9		N	9				168

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*07	3100 N	7905	-0-		4805		4805	403	1	6877	3	N	568	568	0			-0-
								625	9									
*08	11719 X	6914	-0-		-4805		-0-	283	1	6376	3	N	232	232	0			-0-
								255	9									
*09	10785 X	10785	-0-		-0-		-0-	89	1	10138	3	N	507	507	0			-0-
								558	9									
*10	2552 X	2552	-0-		-0-		-0-	1	1	2413	3	N	125	125	0			-0-
								138	9									
*11	19766 X	19766	-0-		-0-		-0-	2	1	18342	3	N	1293	1293	0			-0-
								1422	9									
12	2542 X	177	-0-		-2365		-0-	5	1	3	3	N	154	154	0			-0-
								169	9									
01	2542 X	-0-	-0-		-2542		-0-					N	-0-					-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445																		
*08	472 N	472	-0-		-0-		-0-	472	3			N	-0-					-0-
*09	1927 N	1927	-0-		-0-		-0-	1927	3			N	-0-					-0-
*10	3100 N	6680	-0-		3580		3580	347	1	6333	3	N	-0-					-0-
*11	3000 N	1056	-0-		-1944		1636	1056	1			N	-0-					-0-
12	2936 N	1300	-0-		-1636		-0-	1300	1			N	-0-					-0-
01	2141 X	2141	-0-		-0-		-0-	2141	1			N	-0-					-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375																		
*07	12927 X	5401	-0-		-7526		-0-	125	1	5055	3	N	201	201	0			-0-
								221	9									
*08	10726 X	189	-0-		-10537		-0-	20	1	169	3	N	-0-					-0-
*09	11250 X	321	-0-		-10929		-0-	92	1	221	3	N	7	7	0			-0-
								8	9									
*10	11625 X	3969	-0-		-7656		-0-	190	1	3570	3	N	190	190	0			-0-
								209	9									
*11	11250 X	5410	-0-		-5840		-0-	247	1	4888	3	N	250	250	0			-0-
								275	9									
12	15777 X	15777	-0-		-0-		-0-	393	1	14781	3	N	548	548	0			-0-
								603	9									
*01	17556 X	17556	-0-		-0-		-0-	439	1	16520	3	N	543	543	0			-0-
								597	9									
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408																		
*07	8556 X	522	-0-		-8034		-0-	515	3	7	9	N	6	6	0			28
*08	8556 X	17	-0-		-8539		-0-	17	3			N	-0-					28
*09	8280 X	7673	-0-		-607		-0-	5847	3	1826	9	N	1660	1486	0	158	1	44
*10	7657 X	5576	-0-		-2081		-0-	4591	3	985	9	N	895	896	0			43
*11	5485 X	5485	-0-		-0-		-0-	2	1	4732	3	N	683	683	0			43
								751	9									
12	7936 X	1112	-0-		-6824		-0-	9	1	921	3	N	165	165	0			43
								182	9									
01	7936 X	-0-	-0-		-7936		-0-					N	-0-					43

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK																			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																							
COLVIN UNIT B															WELL #: 8					RRCID -> 281092					COMPL. DATE 04/10/2017					TOTAL DEPTH 12328					PERF.12677 - 17487				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																					
*07	7626 X	4877	-0-	-2749	-0-	186	1	4109	3	Y	529	529	0	-0-																									
08	682 X	17	-0-	-665	-0-	582	9																																
09	660 X	10	-0-	-650	-0-	17	1			Y	-0-																												
*10	14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	10	1	13555	3	Y	954	954	0	-0-																									
						91	1																																
*11	10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	1049	9	9543	3	Y	807	807	0	-0-																									
12	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	198	1	6413	3	Y	663	663	0	-0-																									
						888	9																																
*01	910 X	910	-0-	-0-	-0-	257	1																																
						729	9																																
						261	1	552	3	Y	88	88	0	-0-																									
						97	9																																
COLVIN UNIT B															WELL #: 11					RRCID -> 281521					COMPL. DATE 05/25/2016					TOTAL DEPTH 6244					PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT																												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT																												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT																												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT																												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT																												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT																												
WILLEKE UNIT B															WELL #: 2					RRCID -> 283173					COMPL. DATE 04/10/2018					TOTAL DEPTH 13280					PERF.13318 - 19904				
*07	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	36	1	1952	3	N	650	650	0	-0-																									
						715	9																																
*08	3317 X	2603	-0-	-714	-0-	1875	3	728	9	N	662	662	0	-0-																									
09	3210 X	1951	-0-	-1259	-0-	7	1	1402	3	N	493	493	0	-0-																									
						542	9																																
*10	3317 X	1476	-0-	-1841	-0-	12	1	1001	3	N	421	421	0	-0-																									
						463	9																																
*11	2640 X	1388	-0-	-1252	-0-	11	1	1038	3	N	308	308	0	-0-																									
						339	9																																
*12	2697 X	1473	-0-	-1224	-0-	1155	3	318	9	N	289	289	0	-0-																									
*01	2604 X	1543	-0-	-1061	-0-	1314	3	229	9	N	208	208	0	-0-																									
LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW															WELL #: 1					RRCID -> 283548					COMPL. DATE 10/11/2018					TOTAL DEPTH 11803					PERF.12071 - 20058				
*05	19530 X	19530	-0-	-0-	-0-	309	1	15400	3	N	3474	3102	0	361 1 66																									
						3821	9																																
*06	20910 X	14424	-0-	-6486	-0-	331	1	11754	3	N	2126	2126	0	66																									
						2339	9																																
*07	21607 X	10601	-0-	-11006	-0-	363	1	8625	3	N	1466	1466	0	66																									
						1613	9																																
*08	21607 X	307	-0-	-21300	-0-	307	1			N	-0-			66																									
*09	18900 X	1086	-0-	-17814	-0-	177	1	867	3	N	38	38	0	66																									
						42	9																																
*10	19530 X	168	-0-	-19362	-0-	168	1			N	-0-			66																									
*11	14430 X	11	-0-	-14419	-0-	11	1			N	-0-			66																									
*12	10602 X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-			66																									
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			66																									
SCHENDEL UNIT A 189															WELL #: 4					RRCID -> 284660					COMPL. DATE 09/25/2018					TOTAL DEPTH 12960					PERF.13666 - 18109				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																									
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SCENDEL UNIT A 189 WELL #: 6 RRCID -> 284822 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13583 - 18455													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
ESKEW WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12791 - 19364													
*07	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	1917	3	465 9	Y	423	423 0	-0-	
*08	T. A.	33075	-0-	33075	33075	29048	3	4027 9	Y	3661	3661 0	-0-	
*09	T. A.	21724	-0-	21724	54799	19070	3	2654 9	Y	2413	2413 0	-0-	
*10	T. A.	31060	-0-	31060	85859	24880	3	6180 9	Y	5618	5618 0	-0-	
*11	88166 X	2307	-0-	-85859	-0-	1693	3	614 9	Y	558	558 0	-0-	
12	30504 X	17685	-0-	-12819	-0-	13725	3	3960 9	Y	3600	3600 0	-0-	
*01	30504 X	20364	-0-	-10140	-0-	17008	3	3356 9	Y	3051	3051 0	-0-	
SCENDEL UNIT A 189 WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13729 - 18442													
*07	11749 X	3861	-0-	-7888	-0-	2671	3	1190 9	Y	1082	1082 0	-0-	
*08	11780 X	7370	-0-	-4410	-0-	5931	3	1439 9	Y	1308	1308 0	-0-	
*09	11400 X	5301	-0-	-6099	-0-	4173	3	1128 9	Y	1025	1025 0	-0-	
*10	10292 X	4632	-0-	-5660	-0-	3897	3	735 9	Y	668	668 0	-0-	
*11	7140 X	1472	-0-	-5668	-0-	1373	3	99 9	Y	90	90 0	-0-	
12	7378 X	3374	-0-	-4004	-0-	2966	3	408 9	Y	371	371 0	-0-	
*01	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-				Y	-0-		-0-	
ESKEW WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
ESKEW WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 285064 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12841 - 20497													
*08	T. A.	14208	-0-	14208	14208	12373	3	1835 9	Y	1668	1668 0	-0-	
*09	T. A.	31876	-0-	31876	46084	1	1	27952 3	Y	3566	3566 0	-0-	
*10	T. A.	37228	-0-	37228	83312	3923	9	8043 9	Y	7312	7312 0	-0-	
*11	102248 X	18936	-0-	-83312	-0-	15438	3	3498 9	Y	3180	3180 0	-0-	
12	27020 X	27020	-0-	-0-	-0-	22161	3	4859 9	Y	4417	4417 0	-0-	
*01	26691 X	13270	-0-	-13421	-0-	11548	3	1722 9	Y	1565	1565 0	-0-	
YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU WELL #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505													
08	589 N	551	-0-	-38	-0-	533	1	18 9	N	16		438	
09	690 N	552	-0-	-138	-0-	540	1	12 9	N	11		449	
10	558 N	530	-0-	-28	-0-	513	1	17 9	N	15		464	
*11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	460	1	79 3	N	16		480	
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	18	9						
*01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	627	1	12 9	N	11		491	
						620	1	23 9	N	21		512	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ESKEW WEST UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12923 - 20763															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SCHENDEL UNIT A 189															
WELL #: 3 RRCID -> 285496 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13581 - 18425															
*07	T. A.	11228	-0-	11228	18567	8416	3	2812	9	Y	2556	2556	0		-0-
*08	T. A.	5928	-0-	5928	24495	4489	3	1439	9	Y	1308	1308	0		-0-
*09	28571 X	4076	-0-	-24495	-0-	3012	3	1064	9	Y	967	967	0		-0-
10	11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-				-0-
11	10860 X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	-0-				-0-
12	11222 X	84	-0-	-11138	-0-	84	3			Y	-0-				-0-
*01	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-				-0-
A. VAUGHN UNIT A															
WELL #: 3 RRCID -> 285540 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13519 - 19424															
*07	6324 X	5460	-0-	-864	-0-	43	1	4580	3	N	761	761	0		-0-
						837	9								
*08	6448 X	4298	-0-	-2150	-0-	62	1	3496	3	N	673	673	0		-0-
						740	9								
*09	6240 X	6237	-0-	-3	-0-	40	1	5222	3	N	886	886	0		-0-
						975	9								
*10	6448 X	4179	-0-	-2269	-0-	9	1	3493	3	N	615	615	0		-0-
						677	9								
*11	5820 X	3448	-0-	-2372	-0-	10	1	2888	3	N	500	500	0		-0-
						550	9								
12	6448 X	1304	-0-	-5144	-0-	5	1	1076	3	N	203	203	0		-0-
						223	9								
*01	6448 X	2320	-0-	-4128	-0-	7	1	1819	3	N	449	449	0		-0-
						494	9								
A. VAUGHN UNIT A															
WELL #: 4 RRCID -> 286169 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13419 - 20016															
*07	4185 X	1247	-0-	-2938	-0-	10	1	1042	3	N	177	177	0		-0-
						195	9								
*08	4185 X	971	-0-	-3214	-0-	15	1	849	3	N	97	97	0		-0-
						107	9								
*09	4050 X	713	-0-	-3337	-0-	5	1	677	3	N	28	28	0		-0-
						31	9								
*10	3410 X	1046	-0-	-2364	-0-	3	1	1010	3	N	30	30	0		-0-
						33	9								
*11	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	7	1	1957	3	N	498	498	0		-0-
						548	9								
12	1240 X	275	-0-	-965	-0-	1	1	249	3	N	23	23	0		-0-
						25	9								
*01	1054 X	662	-0-	-392	-0-	3	1	642	3	N	15	15	0		-0-
						17	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
A. VAUGHN UNIT A															
WELL #: 5 RRCID -> 286178 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13287 - 20770															
M	ALLOW 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
*07	12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	95	1	10204	3	N	1662	1662	0		-0-
						1828	9								
*08	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	153	1	8593	3	N	1688	1688	0		-0-
						1857	9								
*09	12270 X	12270	-0-	-0-	-0-	77	1	10126	3	N	1879	1879	0		-0-
						2067	9								
*10	12752 X	12752	-0-	-0-	-0-	29	1	10592	3	N	1937	1937	0		-0-
						2131	9								
*11	12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	34	1	9986	3	N	1808	1808	0		-0-
						1989	9								
12	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	59	1	12022	3	N	2030	2030	0		-0-
						2233	9								
*01	13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	44	1	11539	3	N	1691	1691	0		-0-
						1860	9								
POGUE UNIT A CD G															
WELL #: 9 RRCID -> 287231 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12271 - 21193															
*07	124 N	71	-0-	-53	-0-	69	3	2	9	N	2	2	0		-0-
*08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	10	1	565	3	N	28	28	0		-0-
						31	9								
*09	3000 N	4058	-0-	1058	1058	106	1	3149	3	N	730	730	0		-0-
						803	9								
*10	3095 N	2037	-0-	-1058	-0-	102	1	1935	3	N	-0-				-0-
*11	120 N	14	-0-	-106	-0-	2	1	12	3	N	-0-				-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
RANCHO SALADO															
WELL #: 2 RRCID -> 288572 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13067 - 18551															
*07	36580 X	10610	-0-	-25970	-0-	216	1	9963	3	N	392	260	1		212
						431	9								
08	36580 X	-0-	-0-	-36580	-0-					N	-0-				212
*09	35400 X	100	-0-	-35300	-0-	35	1	65	3	N	-0-				212
*10	35030 X	3122	-0-	-31908	-0-	596	1	2437	3	N	81	188	1		105
						89	9								
*11	33900 X	183	-0-	-33717	-0-	182	1	1	3	N	-0-				105
12	10602 X	1500	-0-	-9102	-0-	1075	1	425	3	N	-0-				105
01	3131 X	28	-0-	-3103	-0-	28	1			N	-0-				105
BAKER FAMILY TRUST															
WELL #: 5 RRCID -> 288679 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12355 - 18389															
08	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-				-0-
09	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-				-0-
*10	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	3	1	6413	3	N	656	656	0		-0-
						722	9								
*11	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5	1	4487	3	N	895	895	0		-0-
						985	9								
12	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	8	1	1491	3	N	406	406	0		-0-
						447	9								
*01	7130 X	5493	-0-	-1637	-0-	4433	3	1060	9	N	964	964	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 288683 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12295 - 18237														
M	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
*07	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	6 1	7234 3	N	397	397	0			-0-
						437 9								
*08	8308 X	7169	-0-	-1139	-0-	4 1	6581 3	N	531	531	0			-0-
						584 9								
*09	8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-			N	-0-					-0-
*10	8308 X	3974	-0-	-4334	-0-	2 1	3887 3	N	77	77	0			-0-
						85 9								
*11	7440 X	2856	-0-	-4584	-0-	3 1	2800 3	N	48	48	0			-0-
						53 9								
12	7688 X	2114	-0-	-5574	-0-	11 1	2057 3	N	42	42	0			-0-
						46 9								
*01	7161 X	4573	-0-	-2588	-0-	4498 3	75 9	N	68	68	0			-0-
PULLIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 288813 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13093 - 18483														
*07	12989 X	827	-0-	-12162	-0-	792 3	35 9	N	32	32	0			-0-
*08	14521 X	14521	-0-	-0-	-0-	13718 3	803 9	N	730	730	0			-0-
*09	9600 X	8379	-0-	-1221	-0-	20 1	7446 3	N	830	830	0			-0-
						913 9								
*10	9920 X	4135	-0-	-5785	-0-	88 1	3617 3	N	391	391	0			-0-
						430 9								
*11	17398 X	17398	-0-	-0-	-0-	109 1	16582 3	N	643	643	0			-0-
						707 9								
12	13577 X	13577	-0-	-0-	-0-	182 1	13006 3	N	354	354	0			-0-
						389 9								
*01	12989 X	8590	-0-	-4399	-0-	168 1	8170 3	N	229	229	0			-0-
						252 9								
PULLIN UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 288814 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13209 - 18920														
*07	3751 X	3433	-0-	-318	-0-	3324 3	109 9	N	99	99	0			-0-
*08	22885 X	22885	-0-	-0-	-0-	21756 3	1129 9	N	1026	1026	0			-0-
*09	11190 X	10375	-0-	-815	-0-	27 1	9708 3	N	582	582	0			-0-
						640 9								
*10	11563 X	451	-0-	-11112	-0-	10 1	424 3	N	15	15	0			-0-
						17 9								
*11	18869 X	18869	-0-	-0-	-0-	118 1	17905 3	N	769	769	0			-0-
						846 9								
12	16213 X	5643	-0-	-10570	-0-	75 1	5370 3	N	180	180	0			-0-
						198 9								
*01	16213 X	9298	-0-	-6915	-0-	181 1	8785 3	N	302	302	0			-0-
						332 9								
PULLIN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 288815 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13160 - 18802														
*07	9920 X	1230	-0-	-8690	-0-	1178 3	52 9	N	47	47	0			-0-
*08	9052 X	3644	-0-	-5408	-0-	3500 3	144 9	N	131	131	0			-0-
*09	9450 X	7384	-0-	-2066	-0-	20 1	7056 3	N	280	280	0			-0-
						308 9								
*10	9765 X	2827	-0-	-6938	-0-	65 1	2650 3	N	102	102	0			-0-
						112 9								
*11	12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	80 1	12190 3	N	454	454	0			-0-
						499 9								
12	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	116 1	8280 3	N	255	255	0			-0-
						281 9								
*01	7626 X	1457	-0-	-6169	-0-	25 1	1228 3	N	185	185	0			-0-
						204 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PULLIN UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 288825 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13225 - 18833														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	11470 X	536	-0-	-10934	-0-	486	3	50	9	N	45	45	0	-0-
*08	6262 X	1252	-0-	-5010	-0-	1186	3	66	9	N	60	60	0	-0-
*09	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	17	1	6138	3	N	378	378	0	-0-
*10	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	416	9							
						121	1	4942	3	N	206	206	0	-0-
*11	1530 X	596	-0-	-934	-0-	227	9							
						4	1	578	3	N	13	13	0	-0-
12	6789 X	243	-0-	-6546	-0-	14	9							
01	6789 X	171	-0-	-6618	-0-	20	3	223	9	N	203	203	0	-0-
						14	3	157	9	N	143	143	0	-0-
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 288830 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12295 - 18235														
*07	3472 X	1910	-0-	-1562	-0-	1	1	1836	3	N	66	66	0	-0-
						73	9							
*08	6851 X	3913	-0-	-2938	-0-	2	1	3710	3	N	183	183	0	-0-
						201	9							
09	10170 X	-0-	-0-	-10170	-0-					N	-0-			-0-
*10	16780 X	16780	-0-	-0-	-0-	6	1	15945	3	N	754	754	0	-0-
						829	9							
*11	10170 X	6348	-0-	-3822	-0-	7	1	6151	3	N	173	173	0	-0-
						190	9							
12	3906 X	474	-0-	-3432	-0-	2	1	459	3	N	12	12	0	-0-
						13	9							
*01	14446 X	7166	-0-	-7280	-0-	6876	3	290	9	N	264	264	0	-0-
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 9 RRCID -> 288887 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12322 - 18158														
*07	10757 X	1455	-0-	-9302	-0-	1	1	1280	3	N	158	158	0	-0-
						174	9							
08	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-			-0-
09	10410 X	-0-	-0-	-10410	-0-					N	-0-			-0-
*10	14508 X	14508	-0-	-0-	-0-	5	1	12769	3	N	1576	1576	0	-0-
						1734	9							
*11	9900 X	5180	-0-	-4720	-0-	5	1	4641	3	N	485	485	0	-0-
						534	9							
12	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	16	1	2997	3	N	190	190	0	-0-
						209	9							
*01	14508 X	6912	-0-	-7596	-0-	6425	3	487	9	N	443	443	0	-0-
PULLIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 288905 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13096 - 18611														
*07	1674 X	117	-0-	-1557	-0-	108	3	9	9	N	8	8	0	-0-
*08	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	3821	3	208	9	N	189	189	0	-0-
*09	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	7	1	2369	3	N	120	120	0	-0-
						132	9							
*10	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	51	1	2139	3	N	448	448	0	-0-
						493	9							
*11	3900 X	1715	-0-	-2185	-0-	11	1	1668	3	N	33	33	0	-0-
						36	9							
12	4030 X	403	-0-	-3627	-0-	33	3	370	9	N	336	336	0	-0-
*01	4030 X	917	-0-	-3113	-0-	14	1	695	3	N	189	189	0	-0-
						208	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
PULLIN UNIT B													
WELL #: 3 RRCID -> 288906 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13187 - 18771													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	4247 X	1484	-0-	-2763	-0-	1428	3	56 9	N	51	51 0		-0-
*08	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7102	3	614 9	N	558	558 0		-0-
*09	4560 X	4179	-0-	-381	-0-	11	1	3861 3	N	279	279 0		-0-
						307	9						
*10	4712 X	3412	-0-	-1300	-0-	69	1	2867 3	N	433	433 0		-0-
						476	9						
*11	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	46	1	7003 3	N	191	191 0		-0-
						210	9						
12	4867 X	3701	-0-	-1166	-0-	48	1	3444 3	N	190	190 0		-0-
						209	9						
*01	4867 X	1979	-0-	-2888	-0-	37	1	1812 3	N	118	118 0		-0-
						130	9						
BAKER FAMILY TRUST													
WELL #: 8 RRCID -> 289324 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
F. MALEK UNIT D													
WELL #: 3 RRCID -> 289985 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 12080 PERF.12609 - 17883													
*07	3534 X	2985	-0-	-549	-0-	131	1	2147 3	N	643	643 0		-0-
						707	9						
*08	3255 X	2595	-0-	-660	-0-	221	1	1758 3	N	560	560 0		-0-
						616	9						
*09	3150 X	1302	-0-	-1848	-0-	82	1	880 3	N	309	309 0		-0-
						340	9						
*10	3193 X	323	-0-	-2870	-0-	24	1	216 3	N	75	75 0		-0-
						83	9						
*11	3090 X	701	-0-	-2389	-0-	152	3	549 9	N	499	499 0		-0-
12	2976 X	164	-0-	-2812	-0-	36	3	128 9	N	116	116 0		-0-
*01	2604 X	53	-0-	-2551	-0-	20	3	33 9	N	30	30 0		-0-
F. MALEK UNIT D													
WELL #: 4 RRCID -> 289986 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12625 - 18415													
*07	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	269	1	4396 3	N	1742	1742 0		-0-
						1916	9						
*08	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	309	1	2454 3	N	1006	1005 0	1 8	-0-
						1107	9						
*09	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	237	1	2515 3	N	944	943 0	1 8	-0-
						1038	9						
*10	949 X	949	-0-	-0-	-0-	69	1	623 3	N	234	234 0		-0-
						257	9						
*11	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	2176	3	4115 9	N	3741	3741 0		-0-
12	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	800	3	2817 9	N	2561	2561 0		-0-
*01	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	847	3	1319 9	N	1199	1199 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
F. MALEK UNIT D															
WELL #: 5 RRCID -> 289992 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12548 - 18659															
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
*07	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	155	1	2583	3	N	2058	2058	0	-0-	
						2264	9								
*08	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	168	1	1324	3	N	447	447	0	-0-	
						492	9								
*09	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	75	1	793	3	N	211	211	0	-0-	
						232	9								
*10	326 X	326	-0-	-0-	-0-	26	1	235	3	N	59	59	0	-0-	
						65	9								
*11	122 X	122	-0-	-0-	-0-	107	3	15	9	N	14	14	0	-0-	
12	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	662	3	383	9	N	348	348	0	-0-	
*01	749 X	749	-0-	-0-	-0-	512	3	237	9	N	215	215	0	-0-	
F. MALEK UNIT D															
WELL #: 8 RRCID -> 290097 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12457 - 19494															
*07	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	290	1	4626	3	N	341	341	0	-0-	
						375	9								
*08	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	327	1	2538	3	N	176	176	0	-0-	
						194	9								
*09	4410 X	1384	-0-	-3026	-0-	104	1	1086	3	N	176	176	0	-0-	
						194	9								
*10	5301 X	362	-0-	-4939	-0-	33	1	300	3	N	26	26	0	-0-	
						29	9								
*11	5130 X	892	-0-	-4238	-0-	817	3	75	9	N	68	68	0	-0-	
12	5301 X	27	-0-	-5274	-0-	1	3	26	9	N	24	24	0	-0-	
01	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			-0-	
F. MALEK UNIT D															
WELL #: 6 RRCID -> 290278 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12570 - 18401															
*07	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	412	1	6728	3	N	2639	2639	0	-0-	
						2903	9								
*08	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	450	1	3577	3	N	1431	1431	0	-0-	
						1574	9								
*09	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	233	1	2472	3	N	865	865	0	-0-	
						952	9								
*10	767 X	767	-0-	-0-	-0-	58	1	524	3	N	168	168	0	-0-	
						185	9								
*11	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	7201	3	1647	9	N	1497	1497	0	-0-	
12	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	4469	3	1296	9	N	1178	1178	0	-0-	
*01	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	2848	3	1191	9	N	1083	1083	0	-0-	
F. MALEK UNIT D															
WELL #: 7 RRCID -> 290279 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12410 - 19100															
*07	17466 X	17466	-0-	-0-	-0-	809	1	13063	3	N	3267	3267	0	-0-	
						3594	9								
*08	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	946	1	7431	3	N	1865	1865	0	-0-	
						2052	9								
*09	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	613	1	6454	3	N	1553	1553	0	-0-	
						1708	9								
*10	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	202	1	1820	3	N	452	452	0	-0-	
						497	9								
*11	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6134	3	700	9	N	636	636	0	-0-	
12	629 X	629	-0-	-0-	-0-	531	3	98	9	N	89	89	0	-0-	
*01	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2524	3	286	9	N	260	260	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILLEKE UNIT A														
WELL #: 6 RRCID -> 290831 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13364 - 18397														
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
*07	19448 X	19448	-0-	-0-	-0-	16492	3	2956	9	N	2687	2687	0	-0-
*08	19163 X	19163	-0-	-0-	-0-	16446	3	2717	9	N	2470	2470	0	-0-
*09	11412 X	11412	-0-	-0-	-0-	10013	3	1399	9	N	1272	1272	0	-0-
*10	15643 X	15643	-0-	-0-	-0-	13199	3	2444	9	N	2222	2222	0	-0-
*11	16591 X	16591	-0-	-0-	-0-	13915	3	2676	9	N	2433	2433	0	-0-
12	13447 X	13447	-0-	-0-	-0-	11494	3	1953	9	N	1775	1775	0	-0-
*01	11657 X	11657	-0-	-0-	-0-	9990	3	1667	9	N	1515	1515	0	-0-
WILLEKE UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 290837 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13575 - 18365														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLEKE UNIT A														
WELL #: 4 RRCID -> 290838 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 13221 PERF.13396 - 18073														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLEKE UNIT A														
WELL #: 7 RRCID -> 290862 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13362 - 17993														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLEKE UNIT A														
WELL #: 5 RRCID -> 290863 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13534 - 18376														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GROSS MIXON USW A														
WELL #: 1 RRCID -> 290921 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12994 - 20335														
*07	10261 X	4751	-0-	-5510	-0-	3589	3	1162	9	N	1056	1056	0	-0-
*08	10261 X	2455	-0-	-7806	-0-	1893	3	562	9	N	511	511	0	-0-
*09	9150 X	2713	-0-	-6437	-0-	2008	3	705	9	N	641	641	0	-0-
*10	8835 X	667	-0-	-8168	-0-	527	3	140	9	N	127	127	0	-0-
*11	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	7535	3	2272	9	N	2065	2065	0	-0-
12	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	6034	3	1865	9	N	1695	1695	0	-0-
*01	2790 X	2453	-0-	-337	-0-	1945	3	508	9	N	462	462	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
GROSS MIXON USW B														
WELL #: 1 RRCID -> 290922 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13002 - 20706														
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	BALANCE
*07	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	4330	3	1392	9	N	1265	1265	0	-0-
*08	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	4817	3	1725	9	N	1568	1568	0	-0-
*09	6480 X	4707	-0-	-1773	-0-	3353	3	1354	9	N	1231	1231	0	-0-
*10	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	5410	3	1519	9	N	1381	1381	0	-0-
*11	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	6653	3	1485	9	N	1350	1350	0	-0-
12	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	6044	3	1401	9	N	1274	1274	0	-0-
*01	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	6425	3	1350	9	N	1227	1227	0	-0-
GROSS MIXON USW D														
WELL #: 1 RRCID -> 290995 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12891 PERF.12897 - 20997														
*07	17825 X	11689	-0-	-6136	-0-	9434	3	2255	9	N	2050	2050	0	-0-
*08	17825 X	6295	-0-	-11530	-0-	5152	3	1143	9	N	1039	1039	0	-0-
*09	17250 X	14787	-0-	-2463	-0-	11731	3	3056	9	N	2778	2778	0	-0-
*10	17236 X	16418	-0-	-818	-0-	14159	3	2259	9	N	2054	2054	0	-0-
*11	15450 X	13295	-0-	-2155	-0-	10845	3	2450	9	N	2227	2227	0	-0-
12	15283 X	13644	-0-	-1639	-0-	10991	3	2653	9	N	2412	2412	0	-0-
*01	16430 X	8104	-0-	-8326	-0-	6451	3	1653	9	N	1503	1503	0	-0-
GROSS MIXON USW C														
WELL #: 1 RRCID -> 291029 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404														
*07	8835 X	7966	-0-	-869	-0-	6239	3	1727	9	N	1570	1570	0	-0-
*08	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	8298	3	1685	9	N	1532	1532	0	-0-
*09	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	8321	3	2220	9	N	2018	2018	0	-0-
*10	7967 X	7604	-0-	-363	-0-	5954	3	1650	9	N	1500	1500	0	-0-
*11	8550 X	7505	-0-	-1045	-0-	5813	3	1692	9	N	1538	1538	0	-0-
12	8835 X	6085	-0-	-2750	-0-	4403	3	1682	9	N	1529	1529	0	-0-
*01	8835 X	4680	-0-	-4155	-0-	3814	3	866	9	N	787	787	0	-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW A														
WELL #: 1 RRCID -> 291827 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13123 - 22314														
*07	19437 X	1115	-0-	-18322	-0-	979	3	136	9	N	124	124	0	-0-
*08	18104 X	12522	-0-	-5582	-0-	11099	3	1423	9	N	1294	1294	0	-0-
*09	17520 X	9613	-0-	-7907	-0-	7740	3	1873	9	N	1703	1703	0	-0-
*10	13733 X	13150	-0-	-583	-0-	10723	3	2427	9	N	2206	2206	0	-0-
*11	13290 X	8488	-0-	-4802	-0-	6928	3	1560	9	N	1418	1418	0	-0-
12	12524 X	6900	-0-	-5624	-0-	5579	3	1321	9	N	1201	1201	0	-0-
*01	13144 X	1479	-0-	-11665	-0-	1224	3	255	9	N	232	232	0	-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW B														
WELL #: 1 RRCID -> 291831 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13052 - 21308														
*07	12307 X	1439	-0-	-10868	-0-	1199	3	240	9	N	218	218	0	-0-
*08	14087 X	14087	-0-	-0-	-0-	11934	3	2153	9	N	1957	1957	0	-0-
*09	10560 X	7497	-0-	-3063	-0-	6252	3	1245	9	N	1132	1132	0	-0-
*10	9486 X	9330	-0-	-156	-0-	7809	3	1521	9	N	1383	1383	0	-0-
*11	11910 X	7985	-0-	-3925	-0-	6761	3	1224	9	N	1113	1113	0	-0-
12	12307 X	4454	-0-	-7853	-0-	3716	3	738	9	N	671	671	0	-0-
*01	12307 X	1591	-0-	-10716	-0-	1072	3	519	9	N	472	472	0	-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW C														
WELL #: 1 RRCID -> 291833 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13156 - 21565														
*07	4061 X	210	-0-	-3851	-0-	154	3	56	9	N	51	51	0	-0-
*08	4061 X	2437	-0-	-1624	-0-	2098	3	339	9	N	308	308	0	-0-
*09	3180 X	2093	-0-	-1087	-0-	1578	3	515	9	N	468	468	0	-0-
*10	3286 X	2404	-0-	-882	-0-	1764	3	640	9	N	582	582	0	-0-
*11	2670 X	743	-0-	-1927	-0-	536	3	207	9	N	188	188	0	-0-
12	2449 X	1577	-0-	-872	-0-	1274	3	303	9	N	275	275	0	-0-
*01	2449 X	153	-0-	-2296	-0-	13	3	140	9	N	127	127	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 A															WELL #: 2					RRCID -> 291908					COMPL. DATE 10/10/2022					TOTAL DEPTH 12540 PERF.12472 - 20138				
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											
*07		15562 X	13671	-0-	-1891	-0-	-0-	-0-		11962	3	1709	9	N		1554	1554	0		-0-														
*08		15593 X	11787	-0-	-3806	-0-	-0-	-0-		10238	3	1549	9	N		1408	1408	0		-0-														
*09		15090 X	7281	-0-	-7809	-0-	-0-	-0-		6012	3	1269	9	N		1154	1154	0		-0-														
*10		15593 X	13120	-0-	-2473	-0-	-0-	-0-		11167	3	1953	9	N		1775	1775	0		-0-														
*11		19104 X	19104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		17011	3	2093	9	N		1903	1903	0		-0-														
12		16689 X	16689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		14622	3	2067	9	N		1879	1879	0		-0-														
*01		13113 X	8821	-0-	-4292	-0-	-0-	-0-		7653	3	1168	9	N		1062	1062	0		-0-														
LIVE BEE UNIT B															WELL #: 2					RRCID -> 291909					COMPL. DATE 10/12/2022					TOTAL DEPTH 12530 PERF.12491 - 20095				
*07		16988 X	15265	-0-	-1723	-0-	-0-	-0-		13537	3	1728	9	N		1571	1571	0		-0-														
*08		15314 X	13897	-0-	-1417	-0-	-0-	-0-		12300	3	1597	9	N		1452	1452	0		-0-														
*09		14820 X	10218	-0-	-4602	-0-	-0-	-0-		9011	3	1207	9	N		1097	1097	0		-0-														
*10		15314 X	12436	-0-	-2878	-0-	-0-	-0-		11105	3	1331	9	N		1210	1210	0		-0-														
*11		14760 X	10938	-0-	-3822	-0-	-0-	-0-		9550	3	1388	9	N		1262	1262	0		-0-														
12		15252 X	11581	-0-	-3671	-0-	-0-	-0-		10095	3	1486	9	N		1351	1351	0		-0-														
*01		13888 X	7956	-0-	-5932	-0-	-0-	-0-		7087	3	869	9	N		790	790	0		-0-														
F. MALEK UNIT D															WELL #: 11					RRCID -> 291914					COMPL. DATE 02/08/2022					TOTAL DEPTH 12215 PERF.12707 - 20505				
*07		14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		335	1	13320	3	N		1199	1199	0		-0-														
										1319	9																							
*08		10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		290	1	8828	3	N		802	802	0		-0-														
										882	9																							
*09		13500 X	12821	-0-	-679	-0-	-0-	-0-		312	1	11221	3	N		1171	1171	0		-0-														
										1288	9																							
*10		13950 X	153	-0-	-13797	-0-	-0-	-0-		6	1	129	3	N		16	16	0		-0-														
										18	9																							
*11		13500 X	1077	-0-	-12423	-0-	-0-	-0-		938	3	139	9	N		126	126	0		-0-														
12		13950 X	409	-0-	-13541	-0-	-0-	-0-		318	3	91	9	N		83	83	0		-0-														
01		13237 X	-0-	-0-	-13237	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-														
TAYLOR FARMS, INC.															WELL #: 8					RRCID -> 291930					COMPL. DATE 09/09/2022					TOTAL DEPTH 12402 PERF.12100 - 18328				
*07		6851 X	4385	-0-	-2466	-0-	-0-	-0-		3241	3	1144	9	N		1040	1040	0		-0-														
*08		6851 X	3715	-0-	-3136	-0-	-0-	-0-		3113	3	602	9	N		547	547	0		-0-														
*09		5400 X	3951	-0-	-1449	-0-	-0-	-0-		3141	3	810	9	N		736	736	0		-0-														
*10		4681 X	3188	-0-	-1493	-0-	-0-	-0-		2187	3	1001	9	N		910	910	0		-0-														
*11		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3414	3	905	9	N		823	823	0		-0-														
12		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4094	3	858	9	N		780	780	0		-0-														
*01		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3949	3	538	9	N		489	489	0		-0-														
SPEARY A - A VAUGHN USW B															WELL #: 1					RRCID -> 291941					COMPL. DATE 08/24/2022					TOTAL DEPTH 13168 PERF.13370 - 19950				
*07		22878 X	2156	-0-	-20722	-0-	-0-	-0-		1855	3	301	9	N		274	274	0		-0-														
*08		22878 X	19092	-0-	-3786	-0-	-0-	-0-		16629	3	2463	9	N		2239	2239	0		-0-														
*09		22140 X	13114	-0-	-9026	-0-	-0-	-0-		11080	3	2034	9	N		1849	1849	0		-0-														
*10		16704 X	16704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		14086	3	2618	9	N		2380	2380	0		-0-														
*11		18480 X	13308	-0-	-5172	-0-	-0-	-0-		11410	3	1898	9	N		1725	1725	0		-0-														
12		19096 X	8601	-0-	-10495	-0-	-0-	-0-		7726	3	875	9	N		795	795	0		-0-														
*01		19096 X	5585	-0-	-13511	-0-	-0-	-0-		4962	3	623	9	N		566	566	0		-0-														
DOBIE RANCH															WELL #: 8					RRCID -> 292021					COMPL. DATE 08/08/2022					TOTAL DEPTH 12786 PERF.12586 - 21700				
*07		14477 X	13004	-0-	-1473	-0-	-0-	-0-		12256	3	748	9	N		680	680	0		-0-														
*08		14477 X	13476	-0-	-1001	-0-	-0-	-0-		12977	3	499	9	N		454	454	0		-0-														
*09		14010 X	10450	-0-	-3560	-0-	-0-	-0-		9991	3	459	9	N		417	417	0		-0-														
*10		16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		15557	3	674	9	N		613	613	0		-0-														
*11		45259 X	45259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		44878	3	381	9	N		346	346	0		-0-														
12		17202 X	17202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		16593	3	609	9	N		554	554	0		-0-														
*01		16244 X	13248	-0-	-2996	-0-	-0-	-0-		12373	3	875	9	N		795	795	0		-0-														

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
DOBIE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 292022 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12487 - 21239														
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	
*07	16430 X	14609	-0-	-1821	-0-	13391	3	1218	9	N	1107	1107 0	-0-	
*08	17165 X	17165	-0-	-0-	-0-	16076	3	1089	9	N	990	990 0	-0-	
*09	15900 X	1924	-0-	-13976	-0-	1815	3	109	9	N	99	99 0	-0-	
*10	15679 X	15679	-0-	-0-	-0-	14553	3	1126	9	N	1024	1024 0	-0-	
*11	16620 X	13529	-0-	-3091	-0-	12752	3	777	9	N	706	706 0	-0-	
12	17174 X	14382	-0-	-2792	-0-	13815	3	567	9	N	515	515 0	-0-	
*01	17174 X	14485	-0-	-2689	-0-	14057	3	428	9	N	389	389 0	-0-	
LIVE BEE UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 292030 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12420 - 20044														
*07	13454 X	7865	-0-	-5589	-0-	6940	3	925	9	N	841	841 0	-0-	
*08	12586 X	9324	-0-	-3262	-0-	8091	3	1233	9	N	1121	1121 0	-0-	
*09	12180 X	8893	-0-	-3287	-0-	7807	3	1086	9	N	987	987 0	-0-	
*10	12586 X	10095	-0-	-2491	-0-	8977	3	1118	9	N	1016	1016 0	-0-	
*11	11010 X	10422	-0-	-588	-0-	9279	3	1143	9	N	1039	1039 0	-0-	
12	14774 X	14774	-0-	-0-	-0-	13362	3	1412	9	N	1284	1284 0	-0-	
*01	10106 X	9770	-0-	-336	-0-	8917	3	853	9	N	775	775 0	-0-	
LIVE BEE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292034 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12463 - 20034														
*07	8246 X	4691	-0-	-3555	-0-	4096	3	595	9	N	541	541 0	-0-	
*08	8246 X	3604	-0-	-4642	-0-	3025	3	579	9	N	526	526 0	-0-	
*09	17534 X	17534	-0-	-0-	-0-	16435	3	1099	9	N	999	999 0	-0-	
*10	11594 X	6495	-0-	-5099	-0-	5501	3	994	9	N	904	904 0	-0-	
*11	11220 X	6698	-0-	-4522	-0-	5774	3	924	9	N	840	840 0	-0-	
12	12028 X	5615	-0-	-6413	-0-	4549	3	1066	9	N	969	969 0	-0-	
*01	12028 X	4716	-0-	-7312	-0-	3819	3	897	9	N	815	815 0	-0-	
LIVE BEE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 292036 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12382 - 19928														
*07	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	7523	3	1220	9	N	1109	1109 0	-0-	
*08	8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	7190	3	1142	9	N	1038	1038 0	-0-	
*09	7800 X	6540	-0-	-1260	-0-	6560	3	890	9	N	809	809 0	-0-	
*10	8742 X	6983	-0-	-1759	-0-	6184	3	799	9	N	726	726 0	-0-	
*11	8460 X	4642	-0-	-3818	-0-	3996	3	646	9	N	587	587 0	-0-	
12	8742 X	1964	-0-	-6778	-0-	1562	3	402	9	N	365	365 0	-0-	
*01	8339 X	2800	-0-	-5539	-0-	2351	3	449	9	N	408	408 0	-0-	
DOBIE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 292037 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12752 - 21504														
*07	23777 X	15647	-0-	-8130	-0-	14242	3	1405	9	N	1277	1277 0	-0-	
*08	22785 X	9980	-0-	-12805	-0-	8762	3	1218	9	N	1107	1107 0	-0-	
*09	22050 X	9000	-0-	-13050	-0-	7962	3	1038	9	N	944	944 0	-0-	
*10	15655 X	15182	-0-	-473	-0-	14133	3	1049	9	N	954	954 0	-0-	
*11	15150 X	8870	-0-	-6280	-0-	7982	3	888	9	N	807	807 0	-0-	
12	15655 X	9365	-0-	-6290	-0-	8576	3	789	9	N	717	717 0	-0-	
01	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-		-0-	
SPEARY A - A VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 292043 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 13017 PERF.13002 - 19738														
*07	5549 X	786	-0-	-4763	-0-	664	3	122	9	N	111	111 0	-0-	
*08	11501 X	2844	-0-	-8657	-0-	2317	3	527	9	N	479	479 0	-0-	
*09	11130 X	6481	-0-	-4649	-0-	5351	3	1130	9	N	1027	1027 0	-0-	
*10	11501 X	7935	-0-	-3566	-0-	6996	3	939	9	N	854	854 0	-0-	
*11	11130 X	6797	-0-	-4333	-0-	6039	3	758	9	N	689	689 0	-0-	
12	6696 X	5383	-0-	-1313	-0-	4778	3	605	9	N	550	550 0	-0-	
*01	7936 X	6515	-0-	-1421	-0-	5604	3	911	9	N	828	828 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 #: 4					RRCID -> 292079					COMPL. DATE 10/09/2022					TOTAL DEPTH 12579					PERF.12477 - 20146				
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																	
*07	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	-0-			3135	3	319	9	N		290		290	0				-0-																	
*08	3007 X	2795	-0-	-212	-0-	-0-			2514	3	281	9	N		255		255	0				-0-																	
*09	2910 X	2171	-0-	-739	-0-	-0-			1944	3	227	9	N		206		206	0				-0-																	
*10	3007 X	1469	-0-	-1538	-0-	-0-			1311	3	158	9	N		144		144	0				-0-																	
*11	2910 X	143	-0-	-2767	-0-	-0-			143	3			N		-0-							-0-																	
12	3007 X	213	-0-	-2794	-0-	-0-			213	3			N		-0-							-0-																	
*01	2790 X	96	-0-	-2694	-0-	-0-			96	3			N		-0-							-0-																	
F. MALEK UNIT D															WELL #: 9					RRCID -> 292088					COMPL. DATE 03/30/2022					TOTAL DEPTH 12207					PERF.12439 - 19961				
*07	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	-0-			167	1			N		1011		1011	0				-0-																	
									1112	9																													
*08	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	-0-			145	1	4444	3	N		833		833	0				-0-																	
									916	9																													
*09	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	-0-			180	1	6527	3	N		1153		1153	0				-0-																	
									1268	9																													
*10	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	-0-			66	1	1547	3	N		231		231	0				-0-																	
									254	9																													
*11	418 X	418	-0-	-0-	-0-	-0-			363	3	55	9	N		50		50	0				-0-																	
12	140 X	140	-0-	-0-	-0-	-0-			105	3	35	9	N		32		32	0				-0-																	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																	
F. MALEK UNIT D															WELL #: 10					RRCID -> 292089					COMPL. DATE 12/03/2023					TOTAL DEPTH 12127					PERF.12373 - 20030				
*07	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	-0-			176	1	7054	3	N		1092		1092	0				-0-																	
									1201	9																													
*08	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	-0-			119	1	3644	3	N		563		563	0				-0-																	
									619	9																													
*09	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	-0-			175	1	6336	3	N		1062		1062	0				-0-																	
									1168	9																													
*10	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	-0-			76	1	1757	3	N		190		190	0				-0-																	
									209	9																													
*11	670 X	670	-0-	-0-	-0-	-0-			565	3	105	9	N		95		95	0				-0-																	
12	469 X	469	-0-	-0-	-0-	-0-			364	3	105	9	N		95		95	0				-0-																	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																	
TAYLOR FARMS, INC.															WELL #: 11					RRCID -> 292135					COMPL. DATE 09/06/2022					TOTAL DEPTH 12468					PERF.12217 - 18511				
*07	10013 X	9313	-0-	-700	-0-	-0-			7919	3	1394	9	N		1267		1267	0				-0-																	
*08	10013 X	7248	-0-	-2765	-0-	-0-			6193	3	1055	9	N		959		959	0				-0-																	
*09	9690 X	6926	-0-	-2764	-0-	-0-			5927	3	999	9	N		908		908	0				-0-																	
*10	9424 X	7253	-0-	-2171	-0-	-0-			5894	3	1359	9	N		1235		1235	0				-0-																	
*11	9120 X	7866	-0-	-1254	-0-	-0-			6463	3	1403	9	N		1275		1275	0				-0-																	
12	9300 X	7352	-0-	-1948	-0-	-0-			6105	3	1247	9	N		1134		1134	0				-0-																	
*01	7254 X	6395	-0-	-859	-0-	-0-			5165	3	1230	9	N		1118		1118	0				-0-																	
TAYLOR FARMS, INC.															WELL #: 12					RRCID -> 292137					COMPL. DATE 09/08/2022					TOTAL DEPTH 12376					PERF.12236 - 18490				
*07	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	-0-			5861	3	860	9	N		782		782	0				-0-																	
*08	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	-0-			5961	3	902	9	N		820		820	0				-0-																	
*09	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	-0-			5990	3	964	9	N		876		876	0				-0-																	
*10	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	-0-			5243	3	953	9	N		866		866	0				-0-																	
*11	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	-0-			5209	3	980	9	N		891		891	0				-0-																	
12	5983 X	5803	-0-	-180	-0-	-0-			4910	3	893	9	N		812		812	0				-0-																	
*01	5983 X	5011	-0-	-972	-0-	-0-			4215	3	796	9	N		724		724	0				-0-																	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 7 RRCID -> 292155 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12125 - 18342														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	34813 X	9910	-0-	-24903	-0-	8263	3	1647	9 N	1497	1497	0		-0-
*08	34813 X	8822	-0-	-25991	-0-	7736	3	1086	9 N	987	987	0		-0-
*09	33690 X	7965	-0-	-25725	-0-	6988	3	977	9 N	888	888	0		-0-
*10	18352 X	8163	-0-	-10189	-0-	6743	3	1420	9 N	1291	1291	0		-0-
*11	10500 X	7053	-0-	-3447	-0-	5896	3	1157	9 N	1052	1052	0		-0-
12	9920 X	6492	-0-	-3428	-0-	5334	3	1158	9 N	1053	1053	0		-0-
*01	8835 X	6075	-0-	-2760	-0-	4846	3	1229	9 N	1117	1117	0		-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 12 RRCID -> 292202 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12532 - 18843														
*07	8587 X	8341	-0-	-246	-0-	162	1	6512	3 N	1515	1515	0		-0-
						1667	9							
*08	8587 X	6233	-0-	-2354	-0-	160	1	4916	3 N	1052	1052	0		-0-
						1157	9							
*09	8310 X	7655	-0-	-655	-0-	162	1	5899	3 N	1449	1449	0		-0-
						1594	9							
*10	8587 X	1752	-0-	-6835	-0-	57	1	1337	3 N	325	325	0		-0-
						358	9							
*11	8070 X	1160	-0-	-6910	-0-	966	3	194	9 N	176	176	0		-0-
12	8339 X	715	-0-	-7624	-0-	563	3	152	9 N	138	138	0		-0-
01	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-				N	-0-				-0-
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 9 RRCID -> 292213 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 12459 PERF.12111 - 18404														
*07	10571 X	8577	-0-	-1994	-0-	7399	3	1178	9 N	1071	1071	0		-0-
*08	10571 X	8672	-0-	-1899	-0-	7421	3	1251	9 N	1137	1137	0		-0-
*09	10230 X	7607	-0-	-2623	-0-	6478	3	1129	9 N	1026	1026	0		-0-
*10	10571 X	6606	-0-	-3965	-0-	5449	3	1157	9 N	1052	1052	0		-0-
*11	10230 X	8188	-0-	-2042	-0-	6921	3	1267	9 N	1152	1152	0		-0-
12	8680 X	7695	-0-	-985	-0-	6571	3	1124	9 N	1022	1022	0		-0-
*01	8680 X	6079	-0-	-2601	-0-	5177	3	902	9 N	820	820	0		-0-
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 10 RRCID -> 292214 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12104 - 18407														
*07	7068 X	6220	-0-	-848	-0-	5238	3	982	9 N	893	893	0		-0-
*08	7068 X	4248	-0-	-2820	-0-	3787	3	461	9 N	419	419	0		-0-
*09	6870 X	5776	-0-	-1094	-0-	4769	3	1007	9 N	915	915	0		-0-
*10	7099 X	5233	-0-	-1866	-0-	4122	3	1111	9 N	1010	1010	0		-0-
*11	6870 X	5364	-0-	-1506	-0-	4243	3	1121	9 N	1019	1019	0		-0-
12	6231 X	1767	-0-	-4464	-0-	1204	3	563	9 N	512	512	0		-0-
*01	5983 X	3699	-0-	-2284	-0-	2790	3	909	9 N	826	826	0		-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW D WELL #: 1 RRCID -> 292232 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13062 - 20794														
*07	12555 X	1750	-0-	-10805	-0-	1456	3	294	9 N	267	267	0		-0-
*08	16295 X	16295	-0-	-	-0-	13296	3	2999	9 N	2726	2726	0		-0-
*09	12150 X	12034	-0-	-116	-0-	10018	3	2016	9 N	1833	1833	0		-0-
*10	14298 X	14298	-0-	-	-0-	11767	3	2531	9 N	2301	2301	0		-0-
*11	13092 X	13092	-0-	-	-0-	10847	3	2245	9 N	2041	2041	0		-0-
12	12555 X	8025	-0-	-4530	-0-	6718	3	1307	9 N	1188	1188	0		-0-
*01	12555 X	2816	-0-	-9739	-0-	1827	3	989	9 N	899	899	0		-0-
DOBIE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 292452 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12899 - 22309														
*07	26226 X	12719	-0-	-13507	-0-	11531	3	1188	9 N	1080	1080	0		-0-
*08	16430 X	11803	-0-	-4627	-0-	10762	3	1041	9 N	946	946	0		-0-
*09	14640 X	7489	-0-	-7151	-0-	6739	3	750	9 N	682	682	0		-0-
*10	12710 X	10581	-0-	-2129	-0-	9727	3	854	9 N	776	776	0		-0-
*11	12300 X	6987	-0-	-5313	-0-	5851	3	1136	9 N	1033	1033	0		-0-
12	12710 X	5802	-0-	-6908	-0-	4941	3	861	9 N	783	783	0		-0-
*01	11811 X	6763	-0-	-5048	-0-	5464	3	1299	9 N	1181	1181	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	14632 X	10968	-0-	-3664	-0-	9185	3	1783	9	N	1621	1621	0	-0-			
*08	12555 X	9626	-0-	-2929	-0-	8204	3	1422	9	N	1293	1293	0	-0-			
*09	11610 X	9700	-0-	-1910	-0-	8196	3	1504	9	N	1367	1367	0	-0-			
*10	11749 X	7701	-0-	-4048	-0-	6550	3	1151	9	N	1046	1046	0	-0-			
*11	10620 X	2624	-0-	-7996	-0-	2159	3	465	9	N	423	423	0	-0-			
12	10974 X	4584	-0-	-6390	-0-	3882	3	702	9	N	638	638	0	-0-			
*01	10013 X	6595	-0-	-3418	-0-	5470	3	1125	9	N	1023	1023	0	-0-			
SCHENDEL-WILLEKE USW A WELL #: 1 RRCID -> 292554 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13639 - 19209																	
*07	18166 X	14958	-0-	-3208	-0-	12963	3	1995	9	N	1814	1814	0	-0-			
*08	17081 X	14644	-0-	-2437	-0-	12651	3	1993	9	N	1812	1812	0	-0-			
*09	15840 X	13648	-0-	-2192	-0-	11852	3	1796	9	N	1633	1633	0	-0-			
*10	15872 X	13630	-0-	-2242	-0-	11795	3	1835	9	N	1668	1668	0	-0-			
*11	14850 X	8023	-0-	-6827	-0-	7113	3	910	9	N	827	827	0	-0-			
12	14973 X	13082	-0-	-1891	-0-	11259	3	1823	9	N	1657	1657	0	-0-			
*01	14632 X	12447	-0-	-2185	-0-	10750	3	1697	9	N	1543	1543	0	-0-			
SCHENDEL-WILLEKE USW B WELL #: 1 RRCID -> 292566 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13329 - 19439																	
*07	8928 X	8518	-0-	-410	-0-	6959	3	1559	9	N	1417	1417	0	-0-			
*08	8928 X	8601	-0-	-327	-0-	7069	3	1532	9	N	1393	1393	0	-0-			
*09	8640 X	7896	-0-	-744	-0-	6528	3	1368	9	N	1244	1244	0	-0-			
*10	8928 X	7906	-0-	-1022	-0-	6457	3	1449	9	N	1317	1317	0	-0-			
*11	8610 X	2813	-0-	-5797	-0-	2355	3	458	9	N	416	416	0	-0-			
12	8587 X	5515	-0-	-3072	-0-	4670	3	845	9	N	768	768	0	-0-			
*01	8587 X	4991	-0-	-3596	-0-	4168	3	823	9	N	748	748	0	-0-			
SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 8 RRCID -> 292570 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13292 - 18421																	
*07	11315 X	8230	-0-	-3085	-0-	7110	3	1120	9	N	1018	1018	0	-0-			
*08	11315 X	6249	-0-	-5066	-0-	5537	3	712	9	N	647	647	0	-0-			
*09	10950 X	10422	-0-	-528	-0-	8853	3	1569	9	N	1426	1426	0	-0-			
*10	10354 X	9605	-0-	-749	-0-	8223	3	1382	9	N	1256	1256	0	-0-			
*11	8520 X	8411	-0-	-109	-0-	7213	3	1198	9	N	1089	1089	0	-0-			
12	10757 X	9434	-0-	-1323	-0-	8048	3	1386	9	N	1260	1260	0	-0-			
*01	10757 X	9006	-0-	-1751	-0-	7668	3	1338	9	N	1216	1216	0	-0-			
SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 7 RRCID -> 292571 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12967 - 18350																	
*07	11873 X	10467	-0-	-1406	-0-	8403	3	2064	9	N	1876	1876	0	-0-			
*08	11439 X	8584	-0-	-2855	-0-	7118	3	1466	9	N	1333	1333	0	-0-			
*09	10470 X	9443	-0-	-1027	-0-	7527	3	1916	9	N	1742	1742	0	-0-			
*10	10478 X	9214	-0-	-1264	-0-	7431	3	1783	9	N	1621	1621	0	-0-			
*11	10140 X	1191	-0-	-8949	-0-	1000	3	191	9	N	174	174	0	-0-			
12	10478 X	536	-0-	-9942	-0-	504	3	32	9	N	29	29	0	-0-			
*01	9765 X	4881	-0-	-4884	-0-	3898	3	983	9	N	894	894	0	-0-			
WILLEKE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292634 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13567 - 20532																	
*07	15903 X	11967	-0-	-3936	-0-	9922	3	2045	9	N	1859	1859	0	-0-			
*08	14105 X	11422	-0-	-2683	-0-	9496	3	1926	9	N	1751	1751	0	-0-			
*09	13290 X	10707	-0-	-2583	-0-	8878	3	1829	9	N	1663	1663	0	-0-			
*10	12586 X	10546	-0-	-2040	-0-	8777	3	1769	9	N	1608	1608	0	-0-			
*11	12090 X	11099	-0-	-991	-0-	9293	3	1806	9	N	1642	1642	0	-0-			
12	11966 X	11273	-0-	-693	-0-	9316	3	1957	9	N	1779	1779	0	-0-			
*01	11408 X	9585	-0-	-1823	-0-	8074	3	1511	9	N	1374	1374	0	-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 G-H USW A WELL #: 1 RRCID -> 293380 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12798 - 21587														
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
*07	T. A.	9052	-0-	9052	16594	8062	3	990	9	N	900	900	0	-0-
*08	T. A.	6358	-0-	6358	22952	5784	3	574	9	N	522	522	0	-0-
*09	31370 X	8418	-0-	-22952	-0-	7983	3	435	9	N	395	395	0	-0-
*10	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	6636	3	362	9	N	329	329	0	-0-
*11	6210 X	5532	-0-	-678	-0-	5380	3	152	9	N	138	138	0	-0-
12	6417 X	5562	-0-	-855	-0-	5217	3	345	9	N	314	314	0	-0-
*01	14261 X	14261	-0-	-0-	-0-	13925	3	336	9	N	305	305	0	-0-
1893 G-H USW C WELL #: 1 RRCID -> 293482 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12834 - 20529														
*07	T. A.	21419	-0-	21419	97746	19380	3	2039	9	N	1854	1854	0	-0-
*08	123892 X	26146	-0-	-97746	-0-	23807	3	2339	9	N	2126	2126	0	-0-
*09	36870 X	9535	-0-	-27335	-0-	8614	3	921	9	N	837	837	0	-0-
*10	38099 X	16541	-0-	-21558	-0-	15000	3	1541	9	N	1401	1401	0	-0-
*11	36870 X	15987	-0-	-20883	-0-	14450	3	1537	9	N	1397	1397	0	-0-
12	26133 X	3400	-0-	-22733	-0-	3108	3	292	9	N	265	265	0	-0-
*01	27461 X	27461	-0-	-0-	-0-	24914	3	2547	9	N	2315	2315	0	-0-
1893 G-H USW D WELL #: 1 RRCID -> 293484 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 12821 PERF.12864 - 20128														
*07	48546 X	23021	-0-	-25525	-0-	20664	3	2357	9	N	2143	2143	0	-0-
*08	35774 X	16299	-0-	-19475	-0-	14461	3	1838	9	N	1671	1671	0	-0-
*09	34620 X	16739	-0-	-17881	-0-	14987	3	1752	9	N	1593	1593	0	-0-
*10	35774 X	24446	-0-	-11328	-0-	22418	3	2028	9	N	1844	1844	0	-0-
*11	27960 X	15260	-0-	-12700	-0-	13938	3	1322	9	N	1202	1202	0	-0-
12	23033 X	5478	-0-	-17555	-0-	5059	3	419	9	N	381	381	0	-0-
*01	26817 X	26817	-0-	-0-	-0-	24357	3	2460	9	N	2236	2236	0	-0-
1893 G-H USW E WELL #: 1 RRCID -> 293496 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12708 PERF.12921 - 20000														
*07	T. A.	34019	-0-	34019	85771	31413	3	2606	9	N	2369	2369	0	-0-
*08	115620 X	29849	-0-	-85771	-0-	27700	3	2149	9	N	1954	1954	0	-0-
*09	41610 X	26645	-0-	-14965	-0-	24692	3	1953	9	N	1775	1775	0	-0-
*10	42997 X	25677	-0-	-17320	-0-	23727	3	1950	9	N	1773	1773	0	-0-
*11	41610 X	21830	-0-	-19780	-0-	20300	3	1530	9	N	1391	1391	0	-0-
12	34007 X	21997	-0-	-12010	-0-	20492	3	1505	9	N	1368	1368	0	-0-
*01	29853 X	18615	-0-	-11238	-0-	17020	3	1595	9	N	1450	1450	0	-0-
1893 G-H USW B WELL #: 1 RRCID -> 293539 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12800 - 21175														
*07	T. A.	23432	-0-	23432	38913	20533	3	2899	9	N	2635	2635	0	-0-
*08	T. A.	17674	-0-	17674	56587	15693	3	1981	9	N	1801	1798	0	-0-
*09	72737 X	16150	-0-	-56587	-0-	14329	3	1821	9	N	1655	1652	0	-0-
*10	23362 X	23362	-0-	-0-	-0-	21695	3	1667	9	N	1515	1514	0	-0-
*11	20520 X	13685	-0-	-6835	-0-	12400	3	1285	9	N	1168	1167	0	-0-
12	21204 X	11924	-0-	-9280	-0-	10854	3	1070	9	N	973	973	0	-0-
*01	21204 X	12823	-0-	-8381	-0-	11602	3	1221	9	N	1110	1110	0	-0-
WERNLI A-MALEK Y USW A WELL #: 1 RRCID -> 294077 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12825 - 19446														
*07	35929 X	26299	-0-	-9630	-0-	24654	3	1645	9	N	1495	1495	0	-0-
*08	34534 X	16443	-0-	-18091	-0-	15399	3	1044	9	N	949	949	0	-0-
*09	33420 X	28301	-0-	-5119	-0-	22448	3	5853	9	N	5321	5321	0	-0-
*10	34534 X	9058	-0-	-25476	-0-	7427	3	1631	9	N	1483	1483	0	-0-
*11	29580 X	21291	-0-	-8289	-0-	20061	3	1230	9	N	1118	1118	0	-0-
12	29233 X	24436	-0-	-4797	-0-	23369	3	1067	9	N	970	970	0	-0-
*01	29233 X	10019	-0-	-19214	-0-	9539	3	480	9	N	436	436	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WERNLI UNIT A															
WELL #: 3 RRCID -> 294078 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12911 - 18621															
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	
*07	41851 X	41851	-0-	-0-	-0-	38794	3	3057	9	N	2779	2779	0	-0-	
*08	26772 X	26772	-0-	-0-	-0-	25096	3	1676	9	N	1524	1524	0	-0-	
*09	23512 X	23512	-0-	-0-	-0-	21971	3	1541	9	N	1401	1401	0	-0-	
*10	39618 X	17887	-0-	-21731	-0-	16212	3	1675	9	N	1523	1523	0	-0-	
*11	38340 X	16957	-0-	-21383	-0-	15545	3	1412	9	N	1284	1284	0	-0-	
12	39618 X	24805	-0-	-14813	-0-	23169	3	1636	9	N	1487	1487	0	-0-	
*01	26784 X	15748	-0-	-11036	-0-	14739	3	1009	9	N	917	917	0	-0-	
WERNLI A-MALEK Y USW B															
WELL #: 1 RRCID -> 294185 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12913 - 19761															
*07	30667 X	30667	-0-	-0-	-0-	28466	3	2201	9	N	2001	2001	0	-0-	
*08	24916 X	24916	-0-	-0-	-0-	23321	3	1595	9	N	1450	1450	0	-0-	
*09	22912 X	22912	-0-	-0-	-0-	21350	3	1562	9	N	1420	1420	0	-0-	
*10	30659 X	22653	-0-	-8006	-0-	21026	3	1627	9	N	1479	1479	0	-0-	
*11	29670 X	21044	-0-	-8626	-0-	19464	3	1580	9	N	1436	1436	0	-0-	
12	30659 X	10356	-0-	-20303	-0-	9557	3	799	9	N	726	726	0	-0-	
*01	24924 X	3866	-0-	-21058	-0-	3494	3	372	9	N	338	338	0	-0-	
1893 D-MALEK Y USW C															
WELL #: 1 RRCID -> 294245 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12941 - 20566															
*07	25451 X	25390	-0-	-61	-0-	23277	3	2113	9	N	1921	1921	0	-0-	
*08	29512 X	23413	-0-	-6099	-0-	21594	3	1819	9	N	1654	1654	0	-0-	
*09	28560 X	22101	-0-	-6459	-0-	20390	3	1711	9	N	1555	1555	0	-0-	
*10	29512 X	28842	-0-	-670	-0-	27367	3	1475	9	N	1341	1341	0	-0-	
*11	27300 X	12627	-0-	-14673	-0-	11704	3	923	9	N	839	839	0	-0-	
12	25389 X	-0-	-0-	-25389	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-	
*01	28830 X	3872	-0-	-24958	-0-	3556	3	316	9	N	287	287	0	-0-	
WERNLI UNIT A															
WELL #: 4 RRCID -> 294330 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608															
*07	28365 X	18958	-0-	-9407	-0-	17650	3	1308	9	N	1189	1189	0	-0-	
*08	23281 X	13303	-0-	-9978	-0-	12436	3	867	9	N	788	788	0	-0-	
*09	24000 X	16203	-0-	-7797	-0-	15035	3	1168	9	N	1062	1062	0	-0-	
*10	24800 X	16000	-0-	-8800	-0-	14938	3	1062	9	N	965	965	0	-0-	
*11	24000 X	18000	-0-	-6000	-0-	17086	3	914	9	N	831	831	0	-0-	
12	18972 X	5198	-0-	-13774	-0-	4902	3	296	9	N	269	269	0	-0-	
*01	16740 X	231	-0-	-16509	-0-	222	3	9	9	N	8	8	0	-0-	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A															
WELL #: 7 RRCID -> 294798 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12180 - 18024															
*07	10633 X	2524	-0-	-8109	-0-	2206	3	318	9	N	289	289	0	-0-	
*08	8990 X	5280	-0-	-3710	-0-	4002	3	1278	9	N	1162	1162	0	-0-	
*09	8700 X	3272	-0-	-5428	-0-	2251	3	1021	9	N	928	928	0	-0-	
*10	5177 X	3299	-0-	-1878	-0-	2131	3	1168	9	N	1062	1062	0	-0-	
*11	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	7189	3	1103	9	N	1003	1003	0	-0-	
12	5270 X	3351	-0-	-1919	-0-	2307	3	1044	9	N	949	949	0	-0-	
*01	5270 X	4102	-0-	-1168	-0-	3086	3	1016	9	N	924	924	0	-0-	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A															
WELL #: 5 RRCID -> 294850 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128															
*07	9796 X	6076	-0-	-3720	-0-	5273	3	803	9	N	730	730	0	-0-	
*08	8432 X	8096	-0-	-336	-0-	7045	3	1051	9	N	955	955	0	-0-	
*09	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	7346	3	1079	9	N	981	981	0	-0-	
*10	8432 X	7911	-0-	-521	-0-	6989	3	922	9	N	838	838	0	-0-	
*11	8070 X	7814	-0-	-256	-0-	6815	3	999	9	N	908	908	0	-0-	
12	8711 X	8329	-0-	-382	-0-	7314	3	1015	9	N	923	923	0	-0-	
*01	8711 X	7502	-0-	-1209	-0-	6588	3	914	9	N	831	831	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	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
*07	17329 X	14894	-0-	-2435	-0-	12450 3	2444 9	N	2222	2222	0		-0-
*08	15934 X	14597	-0-	-1337	-0-	11444 3	3153 9	N	2866	2866	0		-0-
*09	15420 X	14140	-0-	-1280	-0-	10746 3	3394 9	N	3085	3085	0		-0-
*10	14880 X	11806	-0-	-3074	-0-	8846 3	2960 9	N	2691	2691	0		-0-
*11	14400 X	12852	-0-	-1548	-0-	10722 3	2130 9	N	1936	1936	0		-0-
*12	14880 X	10658	-0-	-4222	-0-	8369 3	2289 9	N	2081	2081	0		-0-
*01	14601 X	10341	-0-	-4260	-0-	8703 3	1638 9	N	1489	1489	0		-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 294974 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12117 - 18054													
*07	20150 X	17422	-0-	-2728	-0-	14811 3	2611 9	N	2374	2374	0		-0-
*08	19282 X	16001	-0-	-3281	-0-	13740 3	2261 9	N	2055	2055	0		-0-
*09	18660 X	15923	-0-	-2737	-0-	13491 3	2432 9	N	2211	2211	0		-0-
*10	18011 X	14138	-0-	-3873	-0-	12134 3	2004 9	N	1822	1822	0		-0-
*11	17400 X	15047	-0-	-2353	-0-	12650 3	2397 9	N	2179	2179	0		-0-
*12	17422 X	14431	-0-	-2991	-0-	12198 3	2233 9	N	2030	2030	0		-0-
*01	16461 X	12595	-0-	-3866	-0-	10770 3	1825 9	N	1659	1659	0		-0-
1893-KOERNER USW B WELL #: 1 RRCID -> 295243 COMPL. DATE 11/24/2023 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12956 - 20874													
*07	39308 X	1299	-0-	-38009	-0-	1274 3	25 9	N	23	23	0		-0-
*08	43276 X	4332	-0-	-38944	-0-	4332 3		N	-0-				-0-
*09	41880 X	-0-	-0-	-41880	-0-			N	-0-				-0-
*10	43276 X	26153	-0-	-17123	-0-	26153 3		N	-0-				-0-
*11	45168 X	45168	-0-	-0-	-0-	44640 3	528 9	N	480	480	0		-0-
*12	18013 X	18013	-0-	-0-	-0-	17605 3	408 9	N	371	371	0		-0-
*01	37175 X	37175	-0-	-0-	-0-	36424 3	751 9	N	683	683	0		-0-
F. MALEK UNIT R WELL #: 6 RRCID -> 295264 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12315 - 17815													
*07	24769 X	21298	-0-	-3471	-0-	18693 3	2605 9	N	2368	2368	0		-0-
*08	24490 X	19808	-0-	-4682	-0-	17576 3	2232 9	N	2029	2029	0		-0-
*09	23700 X	19160	-0-	-4540	-0-	16836 3	2324 9	N	2113	2113	0		-0-
*10	24304 X	19074	-0-	-5230	-0-	17103 3	1971 9	N	1792	1792	0		-0-
*11	21690 X	17993	-0-	-3697	-0-	16086 3	1907 9	N	1734	1734	0		-0-
*12	21297 X	17756	-0-	-3541	-0-	15981 3	1775 9	N	1614	1614	0		-0-
*01	19809 X	17155	-0-	-2654	-0-	15199 3	1956 9	N	1778	1778	0		-0-
SPINN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 295295 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13197 - 20150													
*07	45508 X	1192	-0-	-44316	-0-	1186 3	6 9	N	5	5	0		-0-
*08	41480 X	41480	-0-	-0-	-0-	41121 3	359 9	N	326	326	0		-0-
*09	39510 X	1808	-0-	-37702	-0-	1752 3	56 9	N	51	51	0		-0-
*10	40968 X	40968	-0-	-0-	-0-	40593 3	375 9	N	341	341	0		-0-
*11	40140 X	14416	-0-	-25724	-0-	14221 3	195 9	N	177	177	0		-0-
*12	41478 X	27845	-0-	-13633	-0-	27676 3	169 9	N	154	154	0		-0-
*01	41478 X	16154	-0-	-25324	-0-	16093 3	61 9	N	55	55	0		-0-
F. MALEK UNIT R WELL #: 3 RRCID -> 295296 COMPL. DATE 09/29/2023 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12642 - 18055													
*07	7595 X	6278	-0-	-1317	-0-	5485 3	793 9	N	721	721	0		-0-
*08	7595 X	6783	-0-	-812	-0-	5912 3	871 9	N	792	792	0		-0-
*09	7920 X	6547	-0-	-1373	-0-	5561 3	986 9	N	896	896	0		-0-
*10	18158 X	18158	-0-	-0-	-0-	17272 3	886 9	N	805	805	0		-0-
*11	14159 X	14159	-0-	-0-	-0-	13445 3	714 9	N	649	649	0		-0-
*12	6789 X	3671	-0-	-3118	-0-	3073 3	598 9	N	544	544	0		-0-
*01	14384 X	4426	-0-	-9958	-0-	3533 3	893 9	N	812	812	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																							
1893-KOERNER USW C																							
WELL #: 1														RRCID -> 295304		COMPL. DATE 11/23/2023		TOTAL DEPTH 13318		PERF.13099 - 20699			
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									
*07	39215 X	27690	-0-	-11525	-0-	27246	3	444	9	N	404	404	0	-0-									
*08	42811 X	1577	-0-	-41234	-0-	1519	3	58	9	N	53	53	0	-0-									
*09	55917 X	55917	-0-	-0-	-0-	54582	3	1335	9	N	1214	1214	0	-0-									
*10	46651 X	46651	-0-	-0-	-0-	45776	3	875	9	N	795	795	0	-0-									
*11	35190 X	30611	-0-	-4579	-0-	29963	3	648	9	N	589	589	0	-0-									
12	56265 X	31421	-0-	-24844	-0-	30957	3	464	9	N	422	422	0	-0-									
*01	56265 X	30759	-0-	-25506	-0-	30318	3	441	9	N	401	401	0	-0-									
F. MALEK UNIT R														WELL #: 5		RRCID -> 295322		COMPL. DATE 10/01/2023		TOTAL DEPTH 12627		PERF.12411 - 17864	
*07	8742 X	5151	-0-	-3591	-0-	4584	3	567	9	N	515	515	0	-0-									
*08	8494 X	6408	-0-	-2086	-0-	5599	3	809	9	N	735	735	0	-0-									
*09	8220 X	5002	-0-	-3218	-0-	4437	3	565	9	N	514	514	0	-0-									
*10	7254 X	5910	-0-	-1344	-0-	5209	3	701	9	N	637	637	0	-0-									
*11	6660 X	4292	-0-	-2368	-0-	3844	3	448	9	N	407	407	0	-0-									
12	6417 X	5739	-0-	-678	-0-	5029	3	710	9	N	645	645	0	-0-									
*01	6417 X	6290	-0-	-127	-0-	5495	3	795	9	N	723	723	0	-0-									
F. MALEK UNIT R														WELL #: 4		RRCID -> 295365		COMPL. DATE 09/30/2023		TOTAL DEPTH 12732		PERF.12471 - 18015	
*07	23839 X	14178	-0-	-9661	-0-	12894	3	1284	9	N	1167	1167	0	-0-									
*08	23839 X	15799	-0-	-8040	-0-	14097	3	1702	9	N	1547	1547	0	-0-									
*09	23070 X	13200	-0-	-9870	-0-	12410	3	790	9	N	718	718	0	-0-									
*10	20863 X	13431	-0-	-7432	-0-	12402	3	1029	9	N	935	935	0	-0-									
*11	20190 X	18365	-0-	-1825	-0-	18079	3	286	9	N	260	260	0	-0-									
12	15810 X	14396	-0-	-1414	-0-	13714	3	682	9	N	620	620	0	-0-									
*01	15810 X	13067	-0-	-2743	-0-	12123	3	944	9	N	858	858	0	-0-									
1893-KOERNER USW A														WELL #: 1		RRCID -> 295509		COMPL. DATE 11/24/2023		TOTAL DEPTH 13340		PERF.12906 - 21518	
*07	58993 X	1940	-0-	-57053	-0-	1910	3	30	9	N	27	27	0	-0-									
*08	57102 X	4577	-0-	-52525	-0-	4577	3			N	-0-			-0-									
*09	55260 X	83	-0-	-55177	-0-	83	3			N	-0-			-0-									
*10	57102 X	14	-0-	-57088	-0-	14	3			N	-0-			-0-									
*11	50820 X	28575	-0-	-22245	-0-	27653	3	922	9	N	838	838	0	-0-									
12	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4747	3	151	9	N	137	137	0	-0-									
*01	46001 X	46001	-0-	-0-	-0-	44701	3	1300	9	N	1182	1182	0	-0-									
PLOMERO RANCH														WELL #: 31		RRCID -> 296296		COMPL. DATE 11/10/2024		TOTAL DEPTH 12674		PERF.12079 - 23233	
08	56699 X	44439	-0-	-12260	-0-	40185	3	4254	9	N	3867	3770	1	221									
09	54870 X	18406	-0-	-36464	-0-	16830	3	1576	9	N	1433	1565	1	89									
10	56513 X	24238	-0-	-32275	-0-	8	1	21536	3	N	2449	2401	1	137									
*11	51660 X	39603	-0-	-12057	-0-	2694	9																
						4	1	35596	3	N	3639	3585	1	24 8	167								
						4003	9																
12	44454 X	38492	-0-	-5962	-0-	35086	3	3406	9	N	3096	3087	1	176									
01	44454 X	26135	-0-	-18319	-0-	23791	3	2344	9	N	2131	2216	1	91									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PLOMERO RANCH														
WELL #: 32 RRCID -> 296298 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 12533 PERF.12074 - 23118														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	47523 X	39028	-0-	-8495	-0-	34058	3	4970	9 N	4518	4457	1		259
09	45990 X	18750	-0-	-27240	-0-	16719	3	2031	9 N	1846	1991	1		114
10	47523 X	14569	-0-	-32954	-0-	5	1	12877	3 N	1534	1562	1		86
						1687	9							
*11	43590 X	36153	-0-	-7437	-0-	4	1	31107	3 N	4584	4458	1		212
						5042	9							
12	41199 X	35149	-0-	-6050	-0-	31729	3	3420	9 N	3109	3144	1		177
01	40703 X	40703	-0-	-0-	-0-	37702	3	3001	9 N	2728	2789	1		116
PLOMERO RANCH														
WELL #: 33 RRCID -> 296299 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12160 - 23248														
08	61287 X	18019	-0-	-43268	-0-	15007	3	3012	9 N	2738	2689	1		157
09	45570 X	30742	-0-	-14828	-0-	26157	3	4585	9 N	4168	4067	1		258
10	49427 X	49427	-0-	-0-	-0-	16	1	43645	3 N	5242	5206	1		294
						5766	9							
*11	44864 X	44864	-0-	-0-	-0-	5	1	39990	3 N	4426	4516	1		204
						4869	9							
12	55332 X	55332	-0-	-0-	-0-	50543	3	4789	9 N	4354	4310	1		248
*01	49414 X	44767	-0-	-4647	-0-	40881	3	3886	9 N	3533	3630	1		151
PLOMERO RANCH														
WELL #: 36 RRCID -> 296300 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12148 - 23151														
08	76043 X	42369	-0-	-33674	-0-	33435	3	8934	9 N	8122	8012	1		465
09	61770 X	35091	-0-	-26679	-0-	27776	3	7315	9 N	6650	6704	1		411
10	56079 X	33074	-0-	-23005	-0-	9	1	26190	3 N	6250	6311	1		350
						6875	9							
*11	47070 X	32520	-0-	-14550	-0-	3	1	24859	3 N	6962	6990	1	1 8	321
						7658	9							
12	42377 X	28900	-0-	-13477	-0-	21777	3	7123	9 N	6475	6427	1		369
*01	42377 X	33234	-0-	-9143	-0-	25542	3	7692	9 N	6993	7064	1		298
OLSON-BKR-GNZLS ULW B														
WELL #: 1 RRCID -> 296321 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 11699 PERF.12318 - 20356														
*07	81075 X	81075	-0-	-0-	-0-	72084	3	8991	9 N	8174	8174	0		-0-
*08	81592 X	116	-0-	-81476	-0-	96	3	20	9 N	18	18	0		-0-
*09	83820 X	61421	-0-	-22399	-0-	52815	3	8606	9 N	7824	7824	0		-0-
*10	86645 X	55343	-0-	-31302	-0-	47260	3	8083	9 N	7348	7348	0		-0-
*11	83850 X	44801	-0-	-39049	-0-	40054	3	4747	9 N	4315	4315	0		-0-
12	81065 X	48893	-0-	-32172	-0-	45241	3	3652	9 N	3320	3320	0		-0-
*01	63457 X	44625	-0-	-18832	-0-	41328	3	3297	9 N	2997	2997	0		-0-
OLSON-BKR-GNZLS USW B														
WELL #: 1 RRCID -> 296322 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12460 - 20473														
*07	53686 X	53686	-0-	-0-	-0-	46426	3	7260	9 N	6600	6600	0		-0-
*08	63829 X	41	-0-	-63788	-0-	35	3	6	9 N	5	5	0		-0-
*09	65102 X	65102	-0-	-0-	-0-	56183	3	8919	9 N	8108	8108	0		-0-
*10	69577 X	69577	-0-	-0-	-0-	61535	3	8042	9 N	7311	7311	0		-0-
*11	57337 X	57337	-0-	-0-	-0-	51168	3	6169	9 N	5608	5608	0		-0-
12	67270 X	61224	-0-	-6046	-0-	55250	3	5974	9 N	5431	5431	0		-0-
*01	68014 X	60352	-0-	-7662	-0-	55179	3	5173	9 N	4703	4703	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PLOMERO RANCH WELL #: 35 RRCID -> 296356 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12181 - 23037														
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	
08	61659 X	32876	-0-	-28783	-0-	29563	3	3313	9	N	3012	3032	1	172
09	56280 X	30236	-0-	-26044	-0-	26864	3	3372	9	N	3065	3047	1	190
10	58156 X	25615	-0-	-32541	-0-	8	1	22732	3	N	2614	2658	1	146
*11	52290 X	39475	-0-	-12815	-0-	2875	9	4	1	N	3665	3642	1	169
12	46438 X	45349	-0-	-1089	-0-	4032	9	35439	3	N	3561	3527	1	203
*01	38136 X	38136	-0-	-0-	-0-	41432	3	3917	9	N	2871	2952	1	122
						34978	3	3158	9	N				
KENNEDY-SHELTON A WELL #: 1 RRCID -> 296716 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12586 - 23072														
*07	3906 X	654	-0-	-3252	-0-	630	3	24	9	N	22	22	0	-0-
*08	21473 X	21473	-0-	-0-	-0-	19160	3	2313	9	N	2103	2103	0	-0-
*09	14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	13063	3	1572	9	N	1429	1429	0	-0-
*10	12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	11253	3	1485	9	N	1350	1350	0	-0-
*11	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	9511	3	1269	9	N	1154	1154	0	-0-
12	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	8883	3	1201	9	N	1092	1092	0	-0-
*01	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	8102	3	1119	9	N	1017	1017	0	-0-
PLOMERO RANCH WELL #: 34 RRCID -> 296755 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12090 - 22490														
08	54467 X	22199	-0-	-32268	-0-	20023	3	2176	9	N	1978	1970	1	113
09	52710 X	29413	-0-	-23297	-0-	26181	3	3232	9	N	2938	2869	1	182
10	54405 X	24682	-0-	-29723	-0-	8	1	22185	3	N	2263	2318	1	127
*11	47220 X	31892	-0-	-15328	-0-	2489	9	4	1	N	2770	2769	1	128
12	31248 X	26014	-0-	-5234	-0-	3047	9	28841	3	N	2161	2166	1	123
01	30380 X	25629	-0-	-4751	-0-	23637	3	2377	9	N	2108	2141	1	90
						23310	3	2319	9	N				
KENNEDY-SHELTON D WELL #: 1 RRCID -> 296856 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12462 - 22132														
*07	65281 X	65281	-0-	-0-	-0-	63136	3	2145	9	N	1950	1950	0	-0-
*08	63301 X	63301	-0-	-0-	-0-	61443	3	1858	9	N	1689	1689	0	-0-
*09	55856 X	55856	-0-	-0-	-0-	54251	3	1605	9	N	1459	1459	0	-0-
*10	58466 X	53211	-0-	-5255	-0-	51695	3	1516	9	N	1378	1378	0	-0-
*11	56580 X	47250	-0-	-9330	-0-	45842	3	1408	9	N	1280	1280	0	-0-
12	58466 X	45513	-0-	-12953	-0-	44130	3	1383	9	N	1257	1257	0	-0-
*01	56885 X	41791	-0-	-15094	-0-	40484	3	1307	9	N	1188	1188	0	-0-
KENNEDY-SHELTON C WELL #: 1 RRCID -> 296889 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12527 - 22479														
*07	34038 X	18413	-0-	-15625	-0-	17787	3	626	9	N	569	569	0	-0-
*08	39835 X	25777	-0-	-14058	-0-	23153	3	2624	9	N	2385	2385	0	-0-
*09	38550 X	32561	-0-	-5989	-0-	30985	3	1576	9	N	1433	1433	0	-0-
*10	39835 X	28907	-0-	-10928	-0-	27603	3	1304	9	N	1185	1185	0	-0-
*11	36000 X	27807	-0-	-8193	-0-	26535	3	1272	9	N	1156	1156	0	-0-
12	33635 X	24937	-0-	-8698	-0-	23770	3	1167	9	N	1061	1061	0	-0-
*01	33635 X	28073	-0-	-5562	-0-	26917	3	1156	9	N	1051	1051	0	-0-
KENNEDY-SHELTON B WELL #: 1 RRCID -> 296890 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12525 - 22361														
*07	49042 X	27528	-0-	-21514	-0-	26351	3	1177	9	N	1070	1070	0	-0-
*08	57784 X	47607	-0-	-10177	-0-	45582	3	2025	9	N	1841	1841	0	-0-
*09	55920 X	48169	-0-	-7751	-0-	46307	3	1862	9	N	1693	1693	0	-0-
*10	57784 X	47759	-0-	-10025	-0-	46044	3	1715	9	N	1559	1559	0	-0-
*11	54120 X	43136	-0-	-10984	-0-	41575	3	1561	9	N	1419	1419	0	-0-
12	49786 X	43767	-0-	-6019	-0-	42231	3	1536	9	N	1396	1396	0	-0-
*01	49786 X	43523	-0-	-6263	-0-	42103	3	1420	9	N	1291	1291	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KENNEDY-SHELTON E WELL #: 1 RRCID -> 296891 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12527 - 21366														
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	
*07	30504 X	23185	-0-	-7319	-0-	22119	3	1066	9	N	969	969 0	-0-	
*08	27249 X	21936	-0-	-5313	-0-	20980	3	956	9	N	869	869 0	-0-	
*09	26370 X	19625	-0-	-6745	-0-	18766	3	859	9	N	781	781 0	-0-	
*10	27249 X	18981	-0-	-8268	-0-	18133	3	848	9	N	771	771 0	-0-	
*11	22440 X	16859	-0-	-5581	-0-	16070	3	789	9	N	717	717 0	-0-	
*12	23188 X	16437	-0-	-6751	-0-	15654	3	783	9	N	712	712 0	-0-	
*01	21948 X	14867	-0-	-7081	-0-	14138	3	729	9	N	663	663 0	-0-	
LIVE B WERN MALEK ULW A WELL #: 1 RRCID -> 296925 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12430 - 21787														
*07	71021 X	55313	-0-	-15708	-0-	50619	3	4694	9	N	4267	4267 0	-0-	
*08	78120 X	52284	-0-	-25836	-0-	47542	3	4742	9	N	4311	4311 0	-0-	
*09	75600 X	47047	-0-	-28553	-0-	42645	3	4402	9	N	4002	4002 0	-0-	
*10	78120 X	44185	-0-	-33935	-0-	39877	3	4308	9	N	3916	3916 0	-0-	
*11	68970 X	38365	-0-	-30605	-0-	34420	3	3945	9	N	3586	3586 0	-0-	
*12	55304 X	35487	-0-	-19817	-0-	31787	3	3700	9	N	3364	3364 0	-0-	
*01	52297 X	33017	-0-	-19280	-0-	29817	3	3200	9	N	2909	2909 0	-0-	
LIVE BEE A WERN A USW C WELL #: 1 RRCID -> 296926 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12474 PERF.12391 - 22529														
*07	70866 X	39088	-0-	-31778	-0-	33235	3	5853	9	N	5321	5321 0	-0-	
*08	53971 X	37874	-0-	-16097	-0-	32486	3	5388	9	N	4898	4898 0	-0-	
*09	52230 X	16374	-0-	-35856	-0-	13907	3	2467	9	N	2243	2243 0	-0-	
*10	53971 X	24108	-0-	-29863	-0-	20628	3	3480	9	N	3164	3164 0	-0-	
*11	44970 X	42151	-0-	-2819	-0-	36529	3	5622	9	N	5111	5111 0	-0-	
*12	60679 X	60679	-0-	-0-	-0-	55014	3	5665	9	N	5150	5150 0	-0-	
*01	48925 X	48925	-0-	-0-	-0-	44119	3	4806	9	N	4369	4369 0	-0-	
LIVE BEE A WERN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297020 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12596 PERF.12228 - 25366														
*07	121923 X	55307	-0-	-66616	-0-	48860	3	6447	9	N	5861	5861 0	-0-	
*08	88257 X	50330	-0-	-37927	-0-	44464	3	5866	9	N	5333	5333 0	-0-	
*09	85410 X	60436	-0-	-24974	-0-	53517	3	6919	9	N	6290	6289 0	-0-	1 8
*10	88257 X	57334	-0-	-30923	-0-	52387	3	4947	9	N	4497	4497 0	-0-	
*11	69324 X	69324	-0-	-0-	-0-	58949	3	10375	9	N	9432	9432 0	-0-	
*12	75984 X	75984	-0-	-0-	-0-	69678	3	6306	9	N	5733	5733 0	-0-	
*01	83679 X	83679	-0-	-0-	-0-	77672	3	6007	9	N	5461	5461 0	-0-	
LIVE BEE A WERN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 297021 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12169 - 23950														
*07	89063 X	40011	-0-	-49052	-0-	34958	3	5053	9	N	4594	4594 0	-0-	
*08	68727 X	61342	-0-	-7385	-0-	54703	3	6639	9	N	6035	6035 0	-0-	
*09	67903 X	67903	-0-	-0-	-0-	61770	3	6133	9	N	5575	5575 0	-0-	
*10	68727 X	59421	-0-	-9306	-0-	54132	3	5289	9	N	4808	4808 0	-0-	
*11	61333 X	61333	-0-	-0-	-0-	56407	3	4926	9	N	4478	4478 0	-0-	
*12	70153 X	50554	-0-	-19599	-0-	46921	3	3633	9	N	3303	3303 0	-0-	
*01	70153 X	52822	-0-	-17331	-0-	48420	3	4402	9	N	4002	4002 0	-0-	
ARNOLD UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 297124 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12413 - 19820														
*07	48949 X	41812	-0-	-7137	-0-	39995	3	1817	9	N	1652	1652 0	-0-	
*08	53320 X	39635	-0-	-13685	-0-	37887	3	1748	9	N	1589	1589 0	-0-	
*09	51600 X	36477	-0-	-15123	-0-	34936	3	1541	9	N	1401	1401 0	-0-	
*10	53320 X	35650	-0-	-17670	-0-	34165	3	1485	9	N	1350	1350 0	-0-	
*11	44730 X	32643	-0-	-12087	-0-	31293	3	1350	9	N	1227	1227 0	-0-	
*12	41819 X	29408	-0-	-12411	-0-	28285	3	1123	9	N	1021	1021 0	-0-	
*01	39649 X	31804	-0-	-7845	-0-	30503	3	1301	9	N	1183	1183 0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ARNOLD UNIT A														
WELL #: 4 RRCID -> 297174 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12479 - 19885														
M	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
*07	58156 X	37380	-0-	-20776	-0-	36116	3	1264	9	N	1149	1149	0	-0-
*08	58776 X	26340	-0-	-32436	-0-	25483	3	857	9	N	779	779	0	-0-
*09	56880 X	32755	-0-	-24125	-0-	31649	3	1106	9	N	1005	1005	0	-0-
*10	58776 X	41587	-0-	-17189	-0-	40047	3	1540	9	N	1400	1400	0	-0-
*11	46710 X	35779	-0-	-10931	-0-	34379	3	1400	9	N	1273	1273	0	-0-
12	37386 X	30971	-0-	-6415	-0-	29758	3	1213	9	N	1103	1103	0	-0-
*01	41602 X	33827	-0-	-7775	-0-	32917	3	910	9	N	827	827	0	-0-
ARNOLD UNIT A														
WELL #: 6 RRCID -> 297175 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12336 - 19828														
*07	62124 X	46235	-0-	-15889	-0-	44421	3	1814	9	N	1649	1649	0	-0-
*08	59923 X	44216	-0-	-15707	-0-	42503	3	1713	9	N	1557	1557	0	-0-
*09	57990 X	39878	-0-	-18112	-0-	38308	3	1570	9	N	1427	1427	0	-0-
*10	59923 X	38861	-0-	-21062	-0-	37302	3	1559	9	N	1417	1417	0	-0-
*11	49830 X	35823	-0-	-14007	-0-	34310	3	1513	9	N	1375	1375	0	-0-
12	46221 X	31918	-0-	-14303	-0-	30522	3	1396	9	N	1269	1269	0	-0-
*01	44206 X	34261	-0-	-9945	-0-	33052	3	1209	9	N	1099	1099	0	-0-
KAREN KENNEDY UNIT B														
WELL #: 3 RRCID -> 297381 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12424 - 20551														
*07	43772 X	35233	-0-	-8539	-0-	33955	3	1278	9	N	1162	1162	0	-0-
*08	39804 X	35662	-0-	-4142	-0-	34417	3	1245	9	N	1132	1132	0	-0-
*09	38520 X	33069	-0-	-5451	-0-	31924	3	1145	9	N	1041	1041	0	-0-
*10	39804 X	32780	-0-	-7024	-0-	31633	3	1147	9	N	1043	1043	0	-0-
*11	35310 X	29975	-0-	-5335	-0-	28889	3	1086	9	N	987	987	0	-0-
12	35650 X	29618	-0-	-6032	-0-	28503	3	1115	9	N	1014	1014	0	-0-
*01	35650 X	27643	-0-	-8007	-0-	26570	3	1073	9	N	975	975	0	-0-
YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU														
WELL #: 2 RRCID -> 297384 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 13411 PERF.13511 - 18365														
*07	59582 X	45247	-0-	-14335	-0-	41929	3	3318	9	N	3016	3016	0	-0-
*08	59582 X	39550	-0-	-20032	-0-	36577	3	2973	9	N	2703	2703	0	-0-
*09	49950 X	33824	-0-	-16126	-0-	31235	3	2589	9	N	2354	2354	0	-0-
*10	51615 X	29700	-0-	-21915	-0-	27196	3	2504	9	N	2276	2276	0	-0-
*11	49950 X	26095	-0-	-23855	-0-	23746	3	2349	9	N	2135	2135	0	-0-
12	45260 X	26970	-0-	-18290	-0-	24876	3	2094	9	N	1904	1904	0	-0-
*01	39556 X	19532	-0-	-20024	-0-	17801	3	1731	9	N	1574	1574	0	-0-
YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU														
WELL #: 6 RRCID -> 297396 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13422 - 19955														
*07	92101 X	40607	-0-	-51494	-0-	35744	3	4863	9	N	4421	4421	0	-0-
*08	75733 X	36026	-0-	-39707	-0-	31635	3	4391	9	N	3992	3992	0	-0-
*09	67410 X	29654	-0-	-37756	-0-	25954	3	3700	9	N	3364	3364	0	-0-
*10	57040 X	50180	-0-	-6860	-0-	45756	3	4424	9	N	4022	4022	0	-0-
*11	49950 X	42726	-0-	-7224	-0-	39129	3	3597	9	N	3270	3270	0	-0-
12	40610 X	38068	-0-	-2542	-0-	35212	3	2856	9	N	2596	2596	0	-0-
*01	50189 X	22185	-0-	-28004	-0-	20174	3	2011	9	N	1828	1828	0	-0-
KAREN KENNEDY UNIT B														
WELL #: 2 RRCID -> 297456 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12649 - 19897														
*07	25420 X	24426	-0-	-994	-0-	23386	3	1040	9	N	945	945	0	-0-
*08	26917 X	26917	-0-	-0-	-0-	24174	3	2743	9	N	2494	2494	0	-0-
*09	25770 X	22877	-0-	-2893	-0-	21602	3	1275	9	N	1159	1159	0	-0-
*10	26629 X	24366	-0-	-2263	-0-	23326	3	1040	9	N	945	945	0	-0-
*11	26040 X	20920	-0-	-5120	-0-	19975	3	945	9	N	859	859	0	-0-
12	26908 X	20235	-0-	-6673	-0-	19299	3	936	9	N	851	851	0	-0-
*01	26908 X	20061	-0-	-6847	-0-	19152	3	909	9	N	826	826	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BAKER FM TR-ARND A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297490 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12484 - 20580													
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	* EOM BALANCE
*07	41556 X	41556	-0-	-0-	-0-	39246	3	2310	9	N	2100	2100 0	-0-
*08	47988 X	40736	-0-	-7252	-0-	38507	3	2229	9	N	2026	2026 0	-0-
*09	46440 X	40059	-0-	-6381	-0-	37947	3	2112	9	N	1920	1920 0	-0-
*10	47988 X	18360	-0-	-29628	-0-	17525	3	835	9	N	759	759 0	-0-
*11	43109 X	43109	-0-	-0-	-0-	41083	3	2026	9	N	1842	1842 0	-0-
*12	41571 X	35562	-0-	-6009	-0-	33914	3	1648	9	N	1498	1498 0	-0-
*01	41385 X	36930	-0-	-4455	-0-	35240	3	1690	9	N	1536	1536 0	-0-
1893 D-MALEK Y USW D WELL #: 1 RRCID -> 297492 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12318 - 21466													
*07	106237 X	68534	-0-	-37703	-0-	60880	3	7654	9	N	6958	6958 0	-0-
*08	105400 X	44121	-0-	-61279	-0-	39524	3	4597	9	N	4179	4179 0	-0-
*09	102000 X	34582	-0-	-67418	-0-	31012	3	3570	9	N	3245	3245 0	-0-
*10	105431 X	30293	-0-	-75138	-0-	27035	3	3258	9	N	2962	2962 0	-0-
*11	89910 X	33592	-0-	-56318	-0-	30038	3	3554	9	N	3231	3231 0	-0-
*12	68541 X	56119	-0-	-12422	-0-	51317	3	4802	9	N	4365	4365 0	-0-
*01	57603 X	57603	-0-	-0-	-0-	53270	3	4333	9	N	3939	3939 0	-0-
HARTMAN-BLACK USW C WELL #: 1 RRCID -> 297498 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13840 - 21471													
*07	149544 X	62440	-0-	-87104	-0-	58434	3	4006	9	N	3642	3642 0	-0-
*08	102610 X	77822	-0-	-24788	-0-	73666	3	4156	9	N	3778	3778 0	-0-
*09	94020 X	69783	-0-	-24237	-0-	66276	3	3507	9	N	3188	3188 0	-0-
*10	77841 X	66901	-0-	-10940	-0-	63637	3	3264	9	N	2967	2967 0	-0-
*11	75300 X	62990	-0-	-12310	-0-	60069	3	2921	9	N	2655	2655 0	-0-
*12	77810 X	56553	-0-	-21257	-0-	53936	3	2617	9	N	2379	2379 0	-0-
*01	77810 X	51196	-0-	-26614	-0-	48488	3	2708	9	N	2462	2462 0	-0-
1893 D-MALEK Y USW E WELL #: 1 RRCID -> 297500 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12512 - 22111													
*07	128092 X	58874	-0-	-69218	-0-	52694	3	6180	9	N	5618	5618 0	-0-
*08	87451 X	65732	-0-	-21719	-0-	59452	3	6280	9	N	5709	5709 0	-0-
*09	84630 X	60892	-0-	-23738	-0-	55846	3	5046	9	N	4587	4587 0	-0-
*10	87451 X	55103	-0-	-32348	-0-	50967	3	4136	9	N	3760	3760 0	-0-
*11	65430 X	46681	-0-	-18749	-0-	43148	3	3533	9	N	3212	3212 0	-0-
*12	65720 X	39688	-0-	-26032	-0-	36665	3	3023	9	N	2748	2748 0	-0-
*01	65720 X	37170	-0-	-28550	-0-	34090	3	3080	9	N	2800	2800 0	-0-
1893 D-MALEK Y USW F WELL #: 1 RRCID -> 297502 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12258 - 21351													
*07	117211 X	62533	-0-	-54678	-0-	55258	3	7275	9	N	6614	6614 0	-0-
*08	99262 X	77919	-0-	-21343	-0-	71023	3	6896	9	N	6269	6269 0	-0-
*09	96060 X	84526	-0-	-11534	-0-	78353	3	6173	9	N	5612	5612 0	-0-
*10	99262 X	69036	-0-	-30226	-0-	64665	3	4371	9	N	3974	3974 0	-0-
*11	73110 X	66767	-0-	-6343	-0-	62118	3	4649	9	N	4226	4226 0	-0-
*12	77004 X	44729	-0-	-32275	-0-	40905	3	3824	9	N	3476	3476 0	-0-
*01	77004 X	52456	-0-	-24548	-0-	48452	3	4004	9	N	3640	3640 0	-0-
1893 D-MALEK Y USW H WELL #: 1 RRCID -> 297503 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 12631 PERF.12218 - 19435													
*07	96937 X	32633	-0-	-64304	-0-	28730	3	3903	9	N	3548	3548 0	-0-
*08	79701 X	78513	-0-	-1188	-0-	72989	3	5524	9	N	5022	5022 0	-0-
*09	77130 X	67977	-0-	-9153	-0-	63573	3	4404	9	N	4004	4004 0	-0-
*10	79701 X	57615	-0-	-22086	-0-	53963	3	3652	9	N	3320	3320 0	-0-
*11	69150 X	52254	-0-	-16896	-0-	48859	3	3395	9	N	3086	3086 0	-0-
*12	71455 X	39810	-0-	-31645	-0-	37135	3	2675	9	N	2432	2432 0	-0-
*01	100196 X	100196	-0-	-0-	-0-	97077	3	3119	9	N	2835	2835 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
OLSON-BKR-GNZLS USW C WELL #: 1 RRCID -> 297617 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 12008 PERF.12521 - 20503													
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	AMT	CODE
*07	53670 X	53670	-0-	-0-	-0-	46940	3	6730	9	N	6118	6118	0
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09	39371 X	39371	-0-	-0-	-0-	32441	3	6930	9	N	6300	6300	0
*10	28458 X	28458	-0-	-0-	-0-	23460	3	4998	9	N	4544	4544	0
*11	28366 X	28366	-0-	-0-	-0-	23311	3	5055	9	N	4595	4595	0
*12	42044 X	42044	-0-	-0-	-0-	35530	3	6514	9	N	5922	5922	0
*01	44826 X	44826	-0-	-0-	-0-	39078	3	5748	9	N	5225	5225	0
OLSON-BKR-GNZLS USW D WELL #: 1 RRCID -> 297622 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12638 - 20483													
*07	72565 X	72565	-0-	-0-	-0-	64275	3	8290	9	N	7536	7536	0
*08	77542 X	77542	-0-	-0-	-0-	70041	3	7501	9	N	6819	6819	0
*09	81979 X	81979	-0-	-0-	-0-	74964	3	7015	9	N	6377	6377	0
*10	72106 X	61787	-0-	-10319	-0-	57356	3	4431	9	N	4028	4028	0
*11	69780 X	54103	-0-	-15677	-0-	49417	3	4686	9	N	4260	4260	0
*12	72106 X	59791	-0-	-12315	-0-	55109	3	4682	9	N	4256	4256	0
*01	72106 X	38888	-0-	-33218	-0-	35711	3	3177	9	N	2888	2888	0
YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 3 RRCID -> 297659 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13602 - 18334													
*07	40703 X	28655	-0-	-12048	-0-	25470	3	3185	9	N	2895	2895	0
*08	38347 X	26357	-0-	-11990	-0-	23247	3	3110	9	N	2827	2827	0
*09	37110 X	21980	-0-	-15130	-0-	19307	3	2673	9	N	2430	2430	0
*10	33480 X	19560	-0-	-13920	-0-	16927	3	2633	9	N	2394	2394	0
*11	30720 X	16971	-0-	-13749	-0-	14584	3	2387	9	N	2170	2170	0
*12	28644 X	13014	-0-	-15630	-0-	11539	3	1475	9	N	1341	1341	0
*01	26350 X	9218	-0-	-17132	-0-	7962	3	1256	9	N	1142	1142	0
YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 5 RRCID -> 297661 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13272 - 20401													
*07	88299 X	88299	-0-	-0-	-0-	79004	3	9295	9	N	8450	8450	0
*08	83998 X	83998	-0-	-0-	-0-	75575	3	8423	9	N	7657	7657	0
*09	73696 X	73696	-0-	-0-	-0-	66957	3	6739	9	N	6126	6126	0
*10	63071 X	63071	-0-	-0-	-0-	56812	3	6259	9	N	5690	5690	0
*11	67068 X	67068	-0-	-0-	-0-	60525	3	6543	9	N	5948	5948	0
*12	70108 X	70108	-0-	-0-	-0-	64799	3	5309	9	N	4826	4826	0
*01	44720 X	44720	-0-	-0-	-0-	40747	3	3973	9	N	3612	3612	0
HARTMAN-BLACK USW A WELL #: 1 RRCID -> 297662 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13771 - 21413													
*07	152458 X	69561	-0-	-82897	-0-	65148	3	4413	9	N	4012	4012	0
*08	138694 X	61662	-0-	-77032	-0-	57586	3	4076	9	N	3705	3705	0
*09	110280 X	56381	-0-	-53899	-0-	52673	3	3708	9	N	3371	3371	0
*10	86459 X	55341	-0-	-31118	-0-	51569	3	3772	9	N	3429	3429	0
*11	83670 X	45403	-0-	-38267	-0-	42361	3	3042	9	N	2765	2765	0
*12	69564 X	54963	-0-	-14601	-0-	52149	3	2814	9	N	2558	2558	0
*01	61659 X	49448	-0-	-12211	-0-	46944	3	2504	9	N	2276	2276	0
HARTMAN-BLACK USW B WELL #: 1 RRCID -> 297663 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13699 - 21278													
*07	156240 X	62670	-0-	-93570	-0-	58178	3	4492	9	N	4084	4084	0
*08	112840 X	58007	-0-	-54833	-0-	53594	3	4413	9	N	4012	4012	0
*09	95970 X	48506	-0-	-47464	-0-	45365	3	3141	9	N	2855	2855	0
*10	81778 X	58654	-0-	-23124	-0-	55329	3	3325	9	N	3023	3023	0
*11	73980 X	64343	-0-	-9637	-0-	61001	3	3342	9	N	3038	3038	0
*12	62682 X	55352	-0-	-7330	-0-	52742	3	2610	9	N	2373	2373	0
*01	58652 X	42120	-0-	-16532	-0-	39606	3	2514	9	N	2285	2285	0

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HARTMAN-BLACK USW D WELL #: 1 RRCID -> 297665 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 13716 PERF.13808 - 21331														
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
*07	181133 X	83827	-0-	-97306	-0-	77924	3	5903	9	N	5366	5366	0	-0-
*08	126387 X	78941	-0-	-47446	-0-	73284	3	5657	9	N	5143	5143	0	-0-
*09	114630 X	69041	-0-	-45589	-0-	64077	3	4964	9	N	4513	4513	0	-0-
*10	99107 X	64512	-0-	-34595	-0-	59805	3	4707	9	N	4279	4279	0	-0-
*11	94320 X	51362	-0-	-42958	-0-	47260	3	4102	9	N	3729	3729	0	-0-
*12	83824 X	45160	-0-	-38664	-0-	41586	3	3574	9	N	3249	3249	0	-0-
*01	78926 X	61613	-0-	-17313	-0-	57394	3	4219	9	N	3835	3835	0	-0-
YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 4 RRCID -> 297675 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13415 - 19988														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARNOLD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 297676 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12429 - 19829														
*07	60078 X	42497	-0-	-17581	-0-	41275	3	1222	9	N	1111	1111	0	-0-
*08	54033 X	41012	-0-	-13021	-0-	39824	3	1188	9	N	1080	1080	0	-0-
*09	52290 X	38893	-0-	-13397	-0-	37765	3	1128	9	N	1025	1025	0	-0-
*10	54033 X	29040	-0-	-24993	-0-	28181	3	859	9	N	781	781	0	-0-
*11	44880 X	33180	-0-	-11700	-0-	32187	3	993	9	N	903	903	0	-0-
*12	42501 X	28294	-0-	-14207	-0-	27526	3	768	9	N	698	698	0	-0-
*01	41013 X	19357	-0-	-21656	-0-	18993	3	364	9	N	331	331	0	-0-
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 297801 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13149 - 18913														
*07	51305 X	12509	-0-	-38796	-0-	12248	3	261	9	N	237	237	0	-0-
*08	53444 X	272	-0-	-53172	-0-	225	3	47	9	N	43	43	0	-0-
*09	51720 X	3087	-0-	-48633	-0-	3024	3	63	9	N	57	57	0	-0-
*10	53444 X	39225	-0-	-14219	-0-	38669	3	556	9	N	505	505	0	-0-
*11	26158 X	26158	-0-	-0-	-0-	25791	3	367	9	N	334	334	0	-0-
*12	47155 X	47155	-0-	-0-	-0-	46520	3	635	9	N	577	577	0	-0-
*01	45606 X	45606	-0-	-0-	-0-	44976	3	630	9	N	573	573	0	-0-
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 297895 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 11955 PERF.12265 - 20059														
*07	69576 X	69576	-0-	-0-	-0-	60484	3	9092	9	N	8265	8265	0	-0-
*08	70463 X	65477	-0-	-4986	-0-	57798	3	7679	9	N	6981	6981	0	-0-
*09	68190 X	55629	-0-	-12561	-0-	48722	3	6907	9	N	6279	6279	0	-0-
*10	70463 X	46305	-0-	-24158	-0-	41015	3	5290	9	N	4809	4809	0	-0-
*11	67950 X	50138	-0-	-17812	-0-	43939	3	6199	9	N	5635	5635	0	-0-
*12	69564 X	44152	-0-	-25412	-0-	38442	3	5710	9	N	5191	5191	0	-0-
*01	65472 X	45778	-0-	-19694	-0-	40663	3	5115	9	N	4650	4650	0	-0-
ESKEW NORTH-EW-GNZL ULW A WELL #: 1 RRCID -> 297947 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11891 - 21528														
*07	44144 X	35518	-0-	-8626	-0-	30341	3	5177	9	N	4706	4706	0	-0-
*08	35371 X	33905	-0-	-1466	-0-	29167	3	4738	9	N	4307	4307	0	-0-
*09	34230 X	30975	-0-	-3255	-0-	26590	3	4385	9	N	3986	3986	0	-0-
*10	35526 X	30230	-0-	-5296	-0-	25866	3	4364	9	N	3967	3967	0	-0-
*11	34380 X	27340	-0-	-7040	-0-	23384	3	3956	9	N	3596	3596	0	-0-
*12	35526 X	27962	-0-	-7564	-0-	23903	3	4059	9	N	3690	3690	0	-0-
*01	33914 X	26680	-0-	-7234	-0-	22743	3	3937	9	N	3579	3579	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 D-MALEK Y USW G WELL #: 1 RRCID -> 297981 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12234 - 19974														
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
*07	102300 X	57770	-0-	-44530	-0-	52554	3	5216	9	N	4742	4742	0	-0-
*08	74090 X	51057	-0-	-23033	-0-	46589	3	4468	9	N	4062	4062	0	-0-
*09	71700 X	42011	-0-	-29689	-0-	38426	3	3585	9	N	3259	3259	0	-0-
*10	74090 X	38563	-0-	-35527	-0-	35421	3	3142	9	N	2856	2856	0	-0-
*11	66030 X	33947	-0-	-32083	-0-	31112	3	2835	9	N	2577	2577	0	-0-
12	57784 X	38272	-0-	-19512	-0-	35820	3	2452	9	N	2229	2229	0	-0-
*01	51057 X	37541	-0-	-13516	-0-	35163	3	2378	9	N	2162	2162	0	-0-
OLSON-BKR-GNZLS ULW A WELL #: 1 RRCID -> 297986 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12505 - 20450														
*07	73471 X	73471	-0-	-0-	-0-	66847	3	6624	9	N	6022	6022	0	-0-
*08	79143 X	43695	-0-	-35448	-0-	38968	3	4727	9	N	4297	4297	0	-0-
*09	76590 X	51448	-0-	-25142	-0-	45856	3	5592	9	N	5084	5084	0	-0-
*10	79143 X	52829	-0-	-26314	-0-	47719	3	5110	9	N	4645	4645	0	-0-
*11	74520 X	49551	-0-	-24969	-0-	44964	3	4587	9	N	4170	4170	0	-0-
12	73470 X	52734	-0-	-20736	-0-	48496	3	4238	9	N	3853	3853	0	-0-
*01	53165 X	51637	-0-	-1528	-0-	47838	3	3799	9	N	3454	3454	0	-0-
ESKEW NORTH-EW USW B WELL #: 1 RRCID -> 298006 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11902 - 21965														
*07	50965 X	50965	-0-	-0-	-0-	39986	3	10979	9	N	9981	9981	0	-0-
*08	46804 X	46804	-0-	-0-	-0-	37516	3	9288	9	N	8444	8444	0	-0-
*09	36570 X	29745	-0-	-6825	-0-	24487	3	5258	9	N	4780	4780	0	-0-
*10	50964 X	28237	-0-	-22727	-0-	23443	3	4794	9	N	4358	4358	0	-0-
*11	49320 X	24737	-0-	-24583	-0-	20504	3	4233	9	N	3848	3848	0	-0-
12	50964 X	23720	-0-	-27244	-0-	19528	3	4192	9	N	3811	3811	0	-0-
*01	46810 X	22016	-0-	-24794	-0-	17988	3	4028	9	N	3662	3662	0	-0-
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 298019 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12510 - 16479														
*07	40207 X	26530	-0-	-13677	-0-	22470	3	4060	9	N	3691	3691	0	-0-
*08	30752 X	24798	-0-	-5954	-0-	21322	3	3476	9	N	3160	3160	0	-0-
*09	28500 X	21758	-0-	-6742	-0-	18576	3	3182	9	N	2893	2893	0	-0-
*10	29357 X	20241	-0-	-9116	-0-	17457	3	2784	9	N	2531	2531	0	-0-
*11	26370 X	20541	-0-	-5829	-0-	16671	3	3870	9	N	3518	3518	0	-0-
12	26536 X	19020	-0-	-7516	-0-	15721	3	3299	9	N	2999	2999	0	-0-
*01	24800 X	19870	-0-	-4930	-0-	15185	3	4685	9	N	4259	4259	0	-0-
ESKEW NORTH-EW USW A WELL #: 1 RRCID -> 298020 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11826 - 21962														
*07	48236 X	42072	-0-	-6164	-0-	36214	3	5858	9	N	5325	5325	0	-0-
*08	40362 X	39868	-0-	-494	-0-	34534	3	5334	9	N	4849	4849	0	-0-
*09	42390 X	34909	-0-	-7481	-0-	30407	3	4502	9	N	4093	4093	0	-0-
*10	43803 X	34614	-0-	-9189	-0-	30108	3	4506	9	N	4096	4096	0	-0-
*11	42390 X	30494	-0-	-11896	-0-	26500	3	3994	9	N	3631	3631	0	-0-
12	42067 X	31760	-0-	-10307	-0-	27512	3	4248	9	N	3862	3862	0	-0-
*01	39866 X	30694	-0-	-9172	-0-	26511	3	4183	9	N	3803	3803	0	-0-
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 298160 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11940 - 15470														
*07	24739 X	24739	-0-	-0-	-0-	22035	3	2704	9	N	2458	2458	0	-0-
*08	20026 X	7584	-0-	-12442	-0-	6814	3	770	9	N	700	700	0	-0-
*09	19380 X	6435	-0-	-12945	-0-	6119	3	316	9	N	287	287	0	-0-
*10	20026 X	5992	-0-	-14034	-0-	5623	3	369	9	N	335	335	0	-0-
*11	19380 X	5130	-0-	-14250	-0-	4373	3	757	9	N	688	688	0	-0-
12	20026 X	3997	-0-	-16029	-0-	3313	3	684	9	N	622	622	0	-0-
*01	7595 X	5368	-0-	-2227	-0-	4597	3	771	9	N	701	701	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 #: 4 RRCID -> 298231 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12722 - 19631														
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
*07	64015 X	16424	-0-	-47591	-0-	15984	3	440	9	N	400	400	0	-0-
*08	60016 X	11031	-0-	-48985	-0-	10749	3	282	9	N	256	256	0	-0-
*09	58080 X	11979	-0-	-46101	-0-	11635	3	344	9	N	313	313	0	-0-
*10	52173 X	29997	-0-	-22176	-0-	29257	3	740	9	N	673	673	0	-0-
*11	32970 X	32970	-0-	-0-	-0-	32218	3	752	9	N	684	684	0	-0-
*12	38800 X	38800	-0-	-0-	-0-	37996	3	804	9	N	731	731	0	-0-
*01	30008 X	23304	-0-	-6704	-0-	22817	3	487	9	N	443	443	0	-0-
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 298233 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12801 - 19701														
*07	55583 X	27612	-0-	-27971	-0-	27054	3	558	9	N	507	507	0	-0-
*08	54405 X	15834	-0-	-38571	-0-	15539	3	295	9	N	268	268	0	-0-
*09	52650 X	19627	-0-	-33023	-0-	19162	3	465	9	N	423	423	0	-0-
*10	55661 X	55661	-0-	-0-	-0-	54849	3	812	9	N	738	738	0	-0-
*11	50916 X	50916	-0-	-0-	-0-	50234	3	682	9	N	620	620	0	-0-
*12	55646 X	55646	-0-	-0-	-0-	54989	3	657	9	N	597	597	0	-0-
*01	55676 X	20200	-0-	-35476	-0-	19864	3	336	9	N	305	305	0	-0-
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 298234 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12722 - 19783														
*07	49693 X	33365	-0-	-16328	-0-	33021	3	344	9	N	313	313	0	-0-
*08	64015 X	10198	-0-	-53817	-0-	10087	3	111	9	N	101	101	0	-0-
*09	61950 X	11703	-0-	-50247	-0-	11520	3	183	9	N	166	166	0	-0-
*10	64015 X	15225	-0-	-48790	-0-	14988	3	237	9	N	215	215	0	-0-
*11	42840 X	42840	-0-	-0-	-0-	42382	3	458	9	N	416	416	0	-0-
*12	57614 X	57614	-0-	-0-	-0-	57097	3	517	9	N	470	470	0	-0-
*01	47833 X	47833	-0-	-0-	-0-	47394	3	439	9	N	399	399	0	-0-
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 298235 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12959 PERF.12948 - 19705														
*07	64263 X	32313	-0-	-31950	-0-	31727	3	586	9	N	533	533	0	-0-
*08	59644 X	15169	-0-	-44475	-0-	14881	3	288	9	N	262	262	0	-0-
*09	57720 X	6460	-0-	-51260	-0-	6368	3	92	9	N	84	84	0	-0-
*10	59644 X	44586	-0-	-15058	-0-	43865	3	721	9	N	655	655	0	-0-
*11	58057 X	58057	-0-	-0-	-0-	57163	3	894	9	N	813	813	0	-0-
*12	56747 X	56747	-0-	-0-	-0-	55942	3	805	9	N	732	732	0	-0-
*01	50787 X	50787	-0-	-0-	-0-	50112	3	675	9	N	614	614	0	-0-
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 298236 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13067 PERF.12873 - 19882														
*07	47895 X	20748	-0-	-27147	-0-	20566	3	182	9	N	165	165	0	-0-
*08	45539 X	7776	-0-	-37763	-0-	7699	3	77	9	N	70	70	0	-0-
*09	44070 X	13745	-0-	-30325	-0-	13578	3	167	9	N	152	152	0	-0-
*10	50914 X	50914	-0-	-0-	-0-	50507	3	407	9	N	370	370	0	-0-
*11	69980 X	69980	-0-	-0-	-0-	69791	3	189	9	N	172	172	0	-0-
*12	58185 X	58185	-0-	-0-	-0-	57854	3	331	9	N	301	301	0	-0-
*01	50902 X	39826	-0-	-11076	-0-	39641	3	185	9	N	168	168	0	-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 298268 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12535 - 18488														
*07	65379 X	30060	-0-	-35319	-0-	27435	3	2625	9	N	2386	2386	0	-0-
*08	53010 X	29317	-0-	-23693	-0-	26665	3	2652	9	N	2411	2411	0	-0-
*09	51300 X	28459	-0-	-22841	-0-	26009	3	2450	9	N	2227	2227	0	-0-
*10	53010 X	26154	-0-	-26856	-0-	23985	3	2169	9	N	1972	1972	0	-0-
*11	38550 X	23021	-0-	-15529	-0-	21052	3	1969	9	N	1790	1790	0	-0-
*12	30070 X	26107	-0-	-3963	-0-	24425	3	1682	9	N	1529	1529	0	-0-
*01	46157 X	46157	-0-	-0-	-0-	44327	3	1830	9	N	1664	1664	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
OLSON-BKR-GNZLS USW A WELL #: 1 RRCID -> 298402 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12422 - 19717														
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
*07	62744 X	61573	-0-	-1171	-0-	51384	3	10189	9	N	9263	9263	0	-0-
*08	72416 X	195	-0-	-72221	-0-	139	3	56	9	N	51	51	0	-0-
*09	70080 X	47075	-0-	-23005	-0-	39265	3	7810	9	N	7100	7100	0	-0-
*10	72416 X	58685	-0-	-13731	-0-	49799	3	8886	9	N	8078	8078	0	-0-
*11	62160 X	49414	-0-	-12746	-0-	41693	3	7721	9	N	7019	7019	0	-0-
12	61566 X	59234	-0-	-2332	-0-	51007	3	8227	9	N	7479	7479	0	-0-
*01	58683 X	48172	-0-	-10511	-0-	42138	3	6034	9	N	5485	5485	0	-0-
COLVIN UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 298470 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12482 - 19174														
*07	54653 X	19475	-0-	-35178	-0-	16165	3	3310	9	N	3009	3009	0	-0-
*08	46252 X	33548	-0-	-12704	-0-	27685	3	5863	9	N	5330	5330	0	-0-
*09	44760 X	18451	-0-	-26309	-0-	15076	3	3375	9	N	3068	3068	0	-0-
*10	46252 X	19269	-0-	-26983	-0-	15550	3	3719	9	N	3381	3381	0	-0-
*11	35790 X	18961	-0-	-16829	-0-	15475	3	3486	9	N	3169	3169	0	-0-
12	33542 X	69	-0-	-33473	-0-	69	3			N	-0-			-0-
01	33542 X	-0-	-0-	-33542	-0-					N	-0-			-0-
COLVIN UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 298505 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12352 - 18946														
*07	46314 X	20767	-0-	-25547	-0-	17458	3	3309	9	N	3008	3008	0	-0-
*08	37758 X	30120	-0-	-7638	-0-	24946	3	5174	9	N	4704	4704	0	-0-
*09	34950 X	24727	-0-	-10223	-0-	20562	3	4165	9	N	3786	3786	0	-0-
*10	35898 X	16646	-0-	-19252	-0-	13496	3	3150	9	N	2864	2864	0	-0-
*11	29160 X	10390	-0-	-18770	-0-	9136	3	1254	9	N	1140	1140	0	-0-
12	30132 X	-0-	-0-	-30132	-0-					N	-0-			-0-
*01	30132 X	36	-0-	-30096	-0-	36	3			N	-0-			-0-
COLVIN UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 298506 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12248 - 18989														
*07	45632 X	8497	-0-	-37135	-0-	7006	3	1491	9	N	1355	1355	0	-0-
*08	35986 X	35986	-0-	-0-	-0-	29903	3	6083	9	N	5530	5530	0	-0-
*09	32430 X	26251	-0-	-6179	-0-	21723	3	4528	9	N	4116	4116	0	-0-
*10	33511 X	24881	-0-	-8630	-0-	20648	3	4233	9	N	3848	3848	0	-0-
*11	34830 X	24293	-0-	-10537	-0-	20243	3	4050	9	N	3682	3682	0	-0-
12	35991 X	6799	-0-	-29192	-0-	5614	3	1185	9	N	1077	1077	0	-0-
*01	35991 X	1129	-0-	-34862	-0-	1129	3			N	-0-			-0-
1893 G-H USW F WELL #: 1 RRCID -> 298588 COMPL. DATE 08/23/2025 TOTAL DEPTH 12463 PERF.12933 - 23180														
*07	150102 X	118837	-0-	-31265	-0-	104171	3	14666	9	N	13333	13333	0	-0-
*08	158689 X	91538	-0-	-67151	-0-	80177	3	11361	9	N	10328	10328	0	-0-
*09	153570 X	98809	-0-	-54761	-0-	86969	3	11840	9	N	10764	10764	0	-0-
*10	158689 X	97847	-0-	-60842	-0-	86559	3	11288	9	N	10262	10262	0	-0-
*11	123540 X	87156	-0-	-36384	-0-	77199	3	9957	9	N	9052	9050	0	-0-
12	118823 X	88293	-0-	-30530	-0-	78785	3	9508	9	N	8644	8644	0	-0-
*01	113390 X	113390	-0-	-0-	-0-	103335	3	10055	9	N	9141	9141	0	-0-
ESKEW E-RS-RSE ULW B WELL #: 1 RRCID -> 298598 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12407 - 23657														
*07	98941 X	98941	-0-	-0-	-0-	95904	3	3037	9	N	2761	2720	0	-0-
*08	112747 X	100885	-0-	-11862	-0-	98024	3	2861	9	N	2601	2601	0	-0-
*09	109110 X	91152	-0-	-17958	-0-	88570	3	2582	9	N	2347	2347	0	-0-
*10	112747 X	82893	-0-	-29854	-0-	80537	3	2356	9	N	2142	2142	0	-0-
*11	108300 X	77270	-0-	-31030	-0-	75025	3	2245	9	N	2041	2041	0	-0-
12	100874 X	69111	-0-	-31763	-0-	68744	3	367	9	N	334	334	0	-0-
*01	100874 X	68455	-0-	-32419	-0-	67269	3	1186	9	N	1078	1078	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 G WELL #: 2 RRCID -> 298641 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12842 - 18096														
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
*07	132525 X	115747	-0-	-16778	-0-	105190	3	10557	9	N	9597	9597	0	-0-
*08	153016 X	80738	-0-	-72278	-0-	73390	3	7348	9	N	6680	6680	0	-0-
*09	148080 X	92186	-0-	-55894	-0-	84631	3	7555	9	N	6868	6868	0	-0-
*10	153016 X	72923	-0-	-80093	-0-	67106	3	5817	9	N	5288	5288	0	-0-
*11	133200 X	64368	-0-	-68832	-0-	59272	3	5096	9	N	4633	4633	0	-0-
12	115754 X	55029	-0-	-60725	-0-	51133	3	3896	9	N	3542	3542	0	-0-
*01	95263 X	82867	-0-	-12396	-0-	79145	3	3722	9	N	3384	3384	0	-0-
1893 G-H USW K WELL #: 1 RRCID -> 298644 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 12847 PERF.12863 - 24244														
*07	136121 X	95049	-0-	-41072	-0-	82459	3	12590	9	N	11445	11445	0	-0-
*08	136555 X	85205	-0-	-51350	-0-	74821	3	10384	9	N	9440	9440	0	-0-
*09	132150 X	126762	-0-	-5388	-0-	113010	3	13752	9	N	12502	12502	0	-0-
*10	136555 X	121229	-0-	-15326	-0-	108975	3	12254	9	N	11140	11140	0	-0-
*11	115581 X	115581	-0-	-0-	-0-	104659	3	10922	9	N	9929	9929	0	-0-
12	130975 X	116098	-0-	-14877	-0-	106018	3	10080	9	N	9164	9164	0	-0-
*01	130975 X	111097	-0-	-19878	-0-	101618	3	9479	9	N	8617	8617	0	-0-
1893 G-H USW J WELL #: 1 RRCID -> 298651 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13191 - 23797														
*07	151373 X	144122	-0-	-7251	-0-	129192	3	14930	9	N	13573	13573	0	-0-
*08	164207 X	97281	-0-	-66926	-0-	87797	3	9484	9	N	8622	8622	0	-0-
*09	158910 X	136104	-0-	-22806	-0-	123326	3	12778	9	N	11616	11616	0	-0-
*10	164207 X	136289	-0-	-27918	-0-	125003	3	11286	9	N	10260	10260	0	-0-
*11	143640 X	116557	-0-	-27083	-0-	106995	3	9562	9	N	8693	8693	0	-0-
12	144119 X	112488	-0-	-31631	-0-	103780	3	8708	9	N	7916	7916	0	-0-
*01	140647 X	92340	-0-	-48307	-0-	85661	3	6679	9	N	6072	6072	0	-0-
ESKEW E-RS USW A WELL #: 1 RRCID -> 298741 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12360 - 23761														
*07	99386 X	15941	-0-	-83445	-0-	15415	3	526	9	N	478	437	0	-0-
*08	111166 X	35806	-0-	-75360	-0-	33424	3	2382	9	N	2165	2165	0	-0-
*09	107580 X	3002	-0-	-104578	-0-	2884	3	118	9	N	107	107	0	-0-
*10	111166 X	6587	-0-	-104579	-0-	6316	3	271	9	N	246	246	0	-0-
*11	94830 X	36316	-0-	-58514	-0-	35212	3	1104	9	N	1004	1004	0	-0-
12	84430 X	84430	-0-	-0-	-0-	82867	3	1563	9	N	1421	1421	0	-0-
*01	75483 X	75483	-0-	-0-	-0-	74662	3	821	9	N	746	746	0	-0-
DOBIE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 298756 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12853 PERF.13124 - 22910														
*07	125953 X	122222	-0-	-3731	-0-	108460	3	13762	9	N	12511	12511	0	-0-
*08	145297 X	102284	-0-	-43013	-0-	91346	3	10938	9	N	9944	9944	0	-0-
*09	140610 X	97107	-0-	-43503	-0-	86632	3	10475	9	N	9523	9523	0	-0-
*10	145297 X	94308	-0-	-50989	-0-	84819	3	9489	9	N	8626	8626	0	-0-
*11	135360 X	67669	-0-	-67691	-0-	60797	3	6872	9	N	6247	6247	0	-0-
12	122233 X	81876	-0-	-40357	-0-	73877	3	7999	9	N	7272	7272	0	-0-
*01	102269 X	82045	-0-	-20224	-0-	74907	3	7138	9	N	6489	6489	0	-0-
COLVIN UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 298773 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12498 - 19111														
*07	47709 X	11959	-0-	-35750	-0-	10206	3	1753	9	N	1594	1594	0	-0-
*08	47461 X	25194	-0-	-22267	-0-	21115	3	4079	9	N	3708	3708	0	-0-
*09	48210 X	37402	-0-	-10808	-0-	31257	3	6145	9	N	5586	5586	0	-0-
*10	49817 X	28868	-0-	-20949	-0-	24227	3	4641	9	N	4219	4219	0	-0-
*11	48210 X	27577	-0-	-20633	-0-	23571	3	4006	9	N	3642	3642	0	-0-
12	38657 X	9369	-0-	-29288	-0-	7961	3	1408	9	N	1280	1280	0	-0-
*01	38657 X	5	-0-	-38652	-0-	5	3			N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
RUHMANN UNIT A														
WELL #: 6 RRCID -> 298783 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12778 - 18187														
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	
*07	19995 X	6335	-0-	-13660	-0-	5891	3	444	9	N	404	404 0	-0-	
*08	16244 X	2165	-0-	-14079	-0-	2033	3	132	9	N	120	120 0	-0-	
*09	12270 X	7	-0-	-12263	-0-	7	3			N	-0-		-0-	
*10	11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-		-0-	
*11	9540 X	-0-	-0-	-9540	-0-					N	-0-		-0-	
*12	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-		-0-	
*01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-		-0-	
RUHMANN UNIT A														
WELL #: 5 RRCID -> 298803 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12671 - 18317														
*08	18383 X	259	-0-	-18124	-0-	174	3	85	9	N	77	77 0	-0-	
*09	17790 X	574	-0-	-17216	-0-	427	3	147	9	N	134	134 0	-0-	
*10	18058 X	18058	-0-	-0-	-0-	16586	3	1472	9	N	1338	1338 0	-0-	
*11	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	10046	3	667	9	N	606	606 0	-0-	
*12	11587 X	11587	-0-	-0-	-0-	10930	3	657	9	N	597	597 0	-0-	
*01	18073 X	2053	-0-	-16020	-0-	1874	3	179	9	N	163	163 0	-0-	
RUHMANN UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 298804 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12541 - 18169														
*07	28737 X	17876	-0-	-10861	-0-	17065	3	811	9	N	737	737 0	-0-	
*08	25916 X	24324	-0-	-1592	-0-	23226	3	1098	9	N	998	998 0	-0-	
*09	25080 X	21810	-0-	-3270	-0-	20842	3	968	9	N	880	880 0	-0-	
*10	25916 X	24103	-0-	-1813	-0-	22993	3	1110	9	N	1009	1009 0	-0-	
*11	24570 X	20095	-0-	-4475	-0-	19306	3	789	9	N	717	717 0	-0-	
*12	24335 X	22280	-0-	-2055	-0-	21655	3	625	9	N	568	568 0	-0-	
*01	24335 X	11123	-0-	-13212	-0-	10847	3	276	9	N	251	251 0	-0-	
ESKEW E-RS-RSE ULW A														
WELL #: 1 RRCID -> 298806 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12331 - 23658														
*07	95666 X	95596	-0-	-70	-0-	92903	3	2693	9	N	2448	2407 0	41 1	-0-
*08	111135 X	85046	-0-	-26089	-0-	81317	3	3729	9	N	3390	3390 0	-0-	
*09	107550 X	88225	-0-	-19325	-0-	82706	3	5519	9	N	5017	5017 0	-0-	
*10	111135 X	80936	-0-	-30199	-0-	75676	3	5260	9	N	4782	4782 0	-0-	
*11	104640 X	65686	-0-	-38954	-0-	64798	3	888	9	N	807	807 0	-0-	
*12	95604 X	64133	-0-	-31471	-0-	62502	3	1631	9	N	1483	1483 0	-0-	
*01	91171 X	61680	-0-	-29491	-0-	60194	3	1486	9	N	1351	1351 0	-0-	
ESKEW E-RS USW B														
WELL #: 1 RRCID -> 298991 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12407 - 23649														
*07	126121 X	126121	-0-	-0-	-0-	122087	3	4034	9	N	3667	3626 0	41 1	-0-
*08	129463 X	129463	-0-	-0-	-0-	125581	3	3882	9	N	3529	3529 0	-0-	
*09	121035 X	121035	-0-	-0-	-0-	117329	3	3706	9	N	3369	3369 0	-0-	
*10	116883 X	116883	-0-	-0-	-0-	113445	3	3438	9	N	3125	3125 0	-0-	
*11	105750 X	102010	-0-	-3740	-0-	99020	3	2990	9	N	2718	2718 0	-0-	
*12	109275 X	94366	-0-	-14909	-0-	91639	3	2727	9	N	2479	2479 0	-0-	
*01	109275 X	90956	-0-	-18319	-0-	88424	3	2532	9	N	2302	2302 0	-0-	
RUHMANN UNIT A														
WELL #: 4 RRCID -> 298992 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12392 PERF.12682 - 18057														
*08	17114 X	17114	-0-	-0-	-0-	16192	3	922	9	N	838	838 0	-0-	
*09	18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	17595	3	967	9	N	879	879 0	-0-	
*10	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	11661	3	704	9	N	640	640 0	-0-	
*11	16560 X	4602	-0-	-11958	-0-	4313	3	289	9	N	263	263 0	-0-	
*12	19189 X	10853	-0-	-8336	-0-	10295	3	558	9	N	507	507 0	-0-	
*01	19189 X	3762	-0-	-15427	-0-	3528	3	234	9	N	213	213 0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333												
KAY-1893 B ULW A				WELL #:	1	RRCID -> 299034				COMPL. DATE 06/09/2025				TOTAL DEPTH 12939 PERF.12891 - 21817			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*07	SHUT IN	207595	-0-	207595	337744	360	1	179804	3	N	24937	24937	0			-0-	
						27431	9										
*08	SHUT IN	227763	-0-	227763	565507	394	1	199153	3	N	25651	25650	0	1	8	-0-	
						28216	9										
*09	756851 X	191344	-0-	-565507	-0-	325	1	168635	3	N	20349	20349	0			-0-	
						22384	9										
*10	222226 X	222226	-0-	-0-	-0-	377	1	198032	3	N	21652	21647	0	5	8	-0-	
						23817	9										
*11	198210 X	156148	-0-	-42062	-0-	365	1	139697	3	N	14624	14621	0	3	8	-0-	
						16086	9										
12	204817 X	172496	-0-	-32321	-0-	401	1	156337	3	N	14325	14325	0			-0-	
						15758	9										
*01	204817 X	134067	-0-	-70750	-0-	121798	3	12269	9	N	11154	11154	0			-0-	
PULLIN-F MALEK R ULW B				WELL #:	1	RRCID -> 299093				COMPL. DATE 06/09/2025				TOTAL DEPTH 12933 PERF.13000 - 25610			
*07	SHUT IN	192628	-0-	192628	299468	327	1	163423	3	N	26253	26253	0			-0-	
						28878	9										
*08	SHUT IN	181290	-0-	181290	480758	304	1	154177	3	N	24372	24372	0			-0-	
						26809	9										
*09	674423 X	193665	-0-	-480758	-0-	319	1	166014	3	N	24847	24846	0	1	8	-0-	
						27332	9										
*10	204027 X	204027	-0-	-0-	-0-	335	1	176256	3	N	24942	24942	0			-0-	
						27436	9										
*11	186420 X	145514	-0-	-40906	-0-	332	1	127175	3	N	16370	16370	0			-0-	
						18007	9										
12	199299 X	160601	-0-	-38698	-0-	372	1	145116	3	N	13739	13739	0			-0-	
						15113	9										
*01	199299 X	123458	-0-	-75841	-0-	113423	3	10035	9	N	9123	9123	0			-0-	
PULLIN-F MALEK R USW A				WELL #:	1	RRCID -> 299094				COMPL. DATE 06/09/2025				TOTAL DEPTH 12849 PERF.12925 - 24635			
*07	SHUT IN	197950	-0-	197950	325933	329	1	164467	3	N	30140	30140	0			-0-	
						33154	9										
*08	SHUT IN	198139	-0-	198139	524072	329	1	166540	3	N	28427	28427	0			-0-	
						31270	9										
*09	741659 X	217587	-0-	-524072	-0-	355	1	184624	3	N	29644	29643	0	1	8	-0-	
						32608	9										
*10	193037 X	192746	-0-	-291	-0-	314	1	165434	3	N	24544	24544	0			-0-	
						26998	9										
*11	186810 X	124163	-0-	-62647	-0-	278	1	106646	3	N	15672	15672	0			-0-	
						17239	9										
12	193037 X	130785	-0-	-62252	-0-	291	1	114037	3	N	14961	14961	0			-0-	
						16457	9										
*01	193037 X	100307	-0-	-92730	-0-	87554	3	12753	9	N	11594	11594	0			-0-	
PULLIN-F MALEK R ULW C				WELL #:	1	RRCID -> 299095				COMPL. DATE 06/09/2025				TOTAL DEPTH 12853 PERF.12884 - 26823			
*07	SHUT IN	204618	-0-	204618	345876	347	1	171201	3	N	30064	30064	0			-0-	
						33070	9										
*08	SHUT IN	203463	-0-	203463	549339	336	1	168375	3	N	31593	31593	0			-0-	
						34752	9										
*09	750723 X	201384	-0-	-549339	-0-	321	1	165369	3	N	32449	32448	0	1	8	-0-	
						35694	9										
*10	212208 X	212208	-0-	-0-	-0-	337	1	176107	3	N	32513	32513	0			-0-	
						35764	9										
*11	189930 X	157641	-0-	-32289	-0-	345	1	131222	3	N	23704	23704	0			-0-	
						26074	9										
12	196261 X	138828	-0-	-57433	-0-	300	1	116400	3	N	20116	20116	0			-0-	
						22128	9										
*01	196261 X	131766	-0-	-64495	-0-	112146	3	19620	9	N	17836	17836	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 #: 3 RRCID -> 299116 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12476 PERF.12602 - 18160																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
*07	18491 X	18491	-0-	-0-	-0-	17383	3	1108	9	N	1007	1007	0	-0-			
*08	14539 X	355	-0-	-14184	-0-	268	3	87	9	N	79	79	0	-0-			
*09	17580 X	238	-0-	-17342	-0-	234	3	4	9	N	4	4	0	-0-			
*10	18476 X	21	-0-	-18455	-0-	21	3			N	-0-			-0-			
*11	17880 X	251	-0-	-17629	-0-	189	3	62	9	N	56	56	0	-0-			
12	18997 X	18997	-0-	-0-	-0-	16601	3	2396	9	N	2178	2178	0	-0-			
*01	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	738	3	480	9	N	436	436	0	-0-			

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 299522 COMPL. DATE 08/12/2025 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12102 - 21384																	
*08	SHUT IN	62959	-0-	62959	62959	123	1	45866	3	N	15427	15427	0	-0-			
						16970	9										
*09	SHUT IN	98705	-0-	98705	161664	183	1	74630	3	N	21720	21719	0	1 8 -0-			
						23892	9										
*10	259238 X	97574	-0-	-161664	-0-	214	1	74020	3	N	21218	21217	0	1 8 -0-			
						23340	9										
*11	104796 X	104796	-0-	-0-	-0-	201	1	80519	3	N	21887	21887	0	-0-			
						24076	9										
12	85250 X	71484	-0-	-13766	-0-	165	1	54918	3	N	14910	14910	0	-0-			
						16401	9										
*01	85250 X	83822	-0-	-1428	-0-	197	1	64801	3	N	17113	17113	0	-0-			
						18824	9										

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 299523 COMPL. DATE 08/12/2025 TOTAL DEPTH 12111 PERF.11962 - 21619																	
*08	SHUT IN	70738	-0-	70738	70738	140	1	52111	3	N	16806	16806	0	-0-			
						18487	9										
*09	SHUT IN	125402	-0-	125402	196140	234	1	95300	3	N	27153	27152	0	1 8 -0-			
						29868	9										
*10	306206 X	110066	-0-	-196140	-0-	244	1	84368	3	N	23140	23140	0	-0-			
						25454	9										
*11	111720 X	99966	-0-	-11754	-0-	194	1	77278	3	N	20449	20449	0	-0-			
						22494	9										
12	115444 X	89162	-0-	-26282	-0-	206	1	68620	3	N	18487	18487	0	-0-			
						20336	9										
*01	115444 X	96346	-0-	-19098	-0-	218	1	71944	3	N	21985	21985	0	-0-			
						24184	9										

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 299524 COMPL. DATE 08/12/2025 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11858 - 21497																	
*08	SHUT IN	67448	-0-	67448	67448	139	1	51406	3	N	14457	14457	0	-0-			
						15903	9										
*09	SHUT IN	128659	-0-	128659	196107	250	1	101367	3	N	24584	24583	0	1 8 -0-			
						27042	9										
*10	302928 X	106821	-0-	-196107	-0-	246	1	84579	3	N	19996	19996	0	-0-			
						21996	9										
*11	123620 X	123620	-0-	-0-	-0-	251	1	99608	3	N	21601	21601	0	-0-			
						23761	9										
12	115909 X	100710	-0-	-15199	-0-	245	1	80971	3	N	17722	17722	0	-0-			
						19494	9										
*01	115909 X	96051	-0-	-19858	-0-	239	1	77835	3	N	16343	16343	0	-0-			
						17977	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
LIVINGSTON GAS UNIT													
WELL #: 9 RRCID -> 299536 COMPL. DATE 08/12/2025 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12217 - 20774													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD									* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	84713	-0-	84713	84713	165	1	61230	3	N	21198	21198 0	-0-
						23318	9						
*09	SHUT IN	128013	-0-	128013	212726	234	1	96096	3	N	28803	28803 0	-0-
						31683	9						
*10	308962 X	96236	-0-	-212726	-0-	210	1	73070	3	N	20869	20869 0	-0-
						22956	9						
*11	107220 X	98963	-0-	-8257	-0-	191	1	76781	3	N	19992	19992 0	-0-
						21991	9						
12	110794 X	107248	-0-	-3546	-0-	253	1	84357	3	N	20580	20580 0	-0-
						22638	9						
*01	111079 X	111079	-0-	-0-	-0-	262	1	86299	3	N	22289	22289 0	-0-
						24518	9						
BETTY KENNEDY A-B USW B													
WELL #: 1 RRCID -> 299614 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12653 - 22887													
*07	1004420 X	170589	-0-	-833831	-0-	153021	3	17568	9	N	15971	15971 0	-0-
*08	154504 X	144465	-0-	-10039	-0-	130716	3	13749	9	N	12499	12499 0	-0-
*09	149520 X	110138	-0-	-39382	-0-	99970	3	10168	9	N	9244	9243 0	-0-
												1 8	
*10	154504 X	100462	-0-	-54042	-0-	91696	3	8766	9	N	7969	7969 0	-0-
*11	149520 X	64658	-0-	-84862	-0-	58866	3	5792	9	N	5265	5265 0	-0-
12	154504 X	80444	-0-	-74060	-0-	73954	3	6490	9	N	5900	5900 0	-0-
*01	144460 X	72968	-0-	-71492	-0-	68150	3	4818	9	N	4380	4380 0	-0-
LIVINGSTON GAS UNIT													
WELL #: 5 RRCID -> 299648 COMPL. DATE 08/12/2025 TOTAL DEPTH 11968 PERF.12138 - 16406													
*08	SHUT IN	74934	-0-	74934	74934	143	1	53128	3	N	19694	19694 0	-0-
						21663	9						
*09	SHUT IN	102838	-0-	102838	177772	186	1	75952	3	N	24273	24273 0	-0-
						26700	9						
*10	0 W	87428	-0-	87428	265200	189	1	65526	3	N	19739	19739 0	-0-
						21713	9						
*11	329922 X	64722	-0-	-265200	-0-	122	1	48910	3	N	14264	14264 0	-0-
						15690	9						
12	85219 X	56769	-0-	-28450	-0-	129	1	43143	3	N	12270	12270 0	-0-
						13497	9						
*01	85219 X	54005	-0-	-31214	-0-	125	1	40959	3	N	11746	11746 0	-0-
						12921	9						
LIVINGSTON GAS UNIT													
WELL #: 7 RRCID -> 299649 COMPL. DATE 08/12/2025 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12098 - 21678													
*08	SHUT IN	85481	-0-	85481	85481	169	1	62876	3	N	20396	20396 0	-0-
						22436	9						
*09	SHUT IN	125495	-0-	125495	210976	234	1	95565	3	N	26996	26996 0	-0-
						29696	9						
*10	328189 X	117213	-0-	-210976	-0-	261	1	90330	3	N	24202	24202 0	-0-
						26622	9						
*11	182814 X	182814	-0-	-0-	-0-	361	1	144064	3	N	34899	34899 0	-0-
						38389	9						
12	153037 X	153037	-0-	-0-	-0-	366	1	121797	3	N	28067	28067 0	-0-
						30874	9						
*01	132008 X	132008	-0-	-0-	-0-	323	1	105721	3	N	23604	23604 0	-0-
						25964	9						
ESKEW EAST													
WELL #: 9 RRCID -> 299772 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12947 - 17447													
*07	76818 X	11224	-0-	-65594	-0-	10076	3	1148	9	N	1044	1044 0	-0-
*08	76818 X	12471	-0-	-64347	-0-	11466	3	1005	9	N	914	914 0	-0-
*09	74340 X	11507	-0-	-62833	-0-	10443	3	1064	9	N	967	967 0	-0-
*10	76818 X	11422	-0-	-65396	-0-	10258	3	1164	9	N	1058	1058 0	-0-
*11	12060 X	7233	-0-	-4827	-0-	6666	3	567	9	N	515	515 0	-0-
12	12462 X	7627	-0-	-4835	-0-	7531	3	96	9	N	87	87 0	-0-
*01	13959 X	13959	-0-	-0-	-0-	12923	3	1036	9	N	942	942 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BETTY KENNEDY A-B USW A WELL #: 1 RRCID -> 299773 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12533 - 22519													
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
*07	1374594 X	160332	-0-	-1214262	-0-	139896	3	20436	9	N	18578	18578 0	-0-
*08	169167 X	118594	-0-	-50573	-0-	104120	3	14474	9	N	13158	13158 0	-0-
*09	163710 X	92752	-0-	-70958	-0-	81370	3	11382	9	N	10347	10347 0	-0-
*10	169167 X	81751	-0-	-87416	-0-	71578	3	10173	9	N	9248	9248 0	-0-
*11	163710 X	71063	-0-	-92647	-0-	62014	3	9049	9	N	8226	8226 0	-0-
12	160332 X	63935	-0-	-96397	-0-	56291	3	7644	9	N	6949	6949 0	-0-
*01	118606 X	57829	-0-	-60777	-0-	51602	3	6227	9	N	5661	5661 0	-0-
BETTY KENNEDY A-B USW C WELL #: 1 RRCID -> 299774 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12529 - 22712													
*07	1173269 X	99308	-0-	-1073961	-0-	89822	3	9486	9	N	8624	8624 0	-0-
*08	150195 X	73618	-0-	-76577	-0-	66820	3	6798	9	N	6180	6180 0	-0-
*09	145350 X	58098	-0-	-87252	-0-	52635	3	5463	9	N	4966	4966 0	-0-
*10	150195 X	51598	-0-	-98597	-0-	46648	3	4950	9	N	4500	4500 0	-0-
*11	145350 X	45857	-0-	-99493	-0-	41368	3	4489	9	N	4081	4081 0	-0-
12	99293 X	39703	-0-	-59590	-0-	36114	3	3589	9	N	3263	3263 0	-0-
*01	73625 X	36687	-0-	-36938	-0-	33488	3	3199	9	N	2908	2908 0	-0-
ESKEW EAST WELL #: 8 RRCID -> 299777 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12798 - 17901													
*07	84134 X	11026	-0-	-73108	-0-	9175	3	1851	9	N	1683	1683 0	-0-
*08	84134 X	13473	-0-	-70661	-0-	12028	3	1445	9	N	1314	1314 0	-0-
*09	81420 X	18628	-0-	-62792	-0-	17251	3	1377	9	N	1252	1252 0	-0-
*10	84134 X	12394	-0-	-71740	-0-	10469	3	1925	9	N	1750	1750 0	-0-
*11	13050 X	8860	-0-	-4190	-0-	7718	3	1142	9	N	1038	1038 0	-0-
12	19251 X	17663	-0-	-1588	-0-	15598	3	2065	9	N	1877	1877 0	-0-
*01	19251 X	873	-0-	-18378	-0-	535	3	338	9	N	307	307 0	-0-
BETTY KENNEDY A-B USW D WELL #: 1 RRCID -> 299789 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12492 - 22775													
*07	1220051 X	141838	-0-	-1078213	-0-	127327	3	14511	9	N	13192	13192 0	-0-
*08	122109 X	116414	-0-	-5695	-0-	105473	3	10941	9	N	9946	9946 0	-0-
*09	118170 X	96603	-0-	-21567	-0-	87675	3	8928	9	N	8116	8116 0	-0-
*10	122109 X	86225	-0-	-35884	-0-	78259	3	7966	9	N	7242	7242 0	-0-
*11	118170 X	74151	-0-	-44019	-0-	67198	3	6953	9	N	6321	6321 0	-0-
12	122109 X	69075	-0-	-53034	-0-	63348	3	5727	9	N	5206	5206 0	-0-
*01	116405 X	65406	-0-	-50999	-0-	60277	3	5129	9	N	4663	4663 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PLOMERO RANCH														
WELL #: 19 RRCID -> 300826 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12162 - 20354														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	CNTY: LIVE OAK			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	74172 X	12014	-0-	-62158	-0-	993 1	8232 3	N	2535	2517 1				305
03	82119 X	12425	-0-	-69694	-0-	2789 9								
04	79470 X	7395	-0-	-72075	-0-	9959 3	2466 9	N	2242	2325 1				222
						1 1	7295 3	N	90	288 1				24
05	82119 X	4153	-0-	-77966	-0-	99 9								
06	79470 X	2338	-0-	-77132	-0-	4084 3	69 9	N	63	81 1	1 8			5
07	82119 X	10808	-0-	-71311	-0-	2338 3		N	-0-	5 1				-0-
						215 1	10592 3	N	1	1 8				-0-
						1 9								
08	82119 X	12133	-0-	-69986	-0-	576 1	9428 3	N	1935	1730 1	1 8			204
						2129 9								
09	79470 X	11242	-0-	-68228	-0-	491 1	8339 3	N	2193	2155 1	3 8			239
						2412 9								
10	82119 X	15673	-0-	-66446	-0-	990 1	11621 3	N	2784	2744 1				279
						3062 9								
*11	79470 X	10013	-0-	-69457	-0-	570 1	7201 3	N	2038	2091 1	2 8			224
						2242 9								
*12	82119 X	-0-	-0-	-82119	-0-			N	-0-	122 1				102
01	82119 X	12279	-0-	-69840	-0-	811 1	9112 3	N	2142	2159 1				85
						2356 9								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
LOVE UNIT														
WELL #: 216378 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992														
08	31 X	31	-0-	-0-	-0-	1 2	4 3	Y	24	28 0				-0-
						26 9								
09	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	196 1	198 2	Y	499	490 0				9
						646 3	11 4							
10	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	202 1	219 2	Y	798	412 0	383 1			12
						729 3	7 4							
*11	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	156 1	148 2	Y	535	415 0	125 1			7
						637 3	5 4							
*12	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	170 1	95 2	Y	136	136 0	3 1			4
						622 3	3 4							
*01	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	112 1	58 2	Y	474	468 0				10
						373 3	521 9							
LOVE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992														
08	6479 X	2033	-0-	-4446	-0-	311 1	272 2	Y	211	209 0				3
						1206 3	12 4							
09	6600 X	2283	-0-	-4317	-0-	180 1	180 2	Y	1202	1183 0				22
						591 3	10 4							
10	6820 X	469	-0-	-6351	-0-	4 1	4 2	Y	404	226 0	194 1			6
						17 3	444 9							
*11	2430 X	1394	-0-	-1036	-0-	186 1	177 2	Y	238	185 0	56 1			3
						763 3	6 4							
*12	2356 X	220	-0-	-2136	-0-	30 1	16 2	Y	59	59 0	1 1			2
						109 3	65 9							
01	2356 X	224	-0-	-2132	-0-	2 1	1 2	Y	194	192 0				4
						8 3	213 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 #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
08	54443 X	54443	-0-	-0-	-0-	4272 1	8558 2	Y	2440	2454	1			37
						38839 3	90 4							
09	49436 X	49436	-0-	-0-	-0-	3988 1	7707 2	Y	2293	2231	1			99
						34973 3	246 4							
10	47015 X	47015	-0-	-0-	-0-	3770 1	7215 2	Y	2328	2354	1			73
						33308 3	161 4							
*11	47427 X	47427	-0-	-0-	-0-	3436 1	6191 2	Y	2126	1612	0	522	1	65
						35259 3	202 4							
*12	46117 X	46117	-0-	-0-	-0-	3413 1	5272 2	Y	2242	2255	0			52
						34647 3	319 4							
*01	41886 X	41886	-0-	-0-	-0-	3235 1	3687 2	Y	2257	2250	0			59
						31827 3	654 4							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12720 - 18101														
08	18398 X	18398	-0-	-0-	-0-	1407 1	2818 2	Y	1231	1229	1			19
						12789 3	30 4							
09	21752 X	21752	-0-	-0-	-0-	1685 1	3347 2	Y	1678	1624	1			73
						14770 3	104 4							
10	22401 X	22401	-0-	-0-	-0-	1747 1	3342 2	Y	1645	1666	1			52
						15428 3	74 4							
*11	20194 X	20194	-0-	-0-	-0-	1437 1	2589 2	Y	1224	928	0	310	1	38
						14738 3	84 4							
*12	19840 X	19840	-0-	-0-	-0-	1406 1	2170 2	Y	1693	1692	0			39
						14271 3	131 4							
*01	17376 X	17376	-0-	-0-	-0-	1289 1	1470 2	Y	1519	1518	0			40
						12685 3	261 4							
MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303														
08	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	316 1	634 2	Y	308	308	1			5
						2877 3	7 4							
09	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	345 1	667 2	Y	350	340	1			15
						3021 3	21 4							
10	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	221 1	423 2	Y	285	291	1			9
						1952 3	9 4							
*11	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	354 1	645 2	Y	297	225	0	72	1	9
						3628 3	21 4							
*12	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	285 1	440 2	Y	356	357	0			8
						2891 3	27 4							
*01	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	239 1	273 2	Y	328	327	0			9
						2356 3	48 4							
MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500														
08	19551 X	19551	-0-	-0-	-0-	1760 1	15995 3	Y	1599	1606	1			24
						37 4	1759 9							
09	18318 X	18318	-0-	-0-	-0-	1678 1	13 2	Y	1647	1600	1			71
						14712 3	103 4							
10	18289 X	18289	-0-	-0-	-0-	1676 1	9 2	Y	1571	1593	1			49
						14805 3	71 4							
*11	15760 X	15760	-0-	-0-	-0-	1247 1	4 2	Y	1484	1125	0	362	1	46
						12804 3	73 4							
*12	16082 X	16082	-0-	-0-	-0-	1285 1	13038 3	Y	1490	1502	0			34
						120 4	1639 9							
*01	15171 X	15171	-0-	-0-	-0-	1225 1	12047 3	Y	1501	1496	0			39
						248 4	1651 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	243	1	328	2	Y	124	122	0		4
						998	3		2	4					
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	262	1	106	2	Y	74	76	0		2
						1086	3		3	4					
10	1178 N	755	-0-	-423	-0-	133	1	41	2	Y	56	26	0	30 1	2
						518	3		1	4					
*11	1650 N	672	-0-	-978	-0-	111	1	46	2	Y	33	26	0	7 1	2
						477	3		2	4					
12	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-				-0-
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220															
08	4526 X	1089	-0-	-3437	-0-	146	1	197	2	Y	134	135	0		4
						598	3		1	4					
09	3030 X	2321	-0-	-709	-0-	399	1	162	2	Y	92	94	0		2
						1655	3		4	4					
10	5394 X	1209	-0-	-4185	-0-	212	1	65	2	Y	97	45	0	51 1	3
						823	3		2	4					
*11	4320 X	1944	-0-	-2376	-0-	316	1	131	2	Y	121	97	0	21 1	6
						1359	3		5	4					
*12	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	506	1	521	2	Y	143	142	0		7
						2285	3		9	4					
01	2387 X	1429	-0-	-958	-0-	159	1	249	2	Y	201	200	0		8
						796	3		4	4					
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592															
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	0		1
09	T. A.	54	-0-	54	54	9	1	4	2	Y	-0-	1	0		-0-
						41	3								
10	T. A.	119	-0-	119	173	23	1	7	2	Y	-0-				-0-
						89	3								
*11	T. A.	177	-0-	177	350	30	1	13	2	Y	-0-				-0-
						134	3								
*12	350 X	-0-	-0-	-350	-0-					Y	-0-				-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663															
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944															
08	2170 N	582	-0-	-1588	-0-	27	1	24	2	Y	387	388	0		5
						104	3		1	4					
09	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	291	291	0		5
10	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	427	221	0	205 1	6
*11	570 N	431	-0-	-139	-0-	8	1	8	2	Y	346	267	0	81 1	4
						34	3	381	9						
*12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	11	2	Y	21	24	0		1
						67	3	23	9						
*01	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	578	1	296	2	Y	105	104	0		2
						1914	3	116	9						

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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														
08	9703 X	8966	-0-	-737	-0-	1341	1	1176	2	Y	1084	1080	0	15
						5205	3	52	4					
09	8310 X	8119	-0-	-191	-0-	1290	1	1298	2	Y	1110	1104	0	21
						4238	3	72	4					
10	9207 X	6331	-0-	-2876	-0-	882	1	957	2	Y	1167	610	0	17
						3177	3	31	4					
*11	8970 X	6405	-0-	-2565	-0-	871	1	831	2	Y	1003	773	0	12
						3572	3	28	4					
*12	9269 X	5719	-0-	-3550	-0-	879	1	493	2	Y	999	958	0	30
						3235	3	13	4					
01	8959 X	5954	-0-	-3005	-0-	1030	1	528	2	Y	896	907	0	19
						3410	3	986	9					
CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704														
08	12610 X	12610	-0-	-0-	-0-	1647	1	1442	2	Y	2786	2781	0	39
						6392	3	64	4					
09	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	1180	1	1188	2	Y	2248	2245	0	42
						3879	3	66	4					
10	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	832	1	903	2	Y	1701	901	0	25
						2996	3	29	4					
*11	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	1039	1	990	2	Y	1975	1513	0	24
						4257	3	33	4					
*12	11201 X	11201	-0-	-0-	-0-	1617	1	904	2	Y	2464	2358	0	74
						5946	3	24	4					
*01	10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	1651	1	848	2	Y	2072	2102	0	44
						5472	3	2279	9					
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345														
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	48	2	Y	218	216	0	6
						145	3	240	9					
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	3	2	Y	102	106	0	2
						34	3	112	9					
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	123	57	0	4
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	155	124	0	8
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-					Y	106	109	0	5
						1	1	1	2					
*01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	3	3	117	9					
						9	1	15	2	Y	188	185	0	8
						47	3	207	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12540 - 17494															
M O	ALLOW CODE	GAS 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	894 N	894	-0-	-0-	-0-	139	1	121	2	Y	84	84	0		1
						537	3	5	4						
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	109	1	109	2	Y	33	33	0		1
						357	3	6	4						
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	230	1	250	2	Y	66	34	0	32 1	1
						829	3	8	4						
*11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	25	1	23	2	Y	418	316	0	98 1	5
						102	3	1	4						
*12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	74	1	41	2	Y	436	418	0	10 1	13
						273	3	1	4						
*01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	133	1	68	2	Y	367	372	0		8
						442	3	404	9						
LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12660 - 12756															
08	31758 X	31758	-0-	-0-	-0-	2288	1	4584	2	Y	3665	3680	1		55
						20805	3	49	4						
09	30422 X	30422	-0-	-0-	-0-	2258	1	4373	2	Y	3496	3400	1		151
						19805	3	140	4						
10	29657 X	29657	-0-	-0-	-0-	2204	1	4217	2	Y	3343	3389	1		105
						19465	3	94	4						
*11	31227 X	31227	-0-	-0-	-0-	1989	1	3584	2	Y	4661	3534	0	1088 1	144
						20410	3	117	4						
*12	28333 X	28333	-0-	-0-	-0-	1913	1	2953	2	Y	3526	3589	0		81
						19410	3	178	4						
*01	26233 X	26233	-0-	-0-	-0-	1849	1	2107	2	Y	3378	3371	0		88
						18187	3	374	4						
KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12685 - 12831															
08	13819 X	13819	-0-	-0-	-0-	966	1	1935	2	Y	1923	1929	1		29
						8783	3	20	4						
09	13750 X	13750	-0-	-0-	-0-	982	1	1902	2	Y	1993	1936	1		86
						8613	3	61	4						
10	14461 X	14461	-0-	-0-	-0-	1036	1	1983	2	Y	2037	2059	1		64
						9157	3	44	4						
*11	13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	870	1	1568	2	Y	1857	1408	0	456 1	57
						8930	3	51	4						
*12	12295 X	12295	-0-	-0-	-0-	818	1	1264	2	Y	1662	1681	0		38
						8309	3	76	4						
*01	11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	822	1	936	2	Y	1509	1508	0		39
						8083	3	166	4						
MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12757 - 16921															
08	17090 X	17090	-0-	-0-	-0-	1068	1	1778	2	Y	4101	4077	1		62
						9710	3		23						
09	13793 X	13793	-0-	-0-	-0-	1008	1	1619	2	Y	2055	2028	1		89
						8843	3		62						
10	14546 X	14546	-0-	-0-	-0-	1088	1	2083	2	Y	1558	1598	1		49
						9615	3		46						
*11	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	861	1	1552	2	Y	1401	1062	0	345 1	43
						8840	3		51						
*12	12080 X	12080	-0-	-0-	-0-	831	1	1284	2	Y	1318	1331	0		30
						8438	3		77						
01	17081 X	11210	-0-	-5871	-0-	813	1	926	2	Y	1192	1191	0		31
						7996	3		164						
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082															
08	3100 N	3166	-0-	66	66	421	1	567	2	Y	412	410	0		12
						1722	3		3						
09	3000 N	3891	-0-	891	957	609	1	247	2	Y	463	464	0		11
						2520	3		6						
10	3038 X	2081	-0-	-957	-0-	304	1	94	2	Y	453	211	0	239 1	14
						1182	3		3						
*11	2430 X	2336	-0-	-94	-0-	325	1	134	2	Y	433	347	0	79 1	21
						1396	3		5						
*12	2511 X	1533	-0-	-978	-0-	190	1	196	2	Y	255	263	0		13
						863	3		3						
*01	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	350	1	548	2	Y	417	413	0		17
						1751	3		10						
KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12820 - 17346															
08	T. A.	9732	-0-	9732	9732	694	1	1154	2	Y	1416	1421	1		21
						6311	3		15						
09	T. A.	9144	-0-	9144	18876	682	1	1098	2	Y	1221	1189	1		53
						5979	3		42						
10	T. A.	10777	-0-	10777	29653	786	1	1505	2	Y	1370	1380	1		43
						6946	3		33						
*11	38301 X	8648	-0-	-29653	-0-	561	1	1011	2	Y	1170	887	0	290 1	36
						5756	3		33						
12	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	554	1	855	2	Y	1127	1137	0		26
						5620	3		52						
*01	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	536	1	611	2	Y	992	992	0		26
						5279	3		108						

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CNTY: LIVE OAK					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
L.B. HAILEY UNIT																
WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 01/11/2024											TOTAL	DEPTH 12955	PERF.13170	- 18700		
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	BALANCE		
08	34709 X	34709	-0-	-0-	-0-	2665	1	5338	2	Y	2202	2204	1	33		
						24228	3	56	4							
09	31050 X	30685	-0-	-365	-0-	2389	1	4591	2	Y	2368	2299	1	102		
						20953	3	147	4							
10	32085 X	30036	-0-	-2049	-0-	2336	1	4469	2	Y	2273	2303	1	72		
						20631	3	100	4							
*11	31050 X	29805	-0-	-1245	-0-	2026	1	3651	2	Y	2923	2217	0	688 1 90		
						20794	3	119	4							
*12	32085 X	27475	-0-	-4610	-0-	1927	1	2977	2	Y	2574	2605	0	59		
						19560	3	180	4							
01	32085 X	25804	-0-	-6281	-0-	1863	1	2123	2	Y	2829	2814	0	74		
						18329	3	377	4							

MCALISTER UNIT											WELL #: 5H RRCID -> 268799	COMPL. DATE 12/05/2012	TOTAL	DEPTH 12790	PERF.12825	- 16495
08	15689 X	15689	-0-	-0-	-0-	1383	1	51	2	Y	1504	1511	1	23		
						12571	3	30	4							
09	17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	1511	1	366	2	Y	1617	1570	1	70		
						13253	3	94	4							
10	17665 X	17665	-0-	-0-	-0-	1561	1	429	2	Y	1660	1678	1	52		
						13783	3	66	4							
*11	12835 X	12835	-0-	-0-	-0-	1006	1	9	2	Y	1302	987	0	327 1 40		
						10329	3	59	4							
*12	13201 X	13201	-0-	-0-	-0-	1040	1	28	2	Y	1341	1350	0	31		
						10562	3	96	4							
*01	12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	1031	1	48	2	Y	1309	1306	0	34		
						10153	3	209	4							

KOTARA-RIDLEY UNIT											WELL #: 7H RRCID -> 268832	COMPL. DATE 01/07/2013	TOTAL	DEPTH 12473	PERF.12615	- 17057
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

MCALISTER UNIT											WELL #: 6H RRCID -> 269026	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL	DEPTH 12793	PERF.12873	- 17543
08	19296 X	19296	-0-	-0-	-0-	1651	1	203	2	Y	2180	2190	1	33		
						15009	3	35	4							
09	17945 X	17945	-0-	-0-	-0-	1581	1	190	2	Y	2012	1958	1	87		
						13863	3	98	4							
10	20126 X	20126	-0-	-0-	-0-	1759	1	459	2	Y	2089	2110	1	66		
						15535	3	75	4							
*11	17062 X	17062	-0-	-0-	-0-	1292	1	264	2	Y	1979	1501	0	483 1 61		
						13253	3	76	4							
*12	16407 X	16407	-0-	-0-	-0-	1251	1	131	2	Y	2008	2023	0	46		
						12699	3	117	4							
*01	15583 X	15583	-0-	-0-	-0-	1211	1	98	2	Y	1917	1913	0	50		
						11921	3	244	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913																
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
08	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	469	1	940	2	Y	484	483	1			7
						4264	3	10	4							
09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	269	1	520	2	Y	337	329	1			15
						2357	3	16	4							
10	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	213	1	408	2	Y	336	340	1			11
						1884	3	9	4							
*11	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	381	1	680	2	Y	386	293	0	92	1	12
						3910	3	22	4							
*12	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	246	1	378	2	Y	465	466	0			11
						2488	3	23	4							
*01	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	216	1	247	2	Y	482	480	0			13
						2127	3	44	4							
MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303																
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	54	1	108	2	Y	15	16	1			-0-
						489	3	1	4							
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	59	1	114	2	Y	14	13	1			1
						518	3	4	4							
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	48	1	93	2	Y	7	8	1			-0-
						428	3	2	4							
*11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	43	1	77	2	Y	13	10	0	3	1	-0-
						443	3	3	4							
*12	589 N	283	-0-	-306	-0-	21	1	32	2	Y	15	15	0			-0-
						211	3	2	4							
01	589 N	242	-0-	-347	-0-	18	1	21	2	Y	15	15	0			-0-
						182	3	4	4							
CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665																
08	10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	1448	1	1269	2	Y	2293	2291	0			32
						5619	3	57	4							
09	717 X	717	-0-	-0-	-0-	103	1	104	2	Y	154	183	0			3
						335	3	6	4							
10	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	931	1	1011	2	Y	1076	546	0	517	1	16
						3353	3	33	4							
*11	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	1240	1	1181	2	Y	2037	1550	0	478	1	25
						5079	3	40	4							
*12	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	1475	1	826	2	Y	1950	1872	0	45	1	58
						5426	3	22	4							
*01	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	1575	1	809	2	Y	1573	1598	0			33
						5218	3	1	4							
MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822																
08	1131 N	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	-0-					-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	19491 X	19491	-0-	-0-	-0-	1441	1	2886	2	Y	1849	1859	1	28
						13099	3	31	4					
09	18919 X	18919	-0-	-0-	-0-	1432	1	2773	2	Y	1881	1828	1	81
						12557	3	88	4					
10	17248 X	17248	-0-	-0-	-0-	1308	1	2504	2	Y	1656	1685	1	52
						11558	3	56	4					
*11	19120 X	19120	-0-	-0-	-0-	1276	1	2299	2	Y	2162	1639	0	67
						13092	3	75	4			508	1	
*12	18285 X	18285	-0-	-0-	-0-	1257	1	1942	2	Y	2004	2025	0	46
						12765	3	117	4					
*01	17469 X	17469	-0-	-0-	-0-	1262	1	1438	2	Y	1907	1903	0	50
						12416	3	255	4					
KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KOSUB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281426 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12940 - 19875														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281768 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 17510														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 281770 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12800 - 16345														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 281771 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12883 - 15085														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCALISTER UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284928 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12764 - 16656														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 20H RRCID -> 285020 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12772 - 18000														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 24H RRCID -> 285080 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12853 - 17935														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285302 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12935 PERF.13087 - 16212														
08	14290 X	14290	-0-	-0-	-0-	2313	1	10665	3	N	1193	1193	0	-0-
						1312	9							
09	10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	2113	1	6786	3	N	1047	1047	0	-0-
						1152	9							
10	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	992	1	3474	3	N	686	686	0	-0-
						755	9							
11	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	943	1	3977	3	N	784	784	0	-0-
						862	9							
12	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	1097	1	4367	3	N	863	863	0	-0-
						949	9							
01	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	755	1	3489	3	N	773	773	0	-0-
						850	9							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285579 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 19349														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 30H RRCID -> 285580 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12797 - 19081														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285670 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 16293																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	709 X	709	-0-	-0-	-0-	49	1	228	3	N	393	393	0			-0-
						432	9									
09	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	416	1	1339	3	N	333	333	0			-0-
						366	9									
10	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	1043	1	3650	3	N	408	408	0			-0-
						449	9									
11	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	886	1	3733	3	N	443	443	0			-0-
						487	9									
12	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	902	1	3585	3	N	458	458	0			-0-
						504	9									
01	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	752	1	3476	3	N	400	400	0			-0-
						440	9									
BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 285671 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071																
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 286231 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13731 - 19205																
08	22568 X	6924	-0-	-15644	-0-	508	1	1017	2	Y	702	708	1			11
						4616	3	11	4							
09	21840 X	7243	-0-	-14597	-0-	538	1	1030	2	Y	837	812	1			36
						4721	3	33	4							
10	21948 X	9982	-0-	-11966	-0-	723	1	1383	2	Y	1326	1320	1			42
						6386	3	31	4							
*11	18090 X	8250	-0-	-9840	-0-	543	1	978	2	Y	1026	778	0	258	1	32
						5568	3	32	4							
*12	9455 X	7781	-0-	-1674	-0-	497	1	768	2	Y	1293	1295	0			30
						5048	3	46	4							
01	9982 X	7809	-0-	-2173	-0-	498	1	568	2	Y	1583	1572	0			41
						4901	3	101	4							
BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286244 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386																
08	5766 X	805	-0-	-4961	-0-	117	1	539	3	N	135	135	0			-0-
						149	9									
09	5580 X	820	-0-	-4760	-0-	178	1	570	3	N	65	65	0			-0-
						72	9									
10	5301 X	2198	-0-	-3103	-0-	403	1	1410	3	N	350	350	0			-0-
						385	9									
11	4380 X	972	-0-	-3408	-0-	124	1	526	3	N	293	293	0			-0-
						322	9									
12	3162 X	704	-0-	-2458	-0-	64	1	258	3	N	347	347	0			-0-
						382	9									
01	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	351	1	1621	3	N	463	463	0			-0-
						509	9									
LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 09/22/2025 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484																
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286645 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CREWS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287651 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12615 - 17397															
08	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	1290	1	1130	2	Y	2061	2056	0		29
						5007	3	50	4						
09	745 X	745	-0-	-0-	-0-	106	1	107	2	Y	162	188	0		3
						348	3	6	4						
10	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	973	1	1056	2	Y	1147	582	0	551 1	17
						3505	3	34	4						
*11	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	1290	1	1230	2	Y	2082	1585	0	488 1	26
						5286	3	42	4						
*12	11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	1699	1	952	2	Y	2122	2035	0	49 1	64
						6251	3	25	4						
*01	10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	1731	1	889	2	Y	1831	1856	0		39
						5736	3	1	4						
CREWS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287652 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12507 - 17263															
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CREWS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287653 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12663 PERF.12740 - 15392															
08	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	1282	1	1123	2	Y	3285	3281	0		46
						4975	3	50	4						
09	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	182	1	184	2	Y	160	203	0		3
						600	3	10	4						
10	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	1009	1	1096	2	Y	1058	538	0	508 1	15
						3634	3	35	4						
*11	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	1111	1	1059	2	Y	1673	1275	0	392 1	21
						4551	3	36	4						
*12	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	910	1	510	2	Y	1354	1303	0	31 1	41
						3344	3	14	4						
*01	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	1066	1	546	2	Y	1579	1587	0		33
						3530	3	1737	9						
CREWS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287655 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12571 - 14912															
08	13347 X	1948	-0-	-11399	-0-	324	1	284	2	Y	63	64	0		1
						1258	3	13	4						
09	1920 X	1526	-0-	-394	-0-	250	1	252	2	Y	170	168	0		3
						823	3	14	4						
10	3689 X	1400	-0-	-2289	-0-	173	1	187	2	Y	374	192	0	180 1	5
						623	3	6	4						
*11	3570 X	1153	-0-	-2417	-0-	87	1	82	2	Y	570	434	0	134 1	7
						354	3	3	4						
*12	3689 X	582	-0-	-3107	-0-	30	1	18	2	Y	382	369	0	9 1	11
						114	3	420	9						
01	1953 X	402	-0-	-1551	-0-	6	1	3	2	Y	340	344	0		7
						19	3	374	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CREWS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287656 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12598 - 14594														
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
08	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	430	1	378	2	Y	626	637 0		9
						1672	3	17	4					
09	2400 X	1911	-0-	-489	-0-	222	1	223	2	Y	661	658 0		12
						727	3	12	4					
10	2480 X	1836	-0-	-644	-0-	244	1	265	2	Y	399	214 0	191 1	6
						879	3	9	4					
*11	2400 X	1404	-0-	-996	-0-	163	1	155	2	Y	375	288 0	88 1	5
						668	3	5	4					
*12	2480 X	1267	-0-	-1213	-0-	185	1	103	2	Y	269	260 0	6 1	8
						680	3	3	4					
01	2480 X	1482	-0-	-998	-0-	232	1	120	2	Y	325	326 0		7
						772	3	358	9					
CREWS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287657 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12544 PERF.12602 - 14598														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287786 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12580 - 16952														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287896 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13191 - 16251														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287920 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13242 - 15928														
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287966 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388													
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
08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	448 1	603 2	Y	568	565	0		16
						1833 3	3 4						
09	3000 N	4474	-0-	1474	1474	689 1	279 2	Y	586	588	0		14
						2854 3	7 4						
10	4950 X	3476	-0-	-1474	-0-	553 1	170 2	Y	541	252	0	287 1	16
						2152 3	6 4						
*11	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	462 1	191 2	Y	646	517	0	113 1	32
						1989 3	7 4						
*12	2852 X	2583	-0-	-269	-0-	301 1	311 2	Y	547	551	0		28
						1363 3	6 4						
*01	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	606 1	950 2	Y	556	561	0		23
						3040 3	17 4						
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287967 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672													
08	12762 X	-0-	-0-	-12762	-0-			Y	36	38	0		1
09	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-			Y	32	32	0		1
10	2108 X	1385	-0-	-723	-0-	265 1	82 2	Y	4	2	0	3 1	-0-
						1031 3	3 4						
*11	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	289 1	120 2	Y	15	12	0	2 1	1
						1242 3	4 4						
*12	437 X	437	-0-	-0-	-0-	58 1	60 2	Y	49	47	0		3
						264 3	1 4						
01	1395 X	150	-0-	-1245	-0-	12 1	20 2	Y	49	50	0		2
						64 3	54 9						
BBG MIXON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 288246 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13300 - 16330													
08	6355 X	4356	-0-	-1999	-0-	579 1	2670 3	N	1006	1006	0		-0-
						1107 9							
09	5730 X	4395	-0-	-1335	-0-	745 1	2393 3	N	1143	1143	0		-0-
						1257 9							
10	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	1094 1	3829 3	N	1074	1074	0		-0-
						1181 9							
11	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	1028 1	4339 3	N	1153	1153	0		-0-
						1268 9							
12	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	1097 1	4367 3	N	1125	1125	0		-0-
						1238 9							
01	6107 X	6097	-0-	-10	-0-	882 1	4078 3	N	1034	1034	0		-0-
						1137 9							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 288533 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224													
08	9889 X	2371	-0-	-7518	-0-	183 1	367 2	Y	138	138	1		2
						1665 3	4 4						
09	8070 X	2014	-0-	-6056	-0-	157 1	303 2	Y	151	146	1		7
						1378 3	10 4						
10	8339 X	1373	-0-	-6966	-0-	106 1	202 2	Y	117	120	1		4
						932 3	4 4						
*11	8070 X	1114	-0-	-6956	-0-	77 1	140 2	Y	88	67	0	22 1	3
						795 3	5 4						
*12	2480 X	1063	-0-	-1417	-0-	70 1	107 2	Y	158	157	0		4
						706 3	6 4						
01	2356 X	1044	-0-	-1312	-0-	70 1	80 2	Y	171	171	0		4
						692 3	14 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 #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318													
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
08	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	112 1	225 2	Y	765	770 1			12
						1022 3	2 4						
09	899 X	899	-0-	-0-	-0-	42 1	81 2	Y	367	363 1			16
						369 3	3 4						
10	455 X	455	-0-	-0-	-0-	2 1	4 2	Y	390	394 1			12
						20 3	429 9						
*11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	3 1	5 2	Y	294	223 0	74 1		9
						27 3	323 9						
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	3 1	4 2	Y	473	471 0			11
						28 3	520 9						
*01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	9 1	10 2	Y	578	574 0			15
						87 3	2 4						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288596 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743													
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 288753 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290096 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12545 - 16700													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290276 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12619 - 16660													
08	15144 X	15144	-0-	-0-	-0-	1091 1	2186 2	Y	1747	1749 1			26
						9922 3	23 4						
09	14087 X	14087	-0-	-0-	-0-	1032 1	1984 2	Y	1776	1725 1			77
						9053 3	64 4						
10	13830 X	13830	-0-	-0-	-0-	1011 1	1935 2	Y	1736	1758 1			55
						8931 3	43 4						
*11	12851 X	12851	-0-	-0-	-0-	863 1	1555 2	Y	1389	1053 0	348 1		43
						8855 3	50 4						
*12	11835 X	11835	-0-	-0-	-0-	780 1	1205 2	Y	1689	1693 0			39
						7919 3	73 4						
*01	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	745 1	849 2	Y	2113	2097 0			55
						7326 3	151 4						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
L.B. HAILEY UNIT														
WELL #: 31H RRCID -> 290277 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12580 - 18851														
M	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
08	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	558 1	1117 2	Y	811	813 1				12
						5069 3	12 4							
09	7140 X	7100	-0-	-40	-0-	524 1	1007 2	Y	858	833 1				37
						4593 3	32 4							
10	7378 X	6652	-0-	-726	-0-	485 1	928 2	Y	847	857 1				27
						4286 3	21 4							
*11	7140 X	6379	-0-	-761	-0-	431 1	777 2	Y	656	498 0	165 1			20
						4424 3	25 4							
*12	7378 X	5654	-0-	-1724	-0-	373 1	577 2	Y	800	802 0				18
						3789 3	35 4							
01	7378 X	4593	-0-	-2785	-0-	274 1	312 2	Y	1146	1134 0				30
						2691 3	55 4							
L.B. HAILEY UNIT														
WELL #: 32H RRCID -> 290303 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
CREWS UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 295818 COMPL. DATE 11/09/2025 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12579 - 17921														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
CREWS UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 295819 COMPL. DATE 11/09/2025 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12641 - 17900														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
CREWS UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 295899 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12606 PERF.12504 - 17525														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
CREWS UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 295900 COMPL. DATE 11/01/2025 TOTAL DEPTH 12692 PERF.12716 - 17187														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 296484 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12845 - 17118														
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
08	21607 X	16451	-0-	-5156	-0-	1302 1	2607 2	Y	621	629	1			9
						11831 3	28 4							
09	20910 X	16000	-0-	-4910	-0-	1298 1	2514 2	Y	657	638	1			28
						11385 3	80 4							
10	21607 X	15656	-0-	-5951	-0-	1269 1	2428 2	Y	631	639	1			20
						11211 3	54 4							
*11	18600 X	14265	-0-	-4335	-0-	1044 1	1882 2	Y	508	385	0	127	1	16
						10719 3	61 4							
*12	18817 X	14724	-0-	-4093	-0-	1102 1	1702 2	Y	576	579	0			13
						11183 3	103 4							
01	16523 X	13879	-0-	-2644	-0-	1092 1	1245 2	Y	524	523	0			14
						10745 3	221 4							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 296486 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12850 - 19567														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 296487 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12860 - 17187														
08	30535 X	28321	-0-	-2214	-0-	2191 1	4389 2	Y	1614	1618	1			24
						19920 3	46 4							
09	29550 X	27521	-0-	-2029	-0-	2181 1	4223 2	Y	1687	1638	1			73
						19126 3	135 4							
10	30535 X	26411	-0-	-4124	-0-	2088 1	3996 2	Y	1630	1652	1			51
						18445 3	89 4							
*11	29550 X	26488	-0-	-3062	-0-	1897 1	3419 2	Y	1446	1096	0	356	1	45
						19470 3	111 4							
*12	29791 X	25614	-0-	-4177	-0-	1875 1	2896 2	Y	1487	1498	0			34
						19032 3	175 4							
01	28427 X	23647	-0-	-4780	-0-	1824 1	2079 2	Y	1300	1300	0			34
						17945 3	369 4							
MCALISTER UNIT WELL #: 25H RRCID -> 297310 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13456 - 17447														
08	19778 X	14392	-0-	-5386	-0-	1326 1	12057 3	Y	892	898	1			13
						28 4	981 9							
09	17880 X	13183	-0-	-4697	-0-	1268 1	11123 3	Y	649	634	1			28
						78 4	714 9							
10	17143 X	13404	-0-	-3739	-0-	1280 1	11302 3	Y	697	703	1			22
						55 4	767 9							
*11	16080 X	12380	-0-	-3700	-0-	973 1	9985 3	Y	1241	941	0	284	1	38
						57 4	1365 9							
*12	16616 X	12633	-0-	-3983	-0-	1000 1	10145 3	Y	1268	1277	0			29
						93 4	1395 9							
01	14384 X	12104	-0-	-2280	-0-	969 1	9535 3	Y	1276	1272	0			33
						196 4	1404 9							
MCALISTER UNIT WELL #: 26H RRCID -> 297342 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12675 PERF.13078 - 16955														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
MCALISTER UNIT		WELL #:		28H	RRCID ->	297343	COMPL. DATE	04/08/2024	TOTAL DEPTH	12672	PERF.	13070 - 17778				
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
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MCALISTER UNIT		WELL #:		27H	RRCID ->	297386	COMPL. DATE	04/08/2024	TOTAL DEPTH	12815	PERF.	12948 - 17503				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MCALISTER - KOSUB SA A		WELL #:		1H	RRCID ->	298460	COMPL. DATE	01/30/2025	TOTAL DEPTH	12639	PERF.	13025 - 19616				
08	33790 X	22401	-0-	-11389	-0-	1630 1	3265 2	2	Y	2413	2424 1					36
						14818 3		34 4								
09	32700 X	19939	-0-	-12761	-0-	1485 1	2875 2	2	Y	2243	2182 1					97
						13020 3		92 4								
10	33790 X	19717	-0-	-14073	-0-	1463 1	2799 2	2	Y	2245	2271 1					71
						12923 3		62 4								
*11	28680 X	17784	-0-	-10896	-0-	1179 1	2125 2	2	Y	2101	1593 0	514 1				65
						12100 3		69 4								
*12	28241 X	17467	-0-	-10774	-0-	1198 1	1850 2	2	Y	1949	1969 0					45
						12163 3		112 4								
01	22413 X	15546	-0-	-6867	-0-	1122 1	1279 2	2	Y	1708	1708 0					45
						11039 3		227 4								
MCALISTER UNIT		WELL #:		29H	RRCID ->	298461	COMPL. DATE	01/31/2025	TOTAL DEPTH	12699	PERF.	12880 - 18563				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MCALISTER UNIT		WELL #:		30H	RRCID ->	298462	COMPL. DATE	01/29/2025	TOTAL DEPTH	12793	PERF.	12910 - 19046				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KOSUB UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	298463	COMPL. DATE	02/01/2025	TOTAL DEPTH	12751	PERF.	13300 - 17441				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//		216378												
KOSUB UNIT				WELL #:		12H	RRCID ->	298464	COMPL. DATE	02/02/2025	TOTAL DEPTH	12840	PERF.13210	- 16991				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
KOSUB UNIT				WELL #:		13H	RRCID ->	298465	COMPL. DATE	02/03/2025	TOTAL DEPTH	12739	PERF.13010	- 16992				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
KOSUB UNIT				WELL #:		14H	RRCID ->	298496	COMPL. DATE	02/03/2025	TOTAL DEPTH	12842	PERF.13075	- 17443				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
KOSUB UNIT				WELL #:		10H	RRCID ->	298497	COMPL. DATE	01/28/2025	TOTAL DEPTH	12773	PERF.13050	- 20430				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
FALCON PRODUCTION LLC				260268														
JOHNSTON GAS UNIT 2				WELL #:		2	RRCID ->	260032	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	13170	PERF.13621	- 16700				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HALEPESKA GAS UNIT 1				WELL #:		1	RRCID ->	260868	COMPL. DATE	11/30/2010	TOTAL DEPTH	13951	PERF.14942	- 17510				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.//		260268								
GANO GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 261758		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 13967	PERF.13815 - 16735		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MATULA GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 263548		COMPL. DATE 09/05/2011		TOTAL DEPTH 13703	PERF.13550 - 17236		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 265493		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 13240	PERF.13174 - 18134		
08	2794 X	429	-0-	-2365	-0-	102	1	327 3	Y	-0-		-0-
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-				Y	-0-		-0-
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-		-0-
11	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	322	1	741 3	Y	-0-		-0-
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-		-0-
*01	434 X	70	-0-	-364	-0-	19	1	51 3	Y	-0-		-0-
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #:		C 2H	RRCID -> 266141		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 13537	PERF.13565 - 17610		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BUZZARD VISTA A		WELL #:		1H	RRCID -> 266688		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 13320	PERF.13198 - 18161		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
ALEXANDER GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 267294		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 13456	PERF.13485 - 17308		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
RICKS LIVING TRUST GU 1		WELL #:		B 3H	RRCID -> 268490		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 12682	PERF.13150 - 17542		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.//		260268														
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1		WELL #: C		1H	RRCID -> 268683	COMPL. DATE 08/09/2012	TOTAL DEPTH 12795	PERF.14985	- 18000									
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA)		WELL #: D		1H	RRCID -> 271700	COMPL. DATE 07/21/2013	TOTAL DEPTH 13279	PERF.13568	- 17279									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

USZYNSKI-FURLOW (SA)		WELL #: B		3H	RRCID -> 277351	COMPL. DATE 10/07/2014	TOTAL DEPTH 13216	PERF.13647	- 18019									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: A		2H	RRCID -> 277731	COMPL. DATE 06/04/2015	TOTAL DEPTH 14083	PERF.14055	- 17918									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: A		3H	RRCID -> 277733	COMPL. DATE 06/03/2015	TOTAL DEPTH 14083	PERF.14138	- 17946									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MARATHON OIL EF LLC		525398																
KENNEDY		WELL #:		1H	RRCID -> 244929	COMPL. DATE 01/26/2010	TOTAL DEPTH 16530	PERF.12298	- 16308									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
SINOR RANCH 02															
WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1147 N	978	-0-	-169	-0-	939	3	39	9	Y	35	35	0		-0-
09	1140 N	59	-0-	-1081	-0-	58	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
10	992 N	33	-0-	-959	-0-	33	3			Y	-0-				-0-
11	960 N	542	-0-	-418	-0-	527	3	15	9	Y	14	14	0		-0-
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	667	3	28	9	Y	25	25	0		-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	165	3	12	9	Y	11	11	0		-0-

ROBERT CRAWLEY 01														WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHESNUTT 01														WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350	
08	1519 N	1084	-0-	-435	-0-	1058	3	26	9	Y	24	24	0		-0-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	839	3	19	9	Y	17	17	0		-0-
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1005	3	15	9	Y	14	14	0		-0-
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1081	3	15	9	Y	14	14	0		-0-
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	906	3	26	9	Y	24	24	0		-0-
01	992 N	528	-0-	-464	-0-	502	3	26	9	Y	24	24	0		-0-

EASLEY UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500	
*07	289 X	289	-0-	-0-	-0-	34	1	232	3	Y	20	20	0		1
						1	4	22	9						
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	Y	82	78	0		5
						1	4	90	9						
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	90	91	0		4
						1	4	99	9						
10	279 N	221	-0-	-58	-0-	18	1	126	3	Y	70	69	0		5
						77	9								
*11	270 N	36	-0-	-234	-0-	2	3	34	9	Y	31	34	0		2
*12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-

MORGAN UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583	
*07	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	113	1	631	3	Y	277	274	0		7
						5	4	305	9						
08	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	243	1	1607	3	Y	301	300	0		8
						12	4	331	9						
09	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	222	1	1507	3	Y	187	192	0		3
						6	4	206	9						
10	1953 X	1739	-0-	-214	-0-	197	1	1362	3	Y	159	160	0		2
						5	4	175	9						
11	2130 X	1503	-0-	-627	-0-	124	1	997	3	Y	343	336	0		9
						5	4	377	9						
12	2201 X	1228	-0-	-973	-0-	124	1	885	3	Y	194	198	0		5
						6	4	213	9						
01	2201 X	700	-0-	-1501	-0-	87	1	603	3	Y	-0-	5	0		-0-
						10	4								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
LONG 01		WELL #:		01H	RRCID ->	258285	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL	DEPTH	18327	PERF.13700 - 18182					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHESNUTT 02		WELL #:		01H	RRCID ->	258430	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL	DEPTH	13146	PERF.13490 - 16922					
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	968	3	23 9	Y	21	21 0					-0-
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	918	3	22 9	Y	20	20 0					-0-
10	961 N	846	-0-	-115	-0-	-0-	834	3	12 9	Y	11	11 0					-0-
11	960 N	837	-0-	-123	-0-	-0-	829	3	8 9	Y	7	7 0					-0-
12	961 N	921	-0-	-40	-0-	-0-	898	3	23 9	Y	21	21 0					-0-
01	837 N	189	-0-	-648	-0-	-0-	182	3	7 9	Y	6	6 0					-0-

HANDY 02		WELL #:		0101H	RRCID ->	258773	COMPL. DATE	03/11/2011	TOTAL	DEPTH	12885	PERF.13513 - 17860					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	1338 3	Y	217	217 0					-0-
							239	9									
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3	3	3 9	Y	3	3 0					-0-
12	19 X	19	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3	3	15 9	Y	14	14 0					-0-
01	16 X	16	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3	3	13 9	Y	12	12 0					-0-

DULLYE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259501	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL	DEPTH	13122	PERF.13640 - 18750					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259504	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12858	PERF.12860 - 17482					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

MARK KATZFEY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259685	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL	DEPTH	13769	PERF.13813 - 18080					
08	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	-0-	6878	3		N	-0-						-0-
09	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	-0-	4822	3		N	-0-						-0-
10	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	-0-	4705	3		N	-0-						-0-
11	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	-0-	5218	3		N	-0-						-0-
12	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	-0-	5858	3		N	-0-						-0-
01	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	-0-	6063	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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
*07	6107 X	3444	-0-	-2663	-0-	424 1	2666 3	347 9	Y	315	315 0		8	
08	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	1006 1	6476 3	806 9	Y	733	717 0		24	
09	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	909 1	4852 3	583 9	Y	530	532 0		22	
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	511 1	3698 3	342 9	Y	311	326 0		7	
11	8040 X	4444	-0-	-3596	-0-	512 1	3566 3	338 9	Y	307	307 0		7	
12	8308 X	3580	-0-	-4728	-0-	479 1	2841 3	249 9	Y	226	228 0		5	
01	8308 X	560	-0-	-7748	-0-	73 1	445 3	40 9	Y	36	40 0		1	
LUNA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230														
*07	2046 X	1468	-0-	-578	-0-	391 1	785 3	288 9	Y	262	257 0		15	
08	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	536 1	1291 3	284 9	Y	258	258 0		15	
09	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	433 1	1328 3	277 9	Y	252	249 0		18	
10	1798 X	1786	-0-	-12	-0-	339 1	1167 3	239 9	Y	217	217 0		18	
11	2070 X	1717	-0-	-353	-0-	359 1	1099 3	252 9	Y	229	233 0		14	
12	2201 X	1030	-0-	-1171	-0-	223 1	654 3	147 9	Y	134	139 0		9	
01	2201 X	1106	-0-	-1095	-0-	268 1	633 3	185 9	Y	168	167 0		10	
MAY UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872														
*07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	212 1	427 3	201 9	Y	183	180 0		11	
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	333 1	803 3	188 9	Y	171	172 0		10	
09	870 N	407	-0-	-463	-0-	50 1	154 3	193 9	Y	175	173 0		12	
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	98 1	337 3	1526 9	Y	1387	1283 0		116	
11	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	207 1	633 3	2038 9	Y	1853	1854 0		115	
12	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	182 1	535 3	2058 9	Y	1871	1862 0		124	
01	1767 N	1334	-0-	-433	-0-	117 1	276 3	932 9	Y	847	919 0		52	
HAVEMAN 01														
WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
NANCY STEWART 01		WELL #:		01H		RRCID -> 259861		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL		DEPTH 13164		PERF.13415 - 17405	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	744 N	659	-0-	-85	-0-		583 3	76 9	Y	69		69 0		-0-	
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-		713 3	85 9	Y	77		77 0		-0-	
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-		708 3	206 9	Y	187		187 0		-0-	
11	630 N	532	-0-	-98	-0-		345 3	187 9	Y	170		170 0		-0-	
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-		1369 3	293 9	Y	266		266 0		-0-	
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		1182 3	124 9	Y	113		113 0		-0-	
SJOBERG 01		WELL #:		01H		RRCID -> 259885		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL		DEPTH 13047		PERF.13210 - 16850	
08	3100 X	2868	-0-	-232	-0-		2846 3	22 9	N	20		20 0		-0-	
09	3000 X	2292	-0-	-708	-0-		2277 3	15 9	N	14		14 0		-0-	
10	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-		3508 3	19 9	N	17		17 0		-0-	
11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-		3075 3	28 9	N	25		25 0		-0-	
12	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-		3129 3	34 9	N	31		31 0		-0-	
01	3100 X	675	-0-	-2425	-0-		661 3	14 9	N	13		13 0		-0-	
FRANKE UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 259887		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL		DEPTH 12717		PERF.11950 - 14982	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
DOUGLAS 01		WELL #:		01H		RRCID -> 259979		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL		DEPTH 13201		PERF.13560 - 16992	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-				-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
KIRK 01		WELL #:		01H		RRCID -> 260295		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL		DEPTH 13476		PERF.13610 - 19050	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 260314		COMPL. DATE 01/24/2011		TOTAL		DEPTH 12046		PERF.11880 - 17594	
*07	1519 X	895	-0-	-624	-0-		120 1	667 3	Y	94		101 0		2	
							5 4	103 9							
08	1550 X	337	-0-	-1213	-0-		35 1	234 3	Y	60		60 0		2	
							2 4	66 9							
09	1560 N	905	-0-	-655	-0-		95 1	644 3	Y	149		149 0		2	
							2 4	164 9							
10	899 N	685	-0-	-214	-0-		66 1	460 3	Y	143		143 0		2	
							2 4	157 9							
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-		33 1	264 3	Y	144		142 0		4	
							1 4	158 9							
12	930 N	355	-0-	-575	-0-		26 1	186 3	Y	129		129 0		4	
							1 4	142 9							
01	682 N	198	-0-	-484	-0-		12 1	84 3	Y	92		94 0		2	
							1 4	101 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
RANEY 01														
WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3658 X	1654	-0-	-2004	-0-	1654	3			Y	-0-			-0-
09	3480 X	2396	-0-	-1084	-0-	2396	3			Y	-0-			-0-
10	3596 X	1933	-0-	-1663	-0-	1933	3			Y	-0-			-0-
11	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-			-0-
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-			-0-
01	2480 X	45	-0-	-2435	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
HYDE 01														
WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382														
08	992 N	740	-0-	-252	-0-	583	3	157	9	N	143	143	0	-0-
09	870 N	25	-0-	-845	-0-	21	3	4	9	N	4	4	0	-0-
10	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	423	3	138	9	N	125	125	0	-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	24	3	20	9	N	18	18	0	-0-
JOHNSON TRUST 01														
WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970														
08	2790 X	1955	-0-	-835	-0-	1903	3	52	9	Y	47	47	0	-0-
09	2700 X	2150	-0-	-550	-0-	2087	3	63	9	Y	57	57	0	-0-
10	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2695	3	73	9	Y	66	66	0	-0-
11	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2247	3	66	9	Y	60	60	0	-0-
12	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2467	3	103	9	Y	94	94	0	-0-
01	2697 X	608	-0-	-2089	-0-	562	3	46	9	Y	42	42	0	-0-
URRUTIA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257														
*07	14B2 EXT	14	-0-	14	122	2	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
08	173 N	51	-0-	-122	-0-	1	1	6	3	Y	40	39	0	1
						44	9							
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	100	97	0	4
						110	9							
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	58	1	419	3	Y	33	36	0	1
						1	4	36	9					
11	3000 N	4630	-0-	1630	1630	559	1	3890	3	Y	137	135	0	3
						30	4	151	9					
12	1630 N	-0-	-0-	-1630	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444														
*07	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	524	1	2921	3	Y	274	282	0	7
						21	4	301	9					
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	250	1	1655	3	Y	128	131	0	4
						12	4	141	9					
09	1380 N	428	-0-	-952	-0-	51	1	347	3	Y	26	30	0	-0-
						1	4	29	9					
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	1	1	0	-0-
11	2040 X	883	-0-	-1157	-0-	10	1	81	3	Y	720	701	0	19
						792	9							
12	2108 X	148	-0-	-1960	-0-	2	1	12	3	Y	122	138	0	3
						134	9							
01	2046 X	467	-0-	-1579	-0-	5	1	36	3	Y	386	381	0	8
						1	4	425	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398													
REYNOLDS GAS UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	261735	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL	DEPTH	12986	PERF.13210 - 18456					
M	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
08		0 W		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09		0 W		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10		0 W		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11		0 W		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12		0 W		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01		0 W		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
SIENKIEWICS UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	262109	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL	DEPTH	12705	PERF.12600 - 18190					
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
RIDLEY 01				WELL #:		01H	RRCID ->	263530	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL	DEPTH	12749	PERF.13050 - 18722					
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
BARBOZA UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	264095	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL	DEPTH	12506	PERF.12670 - 17804					
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
BOYD FAMILY TRUST 01				WELL #:		01H	RRCID ->	264351	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL	DEPTH	12852	PERF.13180 - 18782					
08	1178	N		1164	-0-	-14	-0-	1042	3	122	9	Y	111	111	0			-0-	
09	1241	N		1241	-0-	-0-	-0-	1123	3	118	9	Y	107	107	0			-0-	
10	1199	N		1199	-0-	-0-	-0-	1090	3	109	9	Y	99	99	0			-0-	
11	1140	N		-0-	-0-	-1140	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	1271	N		422	-0-	-849	-0-	321	3	101	9	Y	92	92	0			-0-	
01	1085	N		829	-0-	-256	-0-	729	3	100	9	Y	91	91	0			-0-	
SCR UNIT "B" (ALLOCATION)				WELL #:		1H	RRCID ->	264869	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL	DEPTH	11472	PERF.11760 - 18221					
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
KRANER UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	264872	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL	DEPTH	12757	PERF.12920	- 18591
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	6944 X	1825	-0-	-5119	-0-	217 1	4 4	1361 243	3 9	Y	221	224 0	6
08	6944 X	1523	-0-	-5421	-0-	181 1	5 4	1162 175	3 9	Y	159	160 0	5
09	6720 X	1143	-0-	-5577	-0-	146 1	2 4	782 213	3 9	Y	194	191 0	8
10	6572 X	814	-0-	-5758	-0-	71 1	1 4	518 224	3 9	Y	204	208 0	4
11	6360 X	355	-0-	-6005	-0-	4 1	1 4	25 3	Y	296	293 0	7	
*12	1829 X	73	-0-	-1756	-0-	326 9	1 1	5 3	Y	61	67 0	1	
01	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-	67 9			Y	-0-	1 0	-0-	
FREE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264896	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL	DEPTH	12502	PERF.12775	- 18491
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
KRANER UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	264927	COMPL. DATE	09/15/2022	TOTAL	DEPTH	12814	PERF.12783	- 18396
*07	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	564 1	9 4	3542 202	3 9	Y	184	185 0	5
08	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	125 1	3 4	804 86	3 9	Y	78	80 0	3
09	4440 X	99	-0-	-4341	-0-	2 1	2 1	12 3	Y	77	77 0	3	
10	4588 X	84	-0-	-4504	-0-	85 9	1 1	7 3	Y	69	71 0	1	
11	4440 X	153	-0-	-4287	-0-	76 9	2 1	11 3	Y	127	125 0	3	
12	4309 X	229	-0-	-4080	-0-	140 9	30 1	179 19	3 9	Y	17	20 0	-0-
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-	1 4			Y	-0-		-0-	
CAT-KENEDY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	264998	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL	DEPTH	6850	PERF. 5980	- 6596
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
FOSTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265037	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL	DEPTH	12829	PERF.12654	- 17204
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															86950 600															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															525398																																																																																									
PMT UNIT															WELL #:															1H															RRCID -> 265354															COMPL. DATE 04/25/2011															TOTAL DEPTH 12849															PERF.13275 - 17854														
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																																																																																	
*07	5611	X	4712	-0-	-899	-0-				591	1	3984	3	Y	101		99	0					3																																																																																	
										26	4	111	9																																																																																											
08	5611	X	3466	-0-	-2145	-0-				423	1	2901	3	Y	114		110	0					7																																																																																	
										17	4	125	9																																																																																											
09	5430	X	975	-0-	-4455	-0-				117	1	824	3	Y	27		33	0					1																																																																																	
										4	4	30	9																																																																																											
10	4712	X	18	-0-	-4694	-0-				3	3	15	9	Y	14		14	0					1																																																																																	
11	4560	X	2279	-0-	-2281	-0-				284	1	1895	3	Y	84		79	0					6																																																																																	
										8	4	92	9																																																																																											
12	4712	X	2393	-0-	-2319	-0-				331	1	1995	3	Y	53		56	0					3																																																																																	
										9	4	58	9																																																																																											
01	3472	X	3105	-0-	-367	-0-				450	1	2542	3	Y	86		83	0					6																																																																																	
										18	4	95	9																																																																																											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A"															WELL #:															1H															RRCID -> 265421															COMPL. DATE 09/06/2011															TOTAL DEPTH 11426															PERF.12110 - 18396														
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-								Y	-0-								-0-																																																																																	
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-								Y	-0-								-0-																																																																																	
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-								Y	-0-								-0-																																																																																	
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-								Y	-0-								-0-																																																																																	
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-								Y	-0-								-0-																																																																																	
01	300	X	300	-0-	-0-	-0-				15	1	58	3	Y	205		202	0					3																																																																																	
										1	4	226	9																																																																																											
THREE SISTERS 01															WELL #:															07H															RRCID -> 265494															COMPL. DATE 08/12/2019															TOTAL DEPTH 12240															PERF.12780 - 18102														
08	210	X	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-								-0-																																																																																	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-																																																																																	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-																																																																																	
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-								Y	-0-								-0-																																																																																	
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-								Y	-0-								-0-																																																																																	
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-								Y	-0-								-0-																																																																																	
KNOX MILLER 01															WELL #:															01H															RRCID -> 265495															COMPL. DATE 03/28/2012															TOTAL DEPTH 12986															PERF.13180 - 18924														
08	3503	X	2674	-0-	-829	-0-				2555	3	119	9	Y	108		108	0					-0-																																																																																	
09	3300	X	3046	-0-	-254	-0-				2906	3	140	9	Y	127		127	0					-0-																																																																																	
10	3162	X	2825	-0-	-337	-0-				2693	3	132	9	Y	120		120	0					-0-																																																																																	
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-								Y	-0-								-0-																																																																																	
12	3162	X	1757	-0-	-1405	-0-				1670	3	87	9	Y	79		79	0					-0-																																																																																	
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-				3673	3	64	9	Y	58		58	0					-0-																																																																																	
MENSIK 01															WELL #:															01H															RRCID -> 265657															COMPL. DATE 11/12/2011															TOTAL DEPTH 13124															PERF.13010 - 17382														
08	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-								Y	-0-								-0-																																																																																	
09	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-								Y	-0-								-0-																																																																																	
10	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-								Y	-0-								-0-																																																																																	
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-								Y	-0-								-0-																																																																																	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-								-0-																																																																																	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-								-0-																																																																																	
KOWALIK 228-1R															WELL #:															1H															RRCID -> 265799															COMPL. DATE 11/20/2010															TOTAL DEPTH 11986															PERF.14280 - 17444														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-								-0-																																																																																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-								-0-																																																																																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-								-0-																																																																																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-								-0-																																																																																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-								-0-																																																																																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-								-0-																																																																																	

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398												
KRANER UNIT B				WELL #:		2H	RRCID -> 265820	COMPL. DATE 03/22/2012	TOTAL	DEPTH 12782	PERF.12867	- 17451				
M	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	EOM BALANCE
*07	4061 X	2383	-0-	-1678	-0-		308	1 5 4	1936 134 9	3 9	Y	122	122 0			3
08	4061 X	2728	-0-	-1333	-0-		339	1 9 4	2182 198 9	3 9	Y	180	177 0			6
09	3930 X	23	-0-	-3907	-0-		4	1 1	19 3	3	Y	-0-	6 0			-0-
10	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-		493	1 9 4	3573 320 9	3 9	Y	291	285 0			6
11	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-		374	1 20 4	2605 288 9	3 9	Y	262	262 0			6
12	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-						Y	-0-	6 0			-0-
01	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-						Y	-0-				-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'				WELL #:		1H	RRCID -> 265821	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL	DEPTH 11893	PERF.12020	- 17212				
08	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-		189	1 110 4	713 394 9	3 9	Y	358	355 0			3
09	930 X	555	-0-	-375	-0-		43	1 25 4	289 198 9	3 9	Y	180	181 0			2
10	582 X	582	-0-	-0-	-0-		72	1 11 4	360 139 9	3 9	Y	126	127 0			1
11	1350 X	521	-0-	-829	-0-		56	1 5 4	291 169 9	3 9	Y	154	153 0			2
12	1395 X	803	-0-	-592	-0-		102	1 11 4	449 241 9	3 9	Y	219	218 0			3
01	1395 X	415	-0-	-980	-0-		48	1 4 4	183 180 9	3 9	Y	164	165 0			2
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'				WELL #:		2H	RRCID -> 265822	COMPL. DATE 05/25/2012	TOTAL	DEPTH 11991	PERF.11996	- 17634				
08	1581 X	542	-0-	-1039	-0-		86	1 50 4	325 81 9	3 9	Y	74	73 0			1
09	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-		141	1 84 4	957 360 9	3 9	Y	327	325 0			3
10	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-		178	1 28 4	894 292 9	3 9	Y	265	265 0			3
11	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-		200	1 18 4	1046 413 9	3 9	Y	375	374 0			4
12	1581 X	1435	-0-	-146	-0-		188	1 20 4	828 399 9	3 9	Y	363	362 0			5
01	1581 X	1210	-0-	-371	-0-		161	1 13 4	618 418 9	3 9	Y	380	380 0			5
SCHMIDT FAMILY 01				WELL #:		01H	RRCID -> 266034	COMPL. DATE 06/15/2012	TOTAL	DEPTH 12920	PERF.12910	- 18651				
08	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-		4550	3	155 9	Y	141	141 0				-0-
09	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-		3761	3	117 9	Y	106	106 0				-0-
10	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-		3737	3	81 9	Y	74	74 0				-0-
11	4560 X	3613	-0-	-947	-0-		3529	3	84 9	Y	76	76 0				-0-
12	4712 X	3175	-0-	-1537	-0-		3130	3	45 9	Y	41	41 0				-0-
01	4712 X	3729	-0-	-983	-0-		3692	3	37 9	Y	34	34 0				-0-
CHOATE 01				WELL #:		01H	RRCID -> 266115	COMPL. DATE 11/26/2011	TOTAL	DEPTH 12973	PERF.13150	- 18822				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															WELL #: 1H															RRCID -> 266116															COMPL. DATE 01/24/2013															TOTAL DEPTH 12517															PERF.12968 - 18768														
OLSON-ESSE UNIT																																																																																									
M O	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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																		
*07	3968	X	2779	-0-	-1189	-0-				241	1	2356	3	Y	156	159	0					8																																																																			
										10	4	172	9																																																																												
08	3968	X	2838	-0-	-1130	-0-				278	1	2389	3	Y	145	146	0					7																																																																			
										11	4	160	9																																																																												
09	3840	X	2621	-0-	-1219	-0-				232	1	2151	3	Y	206	195	0					18																																																																			
										11	4	227	9																																																																												
10	2945	X	2854	-0-	-91	-0-				233	1	2369	3	Y	223	227	0					14																																																																			
										7	4	245	9																																																																												
11	2850	X	2543	-0-	-307	-0-				222	1	2077	3	Y	216	216	0					14																																																																			
										6	4	238	9																																																																												
12	2852	X	2519	-0-	-333	-0-				222	1	2049	3	Y	221	222	0					13																																																																			
										5	4	243	9																																																																												
01	2852	X	1678	-0-	-1174	-0-				158	1	1324	3	Y	167	168	0					12																																																																			
										12	4	184	9																																																																												
DAVILA UNIT																																																																																									
WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863																																																																																									
*07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-				313	1	2107	3	Y	1177	1160	0					31																																																																			
										14	4	1295	9																																																																												
08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-				266	1	1825	3	Y	1375	1324	0					82																																																																			
										11	4	1513	9																																																																												
09	3000	X	2952	-0-	-48	-0-				200	1	1413	3	Y	1212	1236	0					58																																																																			
										6	4	1333	9																																																																												
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-				237	1	1681	3	Y	1108	1087	0					79																																																																			
										3	4	1219	9																																																																												
11	3000	X	2226	-0-	-774	-0-				140	1	934	3	Y	1044	1051	0					72																																																																			
										4	4	1148	9																																																																												
12	3100	X	2173	-0-	-927	-0-				188	1	1133	3	Y	770	800	0					42																																																																			
										5	4	847	9																																																																												
01	3100	X	1569	-0-	-1531	-0-				145	1	818	3	Y	545	551	0					36																																																																			
										6	4	600	9																																																																												
DEBILL 01																																																																																									
WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052																																																																																									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																																																			
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																																																			
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																																																			
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																																																			
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																																																			
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																																																			
FORSHAGE-HOWELL UNIT																																																																																									
WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169																																																																																									
*07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-				115	1	774	3	Y	257	253	0					7																																																																			
										5	4	283	9																																																																												
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-				112	1	765	3	Y	248	240	0					15																																																																			
										4	4	273	9																																																																												
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-				91	1	639	3	Y	213	218	0					10																																																																			
										3	4	234	9																																																																												
10	1178	N	937	-0-	-241	-0-				94	1	668	3	Y	158	157	0					11																																																																			
										1	4	174	9																																																																												
11	1110	N	793	-0-	-317	-0-				77	1	516	3	Y	180	179	0					12																																																																			
										2	4	198	9																																																																												
12	992	N	770	-0-	-222	-0-				79	1	477	3	Y	193	194	0					11																																																																			
										2	4	212	9																																																																												
01	930	N	473	-0-	-457	-0-				41	1	233	3	Y	179	178	0					12																																																																			
										2	4	197	9																																																																												

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK											
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398																	
DOUGLAS 01				WELL #: 02H		RRCID -> 266388		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL		DEPTH 13188		PERF.13449		- 17871					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
08		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
LISKA 01				WELL #: 01H		RRCID -> 266426		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL		DEPTH 13204		PERF.13420		- 17903					
08		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
MIXON 01				WELL #: 01H		RRCID -> 266452		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL		DEPTH 13536		PERF.13409		- 18761					
08	1178	N		1163	-0-	-15		-0-		1163	3			N	-0-						-0-
09	1225	N		1225	-0-	-0-		-0-		1225	3			N	-0-						-0-
10	1271	N		1002	-0-	-269		-0-		1002	3			N	-0-						-0-
11	1140	N		559	-0-	-581		-0-		559	3			N	-0-						-0-
12	1271	N		715	-0-	-556		-0-		715	3			N	-0-						-0-
01	992	N		321	-0-	-671		-0-		321	3			N	-0-						-0-
NEWBERRY 01				WELL #: 01H		RRCID -> 266458		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL		DEPTH 14041		PERF.13590		- 17902					
08	659	N		659	-0-	-0-		-0-		659	3			Y	-0-						-0-
09	509	N		509	-0-	-0-		-0-		509	3			Y	-0-						-0-
10	837	N		603	-0-	-234		-0-		603	3			Y	-0-						-0-
11	630	N		598	-0-	-32		-0-		598	3			Y	-0-						-0-
12	665	N		665	-0-	-0-		-0-		665	3			Y	-0-						-0-
01	589	N		210	-0-	-379		-0-		210	3			Y	-0-						-0-
OETKEN 01				WELL #: 01H		RRCID -> 266477		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL		DEPTH 13553		PERF.13550		- 19953					
08	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
SINOR RANCH 01				WELL #: 07H		RRCID -> 266500		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL		DEPTH 12990		PERF.13097		- 18142					
08	3100	N		3771	-0-	671		671		3512	3	259	9	Y	235	235	0				-0-
09	3000	N		2929	-0-	-71		600		2732	3	197	9	Y	179	179	0				-0-
10	3100	N		2624	-0-	-476		124		2450	3	174	9	Y	158	158	0				-0-
11	2544	X		2420	-0-	-124		-0-		2263	3	157	9	Y	143	143	0				-0-
12	2481	X		2481	-0-	-0-		-0-		2308	3	173	9	Y	157	157	0				-0-
01	2376	X		2376	-0-	-0-		-0-		2201	3	175	9	Y	159	159	0				-0-
RIDLEY FARMS 01				WELL #: 01H		RRCID -> 266584		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL		DEPTH 13224		PERF.13470		- 16903					
08	0	X		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
09	0	X		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
10	0	X		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
11	0	X		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
12	0	X		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
01	0	X		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266586		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160				
M 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
RUTH CARSON 01				WELL #: 01H	RRCID -> 266590	COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SCHENDEL 01				WELL #: 01H	RRCID -> 266591	COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812				
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4 48	1 9	98 3	Y	44	44 0	-0-
09	1290 N	98	-0-	-1192	-0-	2 55	1 9	41 3	Y	50	50 0	-0-
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	67 334	1 9	1509 3	Y	304	304 0	-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	10 40	1 9	220 3	Y	36	36 0	-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	1 34	1 9	27 3	Y	31	31 0	-0-
01	1333 N	62	-0-	-1271	-0-	1 29	1 9	32 3	Y	26	26 0	-0-
SCHENDEL 02				WELL #: 01H	RRCID -> 266599	COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SINOR RANCH 01				WELL #: 06H	RRCID -> 266603	COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503				
08	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6058	3	4 9	Y	4	4 0	-0-
09	5460 X	5356	-0-	-104	-0-	5352	3	4 9	Y	4	4 0	-0-
10	5704 X	5241	-0-	-463	-0-	5238	3	3 9	Y	3	3 0	-0-
11	5700 X	4946	-0-	-754	-0-	4943	3	3 9	Y	3	3 0	-0-
12	5890 X	4893	-0-	-997	-0-	4889	3	4 9	Y	4	4 0	-0-
01	5890 X	4618	-0-	-1272	-0-	4618	3		Y	-0-		-0-
SIPPEL 01				WELL #: 01H	RRCID -> 266604	COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161				
08	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	3796	3	259 9	N	235	235 0	-0-
09	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3622	3	231 9	N	210	210 0	-0-
10	4123 X	3385	-0-	-738	-0-	3242	3	143 9	N	130	130 0	-0-
11	3990 X	3710	-0-	-280	-0-	3554	3	156 9	N	142	142 0	-0-
12	4123 X	3578	-0-	-545	-0-	3318	3	260 9	N	236	236 0	-0-
01	4061 X	82	-0-	-3979	-0-	70	3	12 9	N	11	11 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
THREE SISTERS 01		WELL #:		05H	RRCID ->	266605	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12702	PERF.13118 - 19702		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1222	3	178	9	Y	162	162 0		-0-
09	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1004	3	163	9	Y	148	148 0		-0-
10	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1071	3	157	9	Y	143	143 0		-0-
11	834 X	834	-0-	-0-	-0-	712	3	122	9	Y	111	111 0		-0-
12	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1103	3	169	9	Y	154	154 0		-0-
01	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1002	3	157	9	Y	143	143 0		-0-

WESSENDORFF 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266608	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL	DEPTH	13028	PERF.13400 - 18932		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WESSENDORFF 02		WELL #:		01H	RRCID ->	266609	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL	DEPTH	13194	PERF.13500 - 19892		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAM KELLY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266610	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL	DEPTH	12958	PERF.13240 - 18004		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 0		-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	3	4	9	Y	4	4 0		-0-

FIELDS KLOTH 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266631	COMPL. DATE	09/24/2012	TOTAL	DEPTH	14615	PERF.14370 - 19321		
08	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	1022	3			N	-0-			-0-
09	1500 N	888	-0-	-612	-0-	888	3			N	-0-			-0-
10	1426 N	742	-0-	-684	-0-	742	3			N	-0-			-0-
11	990 N	652	-0-	-338	-0-	652	3			N	-0-			-0-
12	930 N	698	-0-	-232	-0-	698	3			N	-0-			-0-
01	744 N	172	-0-	-572	-0-	172	3			N	-0-			-0-

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266839	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL	DEPTH	12241	PERF.12902 - 18511		
*07	T. A.	4688	-0-	4688	12340	424	1	4143	3	Y	94	98 0		5
						18	4	103	9					
08	12340 X	-0-	-0-	-12340	-0-					Y	3	8 0		-0-
09	6210 X	30	-0-	-6180	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
10	6417 X	393	-0-	-6024	-0-	2	1	25	3	Y	333	312 0		21
						366	9							
11	4530 X	93	-0-	-4437	-0-	1	1	5	3	Y	79	95 0		5
						87	9							
12	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-	5 0		-0-
01	403 X	27	-0-	-376	-0-	2	3	25	9	Y	23	21 0		2

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398															
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	266858	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL	DEPTH	12593	PERF.13145 - 18732							
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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ALEXANDER 01				WELL #:	01H	RRCID ->	267012	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL	DEPTH	13059	PERF.13080 - 17702						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DAVIS 01				WELL #:	01H	RRCID ->	267246	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL	DEPTH	12937	PERF.13180 - 19330						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
IVAS SMITH 01				WELL #:	01H	RRCID ->	267259	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL	DEPTH	12610	PERF.13030 - 19402						
08	3007 X	1094	-0-	-1913	-0-	1029	3	65	9	Y	59	59	0					-0-	
09	2910 X	810	-0-	-2100	-0-	630	3	180	9	Y	164	164	0					-0-	
10	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	2922	3	613	9	Y	557	557	0					-0-	
11	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	1939	3	501	9	Y	455	455	0					-0-	
12	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	1617	3	466	9	Y	424	424	0					-0-	
01	2914 X	635	-0-	-2279	-0-	493	3	142	9	Y	129	129	0					-0-	
GENTRY 01				WELL #:	01H	RRCID ->	267412	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL	DEPTH	14707	PERF.14803 - 19424						
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-		-0-					-0-	
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-		-0-					-0-	
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-		-0-					-0-	
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-		-0-					-0-	
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-		-0-					-0-	
01	434 N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-		-0-					-0-	
IVAS SMITH 02				WELL #:	01H	RRCID ->	267414	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL	DEPTH	12551	PERF.13080 - 18401						
08	1147 X	1085	-0-	-62	-0-	690	3	395	9	Y	359	359	0					-0-	
09	1110 X	984	-0-	-126	-0-	570	3	414	9	Y	376	376	0					-0-	
10	1116 X	812	-0-	-304	-0-	366	3	446	9	Y	405	405	0					-0-	
11	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	381	3	724	9	Y	658	658	0					-0-	
12	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	826	3	701	9	Y	637	637	0					-0-	
01	1085 X	1073	-0-	-12	-0-	675	3	398	9	Y	362	362	0					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC															
MURPHY-SINCLAIR UNIT															
WELL #: 1H															
RRCID -> 267436															
COMPL. DATE 09/30/2012															
TOTAL DEPTH 12611															
PERF.13252 - 18397															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0															
*07	3937 X	3402	-0-	-535	-0-	1126	1	2264	3	Y	-0-				-0-
						12	4								
08	3782 X	3303	-0-	-479	-0-	957	1	2307	3	Y	-0-				-0-
						39	4								
09	3480 X	2352	-0-	-1128	-0-	551	1	1690	3	Y	-0-				-0-
						111	4								
10	3596 X	1186	-0-	-2410	-0-	256	1	881	3	Y	16	15	0		1
						31	4	18	9						
11	3480 X	1107	-0-	-2373	-0-	259	1	793	3	Y	45	43	0		3
						5	4	50	9						
12	3410 X	1693	-0-	-1717	-0-	363	1	1066	3	Y	232	220	0		15
						9	4	255	9						
01	3317 X	1287	-0-	-2030	-0-	343	1	811	3	Y	97	106	0		6
						26	4	107	9						
CARROLL RETZLOFF 01															
WELL #: 01H															
RRCID -> 267639															
COMPL. DATE 10/27/2011															
TOTAL DEPTH 13047															
PERF.13262 - 19422															
08	2170 N	2165	-0-	-5	-0-	1959	3	206	9	Y	187	187	0		-0-
09	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2155	3	191	9	Y	174	174	0		-0-
10	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2144	3	209	9	Y	190	190	0		-0-
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	1960	3	194	9	Y	176	176	0		-0-
12	2418 N	2350	-0-	-68	-0-	2146	3	204	9	Y	185	185	0		-0-
01	2139 N	1844	-0-	-295	-0-	1621	3	223	9	Y	203	203	0		-0-
DAVIS 01															
WELL #: 02H															
RRCID -> 267655															
COMPL. DATE 05/25/2012															
TOTAL DEPTH 12915															
PERF.13100 - 18992															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	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															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MAY UNIT 1															
WELL #: 2H															
RRCID -> 267657															
COMPL. DATE 08/31/2012															
TOTAL DEPTH 12134															
PERF.12834 - 18992															
*07	T. A.	712	-0-	712	3050	188	1	378	3	Y	131	136	0		8
						2	4	144	9						
08	3839 X	789	-0-	-3050	-0-	152	1	367	3	Y	240	234	0		14
						6	4	264	9						
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	14	0		-0-
10	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-				-0-
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-				-0-
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-				-0-
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
THREE SISTERS 01		WELL #:		02H	RRCID ->	267710	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12911	PERF.13165 - 18062		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2031	3	149	9	Y	135	135 0		-0-
09	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	1948	3	138	9	Y	125	125 0		-0-
10	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	1931	3	154	9	Y	140	140 0		-0-
11	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1851	3	134	9	Y	122	122 0		-0-
12	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	1924	3	184	9	Y	167	167 0		-0-
01	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1806	3	173	9	Y	157	157 0		-0-
SMOLIK 01		WELL #:		02H	RRCID ->	267747	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL	DEPTH	12888	PERF.13150 - 19115		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SMOLIK 01		WELL #:		03H	RRCID ->	267748	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL	DEPTH	12871	PERF.13205 - 19122		
08	834 X	834	-0-	-0-	-0-	11	1	584	3	Y	217	217 0		-0-
						239	9							
09	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	20	1	1062	3	Y	218	218 0		-0-
						240	9							
10	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	21	1	984	3	Y	180	180 0		-0-
						198	9							
11	728 X	728	-0-	-0-	-0-	13	1	602	3	Y	103	103 0		-0-
						113	9							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ELIZONDO 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267756	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL	DEPTH	13205	PERF.13310 - 17302		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
POSTEL 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267757	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL	DEPTH	12896	PERF.13019 - 17766		
08	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2485	3	57	9	N	52	52 0		-0-
09	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2434	3	42	9	N	38	38 0		-0-
10	2573 X	26	-0-	-2547	-0-	26	3			N	-0-			-0-
11	2490 X	114	-0-	-2376	-0-	112	3	2	9	N	2	2 0		-0-
12	2573 X	90	-0-	-2483	-0-	88	3	2	9	N	2	2 0		-0-
01	2573 X	3	-0-	-2570	-0-	3	3			N	-0-			-0-
SINOR RANCH 01		WELL #:		08H	RRCID ->	267764	COMPL. DATE	12/26/2011	TOTAL	DEPTH	13013	PERF.13090 - 17942		
08	1054 N	27	-0-	-1027	-0-	26	3	1	9	Y	1	1 0		-0-
09	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2117	3	150	9	Y	136	136 0		-0-
10	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2066	3	147	9	Y	134	134 0		-0-
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1522	3	101	9	Y	92	92 0		-0-
12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1902	3	139	9	Y	126	126 0		-0-
01	2015 N	1874	-0-	-141	-0-	1738	3	136	9	Y	124	124 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
SINOR RANCH 01		WELL #:		09H	RRCID ->	267845	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL	DEPTH	13027	PERF.13640 - 18432			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-		332	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
09	660 N	182	-0-	-478	-0-		163	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
10	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-		2303	3	537	9	Y	488	488	0	-0-
11	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-		1883	3	321	9	Y	292	292	0	-0-
12	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-		1948	3	356	9	Y	324	324	0	-0-
01	2201 N	2134	-0-	-67	-0-		1812	3	322	9	Y	293	293	0	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		03H	RRCID ->	267862	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12368	PERF.12750 - 17652			
08	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-		888	3	120	9	Y	109	109	0	-0-
09	767 X	767	-0-	-0-	-0-		562	3	205	9	Y	186	186	0	-0-
10	773 X	773	-0-	-0-	-0-		596	3	177	9	Y	161	161	0	-0-
11	726 X	726	-0-	-0-	-0-		610	3	116	9	Y	105	105	0	-0-
12	604 X	604	-0-	-0-	-0-		473	3	131	9	Y	119	119	0	-0-
01	666 X	666	-0-	-0-	-0-		502	3	164	9	Y	149	149	0	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		04H	RRCID ->	267864	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12679	PERF.12930 - 18252			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267963	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL	DEPTH	12949	PERF.13256 - 18502			
08	93 N	77	-0-	-16	-0-		77	3			Y	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	3			Y	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-		42	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-		67	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-		71	3	6	9	Y	5	5	0	-0-

KIRK 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268006	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL	DEPTH	13494	PERF.13755 - 18586			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2283	-0-	2283	2283		41	1	2019	3	Y	203	203	0	-0-
							223	9							
10	DLQ G-10	4404	-0-	4404	6687		86	1	4035	3	Y	257	257	0	-0-
							283	9							
11	9449 X	2762	-0-	-6687	-0-		52	1	2420	3	Y	264	264	0	-0-
							290	9							
12	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-		46	1	1877	3	Y	137	137	0	-0-
							151	9							
01	2821 X	1554	-0-	-1267	-0-		36	1	1507	3	Y	10	10	0	-0-
							11	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		JANSSEN 01		//CONT.// 86950 600 525398 WELL #: 01H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
						RRCID -> 268010		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 13329		PERF.13502 - 19594			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	713 N	636	-0-	-77	-0-	24	1	560	3	Y	47	47	0		-0-
						52	9								
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	22	1	522	3	Y	42	42	0		-0-
						46	9								
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	Y	42	42	0		-0-
						46	9								
11	630 N	474	-0-	-156	-0-	19	1	415	3	Y	36	36	0		-0-
						40	9								
12	620 N	11	-0-	-609	-0-	8	3	3	9	Y	3	3	0		-0-
01	434 N	116	-0-	-318	-0-	5	1	104	3	Y	6	6	0		-0-
						7	9								
DOUGLAS 02				WELL #: 01H	RRCID -> 268094	COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 13543		PERF.13650 - 19802					
08	DLQ G-10	132	-0-	132	132	5	1	125	3	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
09	DLQ G-10	913	-0-	913	1045	32	1	760	3	Y	110	110	0		-0-
						121	9								
10	DLQ G-10	77	-0-	77	1122	3	1	68	3	Y	5	5	0		-0-
						6	9								
11	DLQ G-10	838	-0-	838	1960	35	1	759	3	Y	40	40	0		-0-
						44	9								
12	1960 X	-0-	-0-	-1960	-0-					Y	-0-				-0-
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				-0-
WARNER 01				WELL #: 01H	RRCID -> 268095	COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 13118		PERF.13352 - 17632					
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	438	438	0		-0-
						482	9								
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	366	366	0		-0-
						403	9								
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	153	3	Y	293	293	0		-0-
						322	9								
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	Y	420	420	0		-0-
						462	9								
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	122	3	Y	363	363	0		-0-
						399	9								
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	36	1	168	3	Y	468	468	0		-0-
						515	9								
BERRY 01				WELL #: 01H	RRCID -> 268096	COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 12883		PERF.13194 - 18275					
08	3100 N	3563	-0-	463	463	3462	3	101	9	Y	92	92	0		-0-
09	3000 N	2868	-0-	-132	331	2798	3	70	9	Y	64	64	0		-0-
10	2559 N	2228	-0-	-331	-0-	2192	3	36	9	Y	33	33	0		-0-
11	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2523	3	59	9	Y	54	54	0		-0-
12	2046 X	1992	-0-	-54	-0-	1923	3	69	9	Y	63	63	0		-0-
01	2046 X	67	-0-	-1979	-0-	58	3	9	9	Y	8	8	0		-0-
BURNS 01				WELL #: 01H	RRCID -> 268180	COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 13040		PERF.13230 - 18916					
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1381	3	7	9	Y	6	6	0		-0-
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-				-0-
10	1364 N	1215	-0-	-149	-0-	1215	3			Y	-0-				-0-
11	1350 N	1223	-0-	-127	-0-	1222	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
12	1395 N	1285	-0-	-110	-0-	1284	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
01	1209 N	284	-0-	-925	-0-	283	3	1	9	Y	1	1	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
HAVEMAN TRUST 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268234	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL	DEPTH	13181	PERF.13416 - 19808	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STEWART 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268511	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL	DEPTH	13116	PERF.13388 - 17214	
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-
11	690 N	549	-0-	-141	-0-	549	3		N	-0-			-0-
12	713 N	616	-0-	-97	-0-	616	3		N	-0-			-0-
01	651 N	136	-0-	-515	-0-	136	3		N	-0-			-0-

SCHENDEL 02		WELL #:		02H	RRCID ->	268512	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL	DEPTH	13009	PERF.13178 - 18497	
08	16235 X	16235	-0-	-0-	-0-	1895	1	11191	3	Y	2863	2863 0	-0-
						3149	9						
09	12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	1297	1	9183	3	Y	2285	2285 0	-0-
						2514	9						
10	10610 X	10610	-0-	-0-	-0-	1099	1	7390	3	Y	1928	1928 0	-0-
						2121	9						
11	11734 X	11734	-0-	-0-	-0-	1100	1	8813	3	Y	1655	1655 0	-0-
						1821	9						
12	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	2053	1	7964	3	Y	1796	1796 0	-0-
						1976	9						
01	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	1834	1	7771	3	Y	483	483 0	-0-
						531	9						

RUBEN SAENZ 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268523	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL	DEPTH	13478	PERF.13720 - 17852	
08	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3		Y	-0-			-0-
09	3660 X	3107	-0-	-553	-0-	3107	3		Y	-0-			-0-
10	3782 X	3120	-0-	-662	-0-	3120	3		Y	-0-			-0-
11	3660 X	3033	-0-	-627	-0-	3033	3		Y	-0-			-0-
12	3441 X	3006	-0-	-435	-0-	3006	3		Y	-0-			-0-
01	3441 X	2318	-0-	-1123	-0-	2317	3	1 9	Y	1	1 0		-0-

WATSON 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268524	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL	DEPTH	12768	PERF.13230 - 16154	
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	632	3	13 9	N	12	12 0		-0-
09	810 N	616	-0-	-194	-0-	609	3	7 9	N	6	6 0		-0-
10	775 N	543	-0-	-232	-0-	541	3	2 9	N	2	2 0		-0-
11	630 N	627	-0-	-3	-0-	626	3	1 9	N	1	1 0		-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	734	3	2 9	N	2	2 0		-0-
01	527 N	168	-0-	-359	-0-	166	3	2 9	N	2	2 0		-0-

MANGIONE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268531	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL	DEPTH	12898	PERF.12934 - 16905	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398										
DAVID SAENZ 01			WELL #:		01H	RRCID ->	268533	COMPL.	DATE	05/09/2012	TOTAL	DEPTH	13162	PERF.14135 - 19036	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE		
08	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	6304	3	939	9	Y	854	854	0	-0-	
09	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	8711	3	884	9	Y	804	804	0	-0-	
10	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	6420	3	946	9	Y	860	860	0	-0-	
11	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	7527	3	901	9	Y	819	819	0	-0-	
12	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6103	3	835	9	Y	759	759	0	-0-	
01	6510 X	4366	-0-	-2144	-0-	4114	3	252	9	Y	229	229	0	-0-	

WIEDING 01			WELL #:		01H	RRCID ->	268549	COMPL.	DATE	04/17/2012	TOTAL	DEPTH	14521	PERF.14745 - 19226	
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-			-0-	
09	1560 N	1410	-0-	-150	-0-	1410	3			N	-0-			-0-	
10	1426 N	1367	-0-	-59	-0-	1367	3			N	-0-			-0-	
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-			-0-	
12	1457 N	1394	-0-	-63	-0-	1394	3			N	-0-			-0-	
01	1364 N	849	-0-	-515	-0-	849	3			N	-0-			-0-	

THREE SISTERS 01			WELL #:		08H	RRCID ->	268550	COMPL.	DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12163	PERF.12500 - 16982	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

THREE SISTERS 01			WELL #:		14H	RRCID ->	268653	COMPL.	DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12422	PERF.12620 - 17041	
08	428 X	428	-0-	-0-	-0-	322	3	106	9	Y	96	96	0	-0-	
09	333 X	333	-0-	-0-	-0-	255	3	78	9	Y	71	71	0	-0-	
10	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	897	3	274	9	Y	249	249	0	-0-	
11	771 X	771	-0-	-0-	-0-	582	3	189	9	Y	172	172	0	-0-	
12	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	743	3	644	9	Y	585	585	0	-0-	
01	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	959	3	432	9	Y	393	393	0	-0-	

DAVILA UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	268657	COMPL.	DATE	02/03/2013	TOTAL	DEPTH	12291	PERF.12792 - 17761	
*07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	112	3	Y	6	7	0	-0-	
						1	4	7	9						
08	217 N	157	-0-	-60	-0-	16	1	110	3	Y	27	25	0	2	
						1	4	30	9						
09	210 N	37	-0-	-173	-0-	1	1	5	3	Y	28	29	0	1	
						31	9								
10	124 N	24	-0-	-100	-0-	1	3	23	9	Y	21	21	0	1	
11	150 N	84	-0-	-66	-0-	1	1	5	3	Y	71	67	0	5	
						78	9								
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	5	0	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	

MENSIK 01			WELL #:		02H	RRCID ->	268659	COMPL.	DATE	06/25/2012	TOTAL	DEPTH	12964	PERF.13028 - 17324	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
HERRING RANCH 02		WELL #:		01H	RRCID ->	268661	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL	DEPTH	14511	PERF.14679 - 19190					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1705 N	13	-0-	-1692	-0-		13	3			Y	-0-					-0-
09	3000 N	3236	-0-	236	236		3236	3			Y	-0-					-0-
10	2345 N	2109	-0-	-236	-0-		2109	3			Y	-0-					-0-
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-		1778	3			Y	-0-					-0-
12	2418 X	2050	-0-	-368	-0-		2050	3			Y	-0-					-0-
01	2418 X	2265	-0-	-153	-0-		2265	3			Y	-0-					-0-

WATT 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268676	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL	DEPTH	14573	PERF.14240 - 18602					
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-		848	3			N	-0-					-0-
09	930 N	835	-0-	-95	-0-		835	3			N	-0-					-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-					-0-
11	810 N	158	-0-	-652	-0-		158	3			N	-0-					-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-						N	-0-					-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232	3			N	-0-					-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		06H	RRCID ->	268690	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12512	PERF.12727 - 18472					
08	466 X	466	-0-	-0-	-0-		339	3	127	9	Y	115	115	0			-0-
09	293 X	293	-0-	-0-	-0-		172	3	121	9	Y	110	110	0			-0-
10	453 X	453	-0-	-0-	-0-		280	3	173	9	Y	157	157	0			-0-
11	377 X	377	-0-	-0-	-0-		221	3	156	9	Y	142	142	0			-0-
12	411 X	411	-0-	-0-	-0-		235	3	176	9	Y	160	160	0			-0-
01	354 X	354	-0-	-0-	-0-		148	3	206	9	Y	187	187	0			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		13H	RRCID ->	268739	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12148	PERF.12370 - 18842					
08	940 X	940	-0-	-0-	-0-		6	1	706	3	Y	207	207	0			-0-
							228	9									
09	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-		12	1	877	3	Y	180	180	0			-0-
							198	9									
10	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-		29	1	1343	3	Y	155	155	0			-0-
							171	9									
11	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-		27	1	1272	3	Y	142	142	0			-0-
							156	9									
12	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-		15	1	983	3	Y	132	132	0			-0-
							145	9									
01	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-		27	1	1186	3	Y	137	137	0			-0-
							151	9									

THREE SISTERS 01		WELL #:		12H	RRCID ->	268740	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12052	PERF.12270 - 18381					
08	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-		15	1	1274	3	Y	313	313	0			-0-
							344	9									
09	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-		16	1	1187	3	Y	287	287	0			-0-
							316	9									
10	951 X	951	-0-	-0-	-0-		10	1	711	3	Y	209	209	0			-0-
							230	9									
11	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-		12	1	1011	3	Y	185	185	0			-0-
							204	9									
12	954 X	954	-0-	-0-	-0-		8	1	783	3	Y	148	148	0			-0-
							163	9									
01	445 X	445	-0-	-0-	-0-		312	3	133	9	Y	121	121	0			-0-

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1033

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
THREE SISTERS 01		WELL #:		11H		RRCID -> 268743		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12066		PERF.12250		- 18941			
M O	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
08	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-		21	1	1117	3	Y	78	78	0			-0-
09	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-		86	9									-0-
10	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-		21	1	936	3	Y	46	46	0			-0-
11	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-		51	9									-0-
12	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-		23	1	1043	3	Y	104	104	0			-0-
01	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-		114	9									-0-
							29	1	1436	3	Y	143	143	0			-0-
							157	9									-0-
							12	1	908	3	Y	113	113	0			-0-
							124	9									-0-
							34	1	1708	3	Y	224	224	0			-0-
							246	9									-0-

MOBIL UNIT D				WELL #:	1H	RRCID -> 268748	COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH 12151		PERF.12731		- 17001				
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-						Y	-0-					-0-
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-						Y	-0-					-0-
10	403 X	-0-	-0-	-403	-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-

HERRING RANCH 03				WELL #:	01H	RRCID -> 268770	COMPL. DATE 08/26/2012		TOTAL DEPTH 14246		PERF.14373		- 19974				
08	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-						Y	-0-					-0-
09	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-		4547	3			Y	-0-					-0-
10	4216 X	300	-0-	-3916	-0-		300	3			Y	-0-					-0-
11	2910 X	973	-0-	-1937	-0-		973	3			Y	-0-					-0-
12	4712 X	3077	-0-	-1635	-0-		3077	3			Y	-0-					-0-
01	4712 X	2858	-0-	-1854	-0-		2858	3			Y	-0-					-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 268771	COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 12348		PERF.12887		- 18199				
*07	403 N	163	-0-	-240	-0-		2	1	17	3	Y	131	131	0			3
08	775 N	212	-0-	-563	-0-		144	9									
09	180 N	120	-0-	-60	-0-		3	1	20	3	Y	172	165	0			10
10	155 N	138	-0-	-17	-0-		189	9									
11	210 N	199	-0-	-11	-0-		2	1	11	3	Y	97	102	0			5
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-		107	9									
*01	162 N	162	-0-	-0-	-0-		2	1	14	3	Y	111	108	0			8
							122	9									
							3	1	20	3	Y	160	157	0			11
							176	9									
							1	1	6	3	Y	140	143	0			8
							154	9									
							1	1	6	3	Y	141	140	0			9
							155	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CAPACITY												CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC												NON-ASSOCIATED															
FORSHAGE-HOWELL UNIT												WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013												TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
0									AMT CODE	AMT CODE		M				AMT CODE	AMT CODE										
*07	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	-0-			327 1	2204 3		Y	560			550 0		15									
									14 4	616 9																	
08	2821 X	2476	-0-	-345	-0-	-0-			272 1	1866 3		Y	297			294 0		18									
									11 4	327 9																	
09	2730 X	1856	-0-	-874	-0-	-0-			230 1	1619 3		Y	-0-			18 0		-0-									
									7 4																		
10	3162 X	1039	-0-	-2123	-0-	-0-			128 1	909 3		Y	-0-					-0-									
									2 4																		
11	3060 X	317	-0-	-2743	-0-	-0-			27 1	183 3		Y	96			89 0		7									
									1 4	106 9																	
12	3162 X	1083	-0-	-2079	-0-	-0-			98 1	591 3		Y	355			342 0		20									
									3 4	391 9																	
01	2480 X	221	-0-	-2259	-0-	-0-			3 1	16 3		Y	184			192 0		12									
									202 9																		
HERREJON 01																											
WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079																											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-			107 3	15 9		Y	14			14 0		-0-									
WERNLI 01																											
WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901																											
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-			1406 3			Y	-0-					-0-									
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-			1380 3			Y	-0-					-0-									
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-			1188 3			Y	-0-					-0-									
11	1350 N	1199	-0-	-151	-0-	-0-			1199 3			Y	-0-					-0-									
12	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	-0-			2779 3			Y	-0-					-0-									
01	1178 N	394	-0-	-784	-0-	-0-			394 3			Y	-0-					-0-									
FRANKE-JOHNSON UNIT																											
WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222																											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
SIENKIEWICZ UNIT																											
WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530																											
08	589 X	286	-0-	-303	-0-	-0-			10 1	32 3		Y	222			223 0		11									
									244 9																		
09	570 X	85	-0-	-485	-0-	-0-			2 1	9 3		Y	67			74 0		4									
									74 9																		
10	589 X	168	-0-	-421	-0-	-0-			5 1	18 3		Y	132			131 0		5									
									145 9																		
11	270 N	167	-0-	-103	-0-	-0-			5 1	19 3		Y	130			130 0		5									
									143 9																		
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-			13 1	36 3		Y	153			150 0		8									
									1 4	168 9																	
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-			9 1	30 3		Y	141			140 0		9									
									155 9																		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
ALEXANDER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268794		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 13034	
								PERF.13191 - 17252	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	27 1	119	119 0	-0-
						131 9			
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-		-0-		-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	23 1	104	104 0	-0-
						114 9			
11	630 N	526	-0-	-104	-0-	23 1	116	116 0	-0-
						128 9			
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	3 1	90	90 0	-0-
						99 9			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-

CARROLL RETZLOFF 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268800		COMPL. DATE 12/26/2012		TOTAL DEPTH 13076	
								PERF.13280 - 18601	
08	3689 X	2769	-0-	-920	-0-	2509 3	236	236 0	-0-
09	3270 X	1000	-0-	-2270	-0-	909 3	83	83 0	-0-
10	3255 X	303	-0-	-2952	-0-	303 3	-0-		-0-
11	3090 X	2433	-0-	-657	-0-	2433 3	-0-		-0-
12	2759 X	2654	-0-	-105	-0-	2397 3	234	234 0	-0-
01	2759 X	1814	-0-	-945	-0-	1623 3	174	174 0	-0-

SCHULZ ESTATE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268802		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 12993	
								PERF.13050 - 18351	
08	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4546 3	135	135 0	-0-
09	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4134 3	127	127 0	-0-
10	3906 X	3879	-0-	-27	-0-	3735 3	131	131 0	-0-
11	3780 X	2699	-0-	-1081	-0-	2532 3	152	152 0	-0-
12	3906 X	851	-0-	-3055	-0-	803 3	44	44 0	-0-
01	3906 X	3014	-0-	-892	-0-	2735 3	254	254 0	-0-

SCHULZ ESTATE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268836		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 13010	
								PERF.13075 - 18251	
08	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2503 3	108	108 0	-0-
09	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3138 3	147	147 0	-0-
10	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	2959 3	132	132 0	-0-
11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	2866 3	217	217 0	-0-
12	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	2726 3	324	324 0	-0-
01	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2409 3	301	301 0	-0-

ELIZONDO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268838		COMPL. DATE 01/23/2013		TOTAL DEPTH 13198	
								PERF.13432 - 17103	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-

WILLIAM HOLLAND 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268839		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 13467	
								PERF.13370 - 17851	
08	1178 N	466	-0-	-712	-0-	458 3	7	7 0	-0-
09	3000 N	4282	-0-	-1282	-0-	4250 3	29	29 0	-0-
10	3100 N	2012	-0-	-1088	-0-	194 3	6	6 0	-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-		-0-		-0-
12	2325 X	105	-0-	-2220	-0-	105 3	-0-		-0-
01	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-		-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																			
WILBUR EDEN 01															WELL #: 01H					RRCID -> 268843					COMPL. DATE 01/11/2023					TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601				
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												
08	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-		10873	3	285	9	Y			259		259	0				-0-												
09	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-		8398	3	264	9	Y			240		240	0				-0-												
10	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-		6411	3	259	9	Y			235		235	0				-0-												
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-		3232	3	252	9	Y			229		229	0				-0-												
12	970	X	970	-0-	-0-	-0-		848	3	122	9	Y			111		111	0				-0-												
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-												
ALVARADO 01															WELL #: 01H					RRCID -> 268861					COMPL. DATE 11/28/2012					TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781				
08	5146	X	45	-0-	-5101	-0-		45	3			Y			-0-							-0-												
09	4980	X	2278	-0-	-2702	-0-		2203	3	75	9	Y			68		68	0				-0-												
10	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-		6840	3	120	9	Y			109		109	0				-0-												
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-		4610	3	79	9	Y			72		72	0				-0-												
12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-		3724	3	112	9	Y			102		102	0				-0-												
01	5487	X	761	-0-	-4726	-0-		739	3	22	9	Y			20		20	0				-0-												
SWETLICK 01															WELL #: 01H					RRCID -> 268916					COMPL. DATE 11/02/2012					TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065				
08	3813	X	2662	-0-	-1151	-0-		2662	3			N			-0-							-0-												
09	3690	X	283	-0-	-3407	-0-		283	3			N			-0-							-0-												
10	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-		6069	3			N			-0-							-0-												
11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-		3797	3			N			-0-							-0-												
12	3875	X	3674	-0-	-201	-0-		3674	3			N			-0-							-0-												
01	5332	X	3521	-0-	-1811	-0-		3521	3			N			-0-							-0-												
LIVE BEE 03															WELL #: 01H					RRCID -> 268917					COMPL. DATE 10/26/2012					TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981				
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-		2631	3	370	9	Y			336		336	0				-0-												
09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-		2498	3	578	9	Y			525		525	0				-0-												
10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-		2516	3	596	9	Y			542		542	0				-0-												
11	2910	X	2806	-0-	-104	-0-		2481	3	325	9	Y			295		295	0				-0-												
12	3193	X	387	-0-	-2806	-0-		345	3	42	9	Y			38		38	0				-0-												
01	3193	X	58	-0-	-3135	-0-		57	3	1	9	Y			1		1	0				-0-												
DEBILL 01															WELL #: 02H					RRCID -> 268939					COMPL. DATE 08/22/2012					TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822				
08	1209	X	752	-0-	-457	-0-		7	1	413	3	Y			302		302	0				-0-												
								332	9																									
09	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-		31	1	1503	3	Y			364		364	0				-0-												
								400	9																									
10	837	X	539	-0-	-298	-0-		8	1	385	3	Y			133		133	0				-0-												
								146	9																									
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-						Y			-0-							-0-												
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-						Y			-0-							-0-												
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-						Y			-0-							-0-												
FRANK MALEK 02															WELL #: 01H					RRCID -> 268940					COMPL. DATE 09/01/2012					TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901				
08	19136	X	19136	-0-	-0-	-0-		18245	3	891	9	Y			810		810	0				-0-												
09	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-		14625	3	546	9	Y			496		496	0				-0-												
10	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-		15321	3	584	9	Y			531		531	0				-0-												
11	16540	X	16540	-0-	-0-	-0-		16126	3	414	9	Y			376		376	0				-0-												
12	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-		13120	3	529	9	Y			481		481	0				-0-												
01	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-		11410	3	271	9	Y			246		246	0				-0-												

SUGARKANE (EAGLE FORD)															86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
GILL 01															WELL #: 01H					RRCID -> 268941					COMPL. DATE 02/22/2012					TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(I) STATUS(CODE)	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUM

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398											
BAILEY-RETZLOFF UNIT			WELL #:		2H		RRCID -> 268957		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12121		PERF.12733 - 17821			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*07	2015 N	1776	-0-	-239	-0-	174	1 4	1174	3 9	Y	382	379	0		10	
08	2976 X	1774	-0-	-1202	-0-	171	1 4	1174	3 9	Y	384	371	0		23	
09	2880 X	1816	-0-	-1064	-0-	175	1 4	1235	3 9	Y	364	370	0		17	
10	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	277	1 4	1966	3 9	Y	352	344	0		25	
11	2460 X	1769	-0-	-691	-0-	182	1 4	1215	3 9	Y	334	336	0		23	
12	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	253	1 4	1524	3 9	Y	353	357	0		19	
01	2635 X	1401	-0-	-1234	-0-	149	1 4	844	3 9	Y	365	360	0		24	
FRANKE-JOHNSON UNIT			WELL #:		2H		RRCID -> 268958		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 12479		PERF.13119 - 18032			
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-				-0-	
09	270 X	-0-	-0-	-270	-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-	
JOHNSON-TSCHIRHART UNIT			WELL #:		1H		RRCID -> 268960		COMPL. DATE 03/08/2013		TOTAL DEPTH 12636		PERF.13130 - 17034			
*07	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	362	1 4	2276	3 9	Y	1412	1424	0		35	
08	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-	6	4	1553	9		-0-	35	0		-0-	
09	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-				-0-	
10	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	560	1 4	4058	3 9	Y	2545	2492	0		53	
11	4980 X	559	-0-	-4421	-0-	10	4	2800	9							
12	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-	57	1 4	393	3 9	Y	96	147	0		2	
01	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-	3	4	106	9		-0-	2	0		-0-	
LUNA UNIT			WELL #:		2H		RRCID -> 268976		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 12247		PERF.13090 - 18459			
*07	T. A.	417	-0-	417	1461	10	1 9	19	3	Y	353	345	0		21	
08	1724 N	263	-0-	-1461	-0-	6	1 9	15	3	Y	220	228	0		13	
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	13	0		-0-	
10	403 N	-0-	-0-	-403	-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-	
BATEMAN 01			WELL #:		01H		RRCID -> 269103		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 14633		PERF.14432 - 19163			
08	1736 X	1440	-0-	-296	-0-	1440	3			Y	-0-				-0-	
09	1890 N	1539	-0-	-351	-0-	1539	3			Y	-0-				-0-	
10	1581 N	1474	-0-	-107	-0-	1474	3			Y	-0-				-0-	
11	1380 N	749	-0-	-631	-0-	749	3			Y	-0-				-0-	
12	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-				-0-	
01	1488 N	220	-0-	-1268	-0-	220	3			Y	-0-				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398													
HANDY 02			WELL #: 0205H			RRCID -> 269109			COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	341 1	1482 3	Y	443	443 0	-0-					
09	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	487 9	779 3	Y	300	300 0	-0-					
10	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	90 1	1425 3	Y	282	282 0	-0-					
11	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	330 9	951 3	Y	138	138 0	-0-					
12	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	208 1	1245 3	Y	317	317 0	-0-					
01	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	310 9	1907 3	Y	73	73 0	-0-					
						150 1										
						152 9										
						151 1										
						349 9										
						250 1										
						80 9										
HANDY 02			WELL #: 0206H			RRCID -> 269115			COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201				
08	361 X	361	-0-	-0-	-0-	13 1	69 3	Y	254	254 0	-0-					
09	295 X	295	-0-	-0-	-0-	279 9	42 3	Y	226	226 0	-0-					
10	328 X	328	-0-	-0-	-0-	4 1	49 3	Y	248	248 0	-0-					
11	453 X	453	-0-	-0-	-0-	249 9	267 3	Y	132	132 0	-0-					
12	330 X	330	-0-	-0-	-0-	6 1	94 3	Y	205	205 0	-0-					
01	153 X	153	-0-	-0-	-0-	273 9	70 3	Y	68	68 0	-0-					
						41 1										
						145 9										
						10 1										
						226 9										
						8 1										
						75 9										
HANDY 02			WELL #: 0103H			RRCID -> 269118			COMPL. DATE 02/20/2013			TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-					
MOBIL UNIT C			WELL #:			1H	RRCID -> 269119			COMPL. DATE 04/08/2022			TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940			
*07	5797 X	4234	-0-	-1563	-0-	313 1	3062 3	Y	769	761 0	38					
08	5797 X	2760	-0-	-3037	-0-	13 4	846 9	Y	500	514 0	24					
09	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-	230 1	1971 3	Y	514	24 0	-0-					
10	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-	9 4	550 9	Y	-0-	-0-	-0-					
11	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-			Y	-0-	-0-	-0-					
12	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			Y	-0-	-0-	-0-					
01	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			Y	-0-	-0-	-0-					

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1040

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. 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
08	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	339	1	1469	3	Y	422	422	0			-0-
09	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	464	9	2780	3	Y	1812	1812	0			-0-
10	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	1550	3	Y	1095	1095	0			-0-
11	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1993	9	1558	3	Y	719	719	0			-0-
12	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	1801	3	Y	721	721	0			-0-
01	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1205	9	1460	3	Y	158	158	0			-0-
								242	1									
								791	9									
								217	1									
								793	9									
								192	1									
								174	9									

SINOR RANCH 02				WELL #:		01H		RRCID -> 269191		COMPL. DATE 01/21/2013				TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901				
08	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5483	3	220	9	Y	200	200	0			-0-
09	3900 X	2386	-0-	-0-	-1514	-0-	-0-	2296	3	90	9	Y	82	82	0			-0-
10	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5588	3	309	9	Y	281	281	0			-0-
11	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4723	3	1178	9	Y	1071	1071	0			-0-
12	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4711	3	1142	9	Y	1038	1038	0			-0-
01	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4200	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

LONG 01				WELL #:		03H		RRCID -> 269195		COMPL. DATE 02/16/2013				TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393				
08	DLQ G-10	616	-0-	-0-	616	616	616	7	1	421	3	Y	171	171	0			-0-
09	DLQ G-10	317	-0-	-0-	317	933	933	188	9	234	3	Y	71	71	0			-0-
10	DLQ G-10	452	-0-	-0-	452	1385	1385	5	1	346	3	Y	90	90	0			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1385	1385	78	9									-0-
12	1385 N	-0-	-0-	-0-	-1385	-0-	-0-	99	9			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-

HANDY 02				WELL #:		0207H		RRCID -> 269196		COMPL. DATE 02/20/2013				TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641				
08	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	1238	3	Y	504	504	0			-0-
09	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	554	9	1205	3	Y	289	289	0			-0-
10	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	1037	3	Y	288	288	0			-0-
11	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	318	9	1073	3	Y	249	249	0			-0-
12	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1085	3	Y	261	261	0			-0-
01	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317	9	1062	3	Y	66	66	0			-0-
								168	1									
								274	9									
								131	1									
								287	9									
								139	1									
								73	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
*07	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	194	1	1307	3	Y	283	283	0	7
						8	4	311	9					
08	1581 X	759	-0-	-822	-0-	62	1	425	3	Y	245	237	0	15
						2	4	270	9					
09	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	239	1	1686	3	Y	926	897	0	44
						8	4	1019	9					
10	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	273	1	1937	3	Y	874	855	0	63
						4	4	961	9					
11	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	253	1	1689	3	Y	850	854	0	59
						7	4	935	9					
12	3038 X	2471	-0-	-567	-0-	214	1	1292	3	Y	872	883	0	48
						6	4	959	9					
01	3193 X	1962	-0-	-1231	-0-	216	1	1218	3	Y	472	489	0	31
						9	4	519	9					
KENNEDY														
WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306														
*07	341 N	21	-0-	-320	-0-	3	3	18	9	Y	16	16	0	-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	64	60	0	4
						70	9							
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	152	3	Y	12	15	0	1
						1	4	13	9					
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	Y	14	14	0	1
						15	9							
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	106	3	Y	3	4	0	-0-
						3	9							
12	186 N	45	-0-	-141	-0-	1	1	5	3	Y	35	33	0	2
						39	9							
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	13	1	71	3	Y	26	26	0	2
						29	9							
WATT 02														
WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249														
08	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-			-0-
09	540 N	428	-0-	-112	-0-	428	3			N	-0-			-0-
10	558 N	441	-0-	-117	-0-	441	3			N	-0-			-0-
11	480 N	186	-0-	-294	-0-	186	3			N	-0-			-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
01	434 N	121	-0-	-313	-0-	121	3			N	-0-			-0-
GERALD BURKE SCHULZ 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401														
08	2852 N	1707	-0-	-1145	-0-	1590	3	117	9	Y	106	106	0	-0-
09	2100 N	1639	-0-	-461	-0-	1523	3	116	9	Y	105	105	0	-0-
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1776	3	130	9	Y	118	118	0	-0-
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1891	3	125	9	Y	114	114	0	-0-
12	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	1537	3	111	9	Y	101	101	0	-0-
01	1767 N	1543	-0-	-224	-0-	1427	3	116	9	Y	105	105	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
CHOATE 01														
WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772														
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	C	M	COND PROD	AMT	
08	2046 X	1256	-0-	-790	-0-	11	1	813	3	Y		393	393 0	-0-
09	1980 X	1226	-0-	-754	-0-	432	9	910	3	Y		272	272 0	-0-
10	1643 X	1020	-0-	-623	-0-	17	1	742	3	Y		235	235 0	-0-
11	1590 X	755	-0-	-835	-0-	299	9	542	3	Y		179	179 0	-0-
12	1271 X	568	-0-	-703	-0-	19	1	261	3	Y		271	271 0	-0-
01	1271 X	1040	-0-	-231	-0-	259	9	811	3	Y		187	187 0	-0-
						16	1							
						197	9							
						9	1							
						298	9							
						23	1							
						206	9							
HOUSE 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401														
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1481	3	129	9	N		117	117 0	-0-
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1389	3	121	9	N		110	110 0	-0-
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1383	3	122	9	N		111	111 0	-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	603	3	50	9	N		45	45 0	-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N		-0-	-0-	-0-
01	403 N	183	-0-	-220	-0-	181	3	2	9	N		2	2 0	-0-
BOYD FAMILY TRUST 01														
WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111														
08	1922 X	1430	-0-	-492	-0-	1332	3	98	9	Y		89	89 0	-0-
09	2100 X	1816	-0-	-284	-0-	1699	3	117	9	Y		106	106 0	-0-
10	2170 X	1481	-0-	-689	-0-	1382	3	99	9	Y		90	90 0	-0-
11	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y		-0-	-0-	-0-
12	1891 X	1500	-0-	-391	-0-	1409	3	91	9	Y		83	83 0	-0-
01	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3093	3	61	9	Y		55	55 0	-0-
MAYWALD 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921														
08	2635 X	2633	-0-	-2	-0-	2314	3	319	9	Y		290	290 0	-0-
09	2550 X	2168	-0-	-382	-0-	1880	3	288	9	Y		262	262 0	-0-
10	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	1938	3	293	9	Y		266	266 0	-0-
11	2550 X	2090	-0-	-460	-0-	1818	3	272	9	Y		247	247 0	-0-
12	2635 X	318	-0-	-2317	-0-	277	3	41	9	Y		37	37 0	-0-
01	2635 X	1317	-0-	-1318	-0-	1228	3	89	9	Y		81	81 0	-0-
HERRING RANCH 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702														
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y		-0-	-0-	-0-
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y		-0-	-0-	-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y		-0-	-0-	-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y		-0-	-0-	-0-
12	775 N	400	-0-	-375	-0-	400	3			Y		-0-	-0-	-0-
01	496 N	209	-0-	-287	-0-	209	3			Y		-0-	-0-	-0-
OLSON-ESSE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FAVOR 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269534		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8804 X	8331	-0-	-473	-0-	8331	3			N	-0-					-0-
09	9300 X	8415	-0-	-885	-0-	8415	3			N	-0-					-0-
10	9610 X	8133	-0-	-1477	-0-	8133	3			N	-0-					-0-
11	9300 X	8202	-0-	-1098	-0-	8202	3			N	-0-					-0-
12	8711 X	8195	-0-	-516	-0-	8195	3			N	-0-					-0-
01	8711 X	7399	-0-	-1312	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
WESSENDORFF 01				WELL #: 02H		RRCID -> 269540		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356						
08	DLQ G-10	837	-0-	837	837	36	1	651	3	Y	136	136	0			-0-
						150	9									
09	DLQ G-10	828	-0-	828	1665	35	1	661	3	Y	120	120	0			-0-
						132	9									
10	DLQ G-10	857	-0-	857	2522	44	1	719	3	Y	85	85	0			-0-
						94	9									
11	DLQ G-10	713	-0-	713	3235	39	1	628	3	Y	42	42	0			-0-
						46	9									
12	3299 X	64	-0-	-3235	-0-	1	1	19	3	Y	40	40	0			-0-
						44	9									
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
MANGIONE 01				WELL #: 02H		RRCID -> 269542		COMPL. DATE 11/22/2012		TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RIDLEY 01				WELL #: 03H		RRCID -> 269546		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-			5	3	Y	-0-					-0-
WESSENDORFF 01				WELL #: 04H		RRCID -> 269547		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351						
08	4278 X	2638	-0-	-1640	-0-	125	1	2280	3	Y	212	212	0			-0-
						233	9									
09	4140 X	1383	-0-	-2757	-0-	61	1	1145	3	Y	161	161	0			-0-
						177	9									
10	2759 X	2127	-0-	-632	-0-	122	1	2005	3	Y	-0-					-0-
11	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	159	1	2566	3	Y	-0-					-0-
12	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WESSENDORFF 01														
WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3751 X	2405	-0-	-1346	-0-	98	1	1780	3	Y	479	479	0	-0-
09	3630 X	2333	-0-	-1297	-0-	527	9	1747	3	Y	448	448	0	-0-
10	2759 X	2360	-0-	-399	-0-	93	1	1789	3	Y	420	420	0	-0-
11	2340 X	2231	-0-	-109	-0-	493	9	1607	3	Y	477	477	0	-0-
12	2418 X	862	-0-	-1556	-0-	109	1	643	3	Y	158	158	0	-0-
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-	462	9			Y	-0-			-0-
						99	1							
						525	9							
						45	1							
						174	9							
NANCY STEWART 01														
WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789														
08	1023 N	9	-0-	-1014	-0-	8	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
09	240 N	87	-0-	-153	-0-	62	3	25	9	Y	23	23	0	-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	123	3	55	9	Y	50	50	0	-0-
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1785	3	173	9	Y	157	157	0	-0-
12	93 N	32	-0-	-61	-0-	31	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1724	3	282	9	Y	256	256	0	-0-
NANCY STEWART 01														
WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632														
08	868 X	70	-0-	-798	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
09	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			Y	-0-			-0-
10	1395 X	103	-0-	-1292	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-			-0-
01	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2072	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
NANCY STEWART 01														
WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349														
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	83	0	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	3100 N	3694	-0-	594	-0-	594	3	381	9	Y	346	346	0	-0-
FRANKE 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041														
08	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2567	3	21	9	Y	19	19	0	-0-
09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2331	3	18	9	Y	16	16	0	-0-
10	2728 N	2049	-0-	-679	-0-	2043	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
11	2490 N	2021	-0-	-469	-0-	2014	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
12	2418 N	2094	-0-	-324	-0-	2084	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
01	2046 N	163	-0-	-1883	-0-	162	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
BAYLOR UNIVERSITY 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101														
08	3100 N	3156	-0-	56	56	3153	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
09	2662 N	2606	-0-	-56	-0-	2594	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
10	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2500	3	11	9	Y	10	10	0	-0-
11	2850 X	2162	-0-	-688	-0-	2153	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
12	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-			-0-
01	2945 X	125	-0-	-2820	-0-	125	3			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
BOSWELL 02		WELL #:		01H		RRCID -> 269573		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 12787		PERF.13125 - 18001					
M	ALLOW 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
08	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-		2356	3	62	9	Y	56	56	0			-0-
09	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-		2377	3	44	9	Y	40	40	0			-0-
10	2387 X	2058	-0-	-329	-0-		2040	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
11	2340 X	2052	-0-	-288	-0-		2037	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
12	2511 X	1818	-0-	-693	-0-		1788	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
01	2511 X	373	-0-	-2138	-0-		343	3	30	9	Y	27	27	0			-0-

THREE SISTERS 01				WELL #:		10H		RRCID -> 269581		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12289		PERF.12470 - 17371			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JOHN FRIEND WEBRE 01				WELL #:		01H		RRCID -> 269637		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 14188		PERF.14280 - 19902			
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-		1135	3			N	-0-					-0-
09	1440 N	949	-0-	-491	-0-		949	3			N	-0-					-0-
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		1304	3			N	-0-					-0-
11	1110 N	579	-0-	-531	-0-		579	3			N	-0-					-0-
12	992 N	576	-0-	-416	-0-		576	3			N	-0-					-0-
01	1302 N	385	-0-	-917	-0-		385	3			N	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02				WELL #:		01H		RRCID -> 269645		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 12962		PERF.13418 - 17702			
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-		624	3	52	9	Y	47	47	0			-0-
09	630 N	376	-0-	-254	-0-		347	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
10	3053 N	3053	-0-	-0-	-0-		2913	3	140	9	Y	127	127	0			-0-
11	3000 N	4737	-0-	1737	-0-		4559	3	178	9	Y	162	162	0			-0-
12	3100 N	3177	-0-	77	-0-		1814	3	136	9	Y	124	124	0			-0-
01	3100 N	2846	-0-	-254	-0-		1560	3	136	9	Y	124	124	0			-0-

FRANK MALEK 05				WELL #:		01H		RRCID -> 269679		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 12804		PERF.13140 - 19301			
08	3627 X	2552	-0-	-1075	-0-		2306	3	246	9	Y	224	224	0			-0-
09	3240 X	2396	-0-	-844	-0-		2162	3	234	9	Y	213	213	0			-0-
10	3131 X	1693	-0-	-1438	-0-		1528	3	165	9	Y	150	150	0			-0-
11	2610 X	1625	-0-	-985	-0-		1479	3	146	9	Y	133	133	0			-0-
12	2604 X	2505	-0-	-99	-0-		2296	3	209	9	Y	190	190	0			-0-
01	2542 X	1781	-0-	-761	-0-		1727	3	54	9	Y	49	49	0			-0-

HAVEMAN 01				WELL #:		02H		RRCID -> 269680		COMPL. DATE 10/14/2012		TOTAL DEPTH 13214		PERF.13314 - 18985			
08	1364 N	293	-0-	-1071	-0-		30	3	263	9	Y	239	239	0			-0-
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-						Y	-0-					-0-
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-		1373	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
11	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-		2784	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-		2203	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
01	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-		1968	3	44	9	Y	40	40	0			-0-

HANDY 02				WELL #:		0203H		RRCID -> 269681		COMPL. DATE 10/15/2022		TOTAL DEPTH 12970		PERF.13849 - 19221			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC													86950 600			NON-ASSOCIATED								
HANDY 02													525398			WELL #: 0202H								
													RRCID -> 269682			COMPL. DATE 10/16/2022			TOTAL DEPTH 12975			PERF.14194 - 19470		
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				
08	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	-0-	789	1	989	3409	3	Y	899	899	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	18891 X	18891	-0-	-0-	-0-	-0-	1611	1	3447	13833	3	Y	3134	3134	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	17055 X	17055	-0-	-0-	-0-	-0-	1749	1	3332	11974	3	Y	3029	3029	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	15454 X	15454	-0-	-0-	-0-	-0-	1723	1	2809	10922	3	Y	2554	2554	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	1	2460	10452	3	Y	2236	2236	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	-0-	1402	1	481	10642	3	Y	437	437	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
NICHOLS 01					WELL #:	01H	RRCID -> 269684	COMPL. DATE 02/26/2013					TOTAL DEPTH 12850			PERF.13110 - 16751								
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	3	94	9	N	85	85	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	1268	3	96	9	N	87	87	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	1302	3	96	9	N	87	87	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	3	132	9	N	120	120	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	868 N	127	-0-	-741	-0-	-0-	117	3	10	9	N	9	9	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	868 N	222	-0-	-646	-0-	-0-	204	3	18	9	N	16	16	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
SCHULZ TRUST 01					WELL #:	01H	RRCID -> 269686	COMPL. DATE 03/09/2013					TOTAL DEPTH 12961			PERF.13430 - 18551								
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	1634	3	123	9	Y	112	112	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	1680 N	1642	-0-	-38	-0-	-0-	1524	3	118	9	Y	107	107	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	1564	3	120	9	Y	109	109	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	1710 N	634	-0-	-1076	-0-	-0-	604	3	30	9	Y	27	27	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	1705 N	2	-0-	-1703	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	3100 N	3568	-0-	468	-0-	-0-	3262	3	306	9	Y	278	278	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
FRANK MALEK 04					WELL #:	01H	RRCID -> 269687	COMPL. DATE 03/14/2013					TOTAL DEPTH 12681			PERF.12940 - 18801								
08	155 N	22	-0-	-133	-0-	-0-	16	3	6	9	Y	5	5	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3	136	9	Y	124	124	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	3100 N	5987	-0-	2887	-0-	-0-	5148	3	839	9	Y	763	763	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	3100 N	1084	-0-	-2016	-0-	-0-	921	3	163	9	Y	148	148	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
SCHENDEL 02					WELL #:	04H	RRCID -> 269688	COMPL. DATE 03/25/2013					TOTAL DEPTH 13057			PERF.13350 - 18231								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
LIVE BEE 02					WELL #:	01H	RRCID -> 269846	COMPL. DATE 03/29/2013					TOTAL DEPTH 12965			PERF.13240 - 18051								
08	2201 N	2186	-0-	-15	-0-	-0-	2136	3	50	9	Y	45	45	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	1996	3	48	9	Y	44	44	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	2098	3	149	9	Y	135	135	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	-0-	2101	3	320	9	Y	291	291	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	2108 N	2074	-0-	-34	-0-	-0-	1944	3	130	9	Y	118	118	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	2108 N	1678	-0-	-430	-0-	-0-	1619	3	59	9	Y	54	54	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398										
RYAN 01				WELL #:		01H	RRCID ->	269880	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL	DEPTH	14604	PERF.14530 - 20271		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-		1848	3		Y	-0-			-0-		
09	1980 N	1972	-0-	-8	-0-		1972	3		Y	-0-			-0-		
10	1922 N	1801	-0-	-121	-0-		1801	3		Y	-0-			-0-		
11	1800 N	1667	-0-	-133	-0-		1667	3		Y	-0-			-0-		
12	2046 N	1968	-0-	-78	-0-		1968	3		Y	-0-			-0-		
01	1798 N	1099	-0-	-699	-0-		1099	3		Y	-0-			-0-		

DAVILA-GRAHAM UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	270119	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL	DEPTH	12073	PERF.12302 - 18687		
*07	3100 N	6075	-0-	2975	5328		625	1	4213	3	Y	1100	1092 0	29		
							27	4	1210	9						
*08	7737 X	2409	-0-	-5328	-0-		241	1	1654	3	Y	458	460 0	27		
							10	4	504	9						
09	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-	27 0		-0-		
10	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-			-0-		
11	5880 X	1319	-0-	-4561	-0-		119	1	796	3	Y	364	339 0	25		
							4	4	400	9						
12	6076 X	3733	-0-	-2343	-0-		374	1	2256	3	Y	994	964 0	55		
							10	4	1093	9						
01	2418 X	1842	-0-	-576	-0-		275	1	1556	3	Y	-0-	55 0	-0-		
							11	4								

BOYD FAMILY TRUST 01				WELL #:		02H	RRCID ->	270126	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL	DEPTH	12969	PERF.13090 - 19202		
08	2356 X	2342	-0-	-14	-0-		2169	3	173	9	Y	157	157 0	-0-		
09	2310 X	2064	-0-	-246	-0-		1893	3	171	9	Y	155	155 0	-0-		
10	2387 X	2045	-0-	-342	-0-		1874	3	171	9	Y	155	155 0	-0-		
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-			-0-		
12	2356 X	2237	-0-	-119	-0-		2052	3	185	9	Y	168	168 0	-0-		
01	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-		3730	3	99	9	Y	90	90 0	-0-		

BOYD FAMILY TRUST 01				WELL #:		04H	RRCID ->	270127	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL	DEPTH	12945	PERF.13030 - 19191		
08	2666 X	2221	-0-	-445	-0-		2069	3	152	9	Y	138	138 0	-0-		
09	2520 X	1492	-0-	-1028	-0-		1365	3	127	9	Y	115	115 0	-0-		
10	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-			-0-		
11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-			-0-		
12	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-		2137	3	141	9	Y	128	128 0	-0-		
01	2232 X	376	-0-	-1856	-0-		345	3	31	9	Y	28	28 0	-0-		

SCHENDEL 02				WELL #:		03H	RRCID ->	270128	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL	DEPTH	13060	PERF.13300 - 18101		
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-		
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-		
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-		80	1	535	3	Y	281	281 0	-0-		
							309	9								
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-		14	1	112	3	Y	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	620 N	86	-0-	-534	-0-		16	1	70	3	Y	-0-		-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
MORGAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 270279	COMPL. DATE 07/04/2013	TOTAL	DEPTH 11925	PERF.12675	- 18299						
M	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
*07	T. A.	338	-0-	338	338	5 1	28 3	305 9	3	Y	277	270 0				7
08	14B2 EXT	1499	-0-	1499	1837	82 1	541 3	4 4	9	Y	793	778 0				22
09	T. A.	973	-0-	973	2810	56 1	379 3	1 4	9	Y	488	503 0				7
10	5738 X	2928	-0-	-2810	-0-	300 1	2072 3	7 4	9	Y	499	498 0				8
11	3000 N	3220	-0-	220	220	325 1	2611 3	13 4	9	Y	246	247 0				7
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	7 0				-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

HANDY 02				WELL #:	0201H	RRCID -> 270294	COMPL. DATE 05/23/2011	TOTAL	DEPTH 13021	PERF.13265	- 18045					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	878 X	878	-0-	-0-	-0-	59 1	507 3	312 9	9	Y	284	284 0				-0-
10	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	195 1	1337 3	354 9	9	Y	322	322 0				-0-
11	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	163 1	1041 3	271 9	9	Y	246	246 0				-0-
12	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	133 1	1096 3	222 9	9	Y	202	202 0				-0-
01	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	159 1	1216 3	331 9	9	Y	301	301 0				-0-

FRANK MALEK 06				WELL #:	01H	RRCID -> 270302	COMPL. DATE 05/18/2013	TOTAL	DEPTH 12783	PERF.13130	- 19601					
08	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5075 3	191 9			Y	174	174 0				-0-
09	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	4812 3	234 9			Y	213	213 0				-0-
10	4650 X	3837	-0-	-813	-0-	3334 3	503 9			Y	457	457 0				-0-
11	4500 X	3724	-0-	-776	-0-	3607 3	117 9			Y	106	106 0				-0-
12	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5402 3	129 9			Y	117	117 0				-0-
01	4650 X	4084	-0-	-566	-0-	3912 3	172 9			Y	156	156 0				-0-

DAVILA-GRAHAM UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 270323	COMPL. DATE 08/16/2012	TOTAL	DEPTH 12036	PERF.13083	- 18573					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MURPHY-SINCLAIR UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 270324	COMPL. DATE 09/30/2012	TOTAL	DEPTH 12564	PERF.12789	- 18170					
*07	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	408 1	820 3	4 4	9	Y	1996	1952 0				117
08	3100 N	3527	-0-	427	427	394 1	951 3	16 4	9	Y	1969	1970 0				116
09	3000 N	3457	-0-	457	884	290 1	888 3	58 4	9	Y	2019	1994 0				141
10	4328 X	3444	-0-	-884	-0-	453 1	1559 3	55 4	9	Y	1252	1288 0				105
11	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	467 1	1430 3	9 4	9	Y	920	968 0				57
12	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	333 1	977 3	8 4	9	Y	743	751 0				49
*01	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	283 1	668 3	22 4	9	Y	659	667 0				41

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629														
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
*07	9300 X	8094	-0-	-1206	-0-			804	1	5421	3	Y	1667	1649 0
								35	4	1834	9			43
08	9300 X	6892	-0-	-2408	-0-			672	1	4614	3	Y	1435	1392 0
								27	4	1579	9			86
09	9000 X	6228	-0-	-2772	-0-			596	1	4202	3	Y	1283	1308 0
								19	4	1411	9			61
10	8091 X	6868	-0-	-1223	-0-			680	1	4829	3	Y	1227	1200 0
								9	4	1350	9			88
11	7830 X	6075	-0-	-1755	-0-			637	1	4249	3	Y	1064	1079 0
								19	4	1170	9			73
12	8091 X	5315	-0-	-2776	-0-			606	1	3653	3	Y	945	966 0
								16	4	1040	9			52
01	6913 X	4425	-0-	-2488	-0-			492	1	2778	3	Y	1033	1017 0
								19	4	1136	9			68
MAY B UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810														
*07	51 N	51	-0-	-0-	-0-			3	3	48	9	Y	44	43 0
														1
*08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-							Y	-0-	1 0
														-0-
*09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-							Y	-0-	-0-
														-0-
*10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-							Y	-0-	-0-
														-0-
*11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-							Y	-0-	-0-
														-0-
*12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-	-0-
														-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
WILLBERN-BUEGELER UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325														
*07	4216 X	3991	-0-	-225	-0-			524	1	3294	3	Y	149	159 0
								9	4	164	9			4
08	11098 X	2623	-0-	-8475	-0-			344	1	2214	3	Y	51	53 0
								9	4	56	9			2
09	10740 X	2083	-0-	-8657	-0-			308	1	1643	3	Y	116	113 0
								4	4	128	9			5
10	11098 X	4423	-0-	-6675	-0-			534	1	3869	3	Y	9	14 0
								10	4	10	9			-0-
11	10020 X	5655	-0-	-4365	-0-			685	1	4770	3	Y	148	145 0
								37	4	163	9			3
12	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-			671	1	3974	3	Y	342	338 0
								16	4	376	9			7
01	4433 X	3354	-0-	-1079	-0-			414	1	2539	3	Y	355	352 0
								10	4	391	9			10
NITSCH UNIT 'B'														
WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728														
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-							Y	-0-	-0-
														-0-
09	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-							Y	-0-	-0-
														-0-
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
NITSCH UNIT 'B'		WELL #:		2H	RRCID -> 270336	COMPL. DATE 02/10/2013		TOTAL	DEPTH 12998	PERF.12857	- 18687				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1116 N	637	-0-	-479	-0-	140	1	371	3	Y	40	42	0		10
						82	4	44	9						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0		-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WESTON GAS UNIT 1				WELL #:	2H	RRCID -> 270338	COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL	DEPTH 12745	PERF.13777	- 16267			
*07	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	346	1	3384	3	Y	241	229	0		12
						14	4	265	9						
08	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	326	1	2800	3	Y	185	188	0		9
						13	4	204	9						
09	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	245	1	2268	3	Y	165	159	0		15
						12	4	182	9						
10	3999 X	3023	-0-	-976	-0-	255	1	2591	3	Y	154	159	0		10
						8	4	169	9						
11	3870 X	2268	-0-	-1602	-0-	209	1	1959	3	Y	85	89	0		6
						6	4	94	9						
12	3999 X	1342	-0-	-2657	-0-	127	1	1170	3	Y	38	42	0		2
						3	4	42	9						
01	3348 X	1067	-0-	-2281	-0-	105	1	880	3	Y	67	64	0		5
						8	4	74	9						

KENNEDY				WELL #:	4H	RRCID -> 270339	COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL	DEPTH 12190	PERF.12754	- 17997			
08	3503 X	116	-0-	-3387	-0-	1	1	9	3	Y	96	90	0		6
						106	9								
09	3390 X	1859	-0-	-1531	-0-	188	1	1326	3	Y	308	299	0		15
						6	4	339	9						
10	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	531	1	3771	3	Y	349	339	0		25
						7	4	384	9						
11	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	362	1	2416	3	Y	109	126	0		8
						11	4	120	9						
12	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	343	1	2069	3	Y	4	12	0		-0-
						9	4	4	9						
01	4712 X	1706	-0-	-3006	-0-	252	1	1423	3	Y	19	18	0		1
						10	4	21	9						

SCHMIDT FAMILY 01				WELL #:	02H	RRCID -> 270360	COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL	DEPTH 12894	PERF.13190	- 18931			
08	4712 X	196	-0-	-4516	-0-	196	3			Y	-0-				-0-
09	4560 X	1977	-0-	-2583	-0-	1890	3	87	9	Y	79	79	0		-0-
10	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6023	3	194	9	Y	176	176	0		-0-
11	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3898	3	121	9	Y	110	110	0		-0-
12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3138	3	100	9	Y	91	91	0		-0-
01	4712 X	3168	-0-	-1544	-0-	3140	3	28	9	Y	25	25	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
LONG 01				WELL #: 02H		RRCID -> 270364		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13469		PERF.13736 - 20057	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	1373	-0-	1373	1373	20 1	1145 3	Y	189	189 0			-0-
09	DLQ G-10	1291	-0-	1291	2664	208 9	1110 3	Y	144	144 0			-0-
10	DLQ G-10	164	-0-	164	2828	23 1	155 3	Y	5	5 0			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2828	158 9		Y	-0-				-0-
12	2833 X	-0-	-0-	-0-	-2828	3 1		Y	-0-				-0-
01	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-	6 9		Y	-0-				-0-
						5 3							

WESTON GAS UNIT 1				WELL #: 11H		RRCID -> 270393		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 12544		PERF.13567 - 19169	
*07	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	650 1	4380 3	Y	328	319 0			9
08	2418 X	169	-0-	-2249	-0-	28 4	361 9	Y	144	144 0			9
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-	1 1	10 3	Y	1	10 0			-0-
10	5425 X	174	-0-	-5251	-0-	158 9		Y	146	136 0			10
11	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	Y	382	366 0			26
12	10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	161 9	5834 3	Y	185	201 0			10
*01	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	875 1	420 9	Y	59	65 0			4
						26 4	9219 3	Y					
						1530 1	204 9	Y					
						40 4	1171 3	Y					
						207 1	65 9						
						8 4							

SCHULZ FAMILY 01				WELL #: 01H		RRCID -> 270399		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 13289		PERF.13195 - 18776	
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1322 3	24 9	Y	22	22 0			-0-
09	1230 N	1197	-0-	-33	-0-	1176 3	21 9	Y	19	19 0			-0-
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1174 3	21 9	Y	19	19 0			-0-
11	1290 N	1028	-0-	-262	-0-	1016 3	12 9	Y	11	11 0			-0-
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-				-0-
01	1178 N	110	-0-	-1068	-0-	110 3		Y	-0-				-0-

HANDY 02				WELL #: 0105H		RRCID -> 270407		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12910		PERF.13598 - 19759	
08	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	308 1	1352 3	Y	745	745 0			-0-
09	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	820 9	1144 3	Y	441	441 0			-0-
10	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	133 1	1083 3	Y	351	351 0			-0-
11	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	485 9	940 3	Y	279	279 0			-0-
12	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	157 1	1171 3	Y	305	305 0			-0-
01	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	386 9	842 3	Y	102	102 0			-0-
						147 1							
						307 9							
						142 1							
						336 9							
						111 1							
						112 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT C														
WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	3999 X	2899	-0-	-1100	-0-	217 9 4	1 2121 3	552 9	Y	502	493 0			25
08	3999 X	2821	-0-	-1178	-0-	235 9 4	1 2019 3	558 9	Y	507	508 0			24
09	3240 X	2226	-0-	-1014	-0-	173 8 4	1 1601 3	444 9	Y	404	392 0			36
10	2914 X	2669	-0-	-245	-0-	192 6 4	1 1954 3	517 9	Y	470	477 0			29
11	2820 X	1844	-0-	-976	-0-	136 4 4	1 1276 3	428 9	Y	389	392 0			26
12	2914 X	1270	-0-	-1644	-0-	75 2 4	1 691 3	502 9	Y	456	455 0			27
*01	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	269 21 4	1 2257 3	526 9	Y	478	471 0			34
WESTON-HENKE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380														
*07	2325 N	1561	-0-	-764	-0-	129 5 4	1 1260 3	167 9	Y	152	150 0			7
08	2449 X	1422	-0-	-1027	-0-	133 5 4	1 1145 3	139 9	Y	126	127 0			6
09	2250 X	925	-0-	-1325	-0-	77 4 4	1 717 3	127 9	Y	115	111 0			10
10	1922 X	111	-0-	-1811	-0-	8 18 9	1 85 3		Y	16	25 0			1
11	1620 X	485	-0-	-1135	-0-	28 1 4	1 263 3	193 9	Y	175	164 0			12
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	1			Y	-0-	12 0			-0-
01	1426 X	36	-0-	-1390	-0-	1 3	35 9		Y	32	30 0			2
LIVE OAK PARTNERS 01														
WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511														
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	46 3	10 9	9	Y	9	9 0			-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	26 3	7 9	6	Y	6	6 0			-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	39 3	6 9	5	Y	5	5 0			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	38 3	10 9	9	Y	9	9 0			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	15 3	3 9	3	Y	3	3 0			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
MOBIL UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821														
*07	1736 N	1155	-0-	-581	-0-	78 3 4	1 766 3	308 9	Y	280	269 0			14
08	1736 X	1383	-0-	-353	-0-	109 4 4	1 937 3	333 9	Y	303	302 0			15
09	1680 X	558	-0-	-1122	-0-	34 2 4	1 313 3	209 9	Y	190	188 0			17
10	1581 X	920	-0-	-661	-0-	58 2 4	1 587 3	273 9	Y	248	249 0			16
11	1350 X	1091	-0-	-259	-0-	74 2 4	1 689 3	326 9	Y	296	292 0			20
12	1395 X	620	-0-	-775	-0-	43 1 4	1 398 3	178 9	Y	162	172 0			10
01	1395 X	145	-0-	-1250	-0-	3 113 9	1 29 3		Y	103	106 0			7

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC															NON-ASSOCIATED									
LONG 01															WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488									
M	O		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
08	DLQ	G-10	21492	-0-	-0-	21492		21492			369	1	21123	3	Y	-0-					-0-			
09	DLQ	G-10	2742	-0-	-0-	2742		24234			55	1	2687	3	Y	-0-					-0-			
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		24234							Y	-0-					-0-			
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		24234							Y	-0-					-0-			
12	24234	X	-0-	-0-	-0-	-24234		-0-							Y	-0-					-0-			
01	21018	X	-0-	-0-	-0-	-21018		-0-							Y	-0-					-0-			
OPIELA 01															WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026									
08	3596	X	2928	-0-	-0-	-668		-0-			2928	3			N	-0-					-0-			
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-		-0-			3895	3			N	-0-					-0-			
10	3286	X	1642	-0-	-0-	-1644		-0-			1642	3			N	-0-					-0-			
11	3180	X	2744	-0-	-0-	-436		-0-			2744	3			N	-0-					-0-			
12	3596	X	2692	-0-	-0-	-904		-0-			2692	3			N	-0-					-0-			
01	3596	X	609	-0-	-0-	-2987		-0-			609	3			N	-0-					-0-			
BARBOZA UNIT															WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420									
*07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-		-0-			406	1	2552	3	Y	308	309	0			8			
											7	4	339	9										
08	2046	X	1356	-0-	-0-	-690		-0-			147	1	946	3	Y	235	235	0			8			
											4	4	259	9										
09	3480	X	1757	-0-	-0-	-1723		-0-			229	1	1222	3	Y	275	272	0			11			
											3	4	303	9										
10	3596	X	2119	-0-	-0-	-1477		-0-			214	1	1549	3	Y	320	324	0			7			
											4	4	352	9										
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-		-0-			394	1	2744	3	Y	315	315	0			7			
											21	4	347	9										
12	3317	X	1756	-0-	-0-	-1561		-0-			225	1	1336	3	Y	173	176	0			4			
											5	4	190	9										
*01	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-		-0-			260	1	1592	3	Y	272	268	0			8			
											6	4	299	9										
HANDY 02															WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-			
09	27	X	27	-0-	-0-	-0-		-0-			4	3	23	9	Y	21	21	0			-0-			
10	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-		-0-			42	1	298	3	Y	672	672	0			-0-			
											739	9												
11	360	X	360	-0-	-0-	-0-		-0-			18	1	129	3	Y	194	194	0			-0-			
											213	9												
12	384	X	384	-0-	-0-	-0-		-0-			10	1	87	3	Y	261	261	0			-0-			
											287	9												
01	66	X	66	-0-	-0-	-0-		-0-			1	1	9	3	Y	51	51	0			-0-			
											56	9												
CHOATE 01															WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050									
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-		-0-			17	1	1222	3	Y	254	254	0			-0-			
											279	9												
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-		-0-			23	1	1200	3	Y	213	213	0			-0-			
											234	9												
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-		-0-			29	1	1146	3	Y	209	209	0			-0-			
											230	9												
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-		-0-			31	1	1019	3	Y	130	130	0			-0-			
											143	9												
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-		-0-			11	1	324	3	Y	169	169	0			-0-			
											186	9												
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-		-0-			26	1	937	3	Y	176	176	0			-0-			
											194	9												

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
MOBIL UNIT B		WELL #:		1H		RRCID -> 270927		COMPL. DATE 06/05/2013		TOTAL DEPTH 12119		PERF.12333 - 17457				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BARBOZA UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 270944		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 12542		PERF.12916 - 18675				
*07	3100 N	3966	-0-	866	4002	439	1	2760	3	Y	691	696	0			17
						7	4	760	9							
08	5407 X	1405	-0-	-4002	-0-	81	1	524	3	Y	725	718	0			24
						2	4	798	9							
09	5280 X	1882	-0-	-3398	-0-	211	1	1125	3	Y	494	498	0			20
						3	4	543	9							
10	5456 X	1855	-0-	-3601	-0-	167	1	1212	3	Y	430	441	0			9
						3	4	473	9							
11	5280 X	2358	-0-	-2922	-0-	229	1	1590	3	Y	479	477	0			11
						12	4	527	9							
12	3968 X	342	-0-	-3626	-0-	3	1	19	3	Y	291	296	0			6
						320	9									
01	1953 X	906	-0-	-1047	-0-	56	1	344	3	Y	459	452	0			13
						1	4	505	9							
DEBILL 01		WELL #:		04H		RRCID -> 271129		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13468		PERF.13474 - 19350				
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-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-
DEBILL 01		WELL #:		05H		RRCID -> 271131		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13481		PERF.13478 - 19439				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BARBOZA UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 271132		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 12489		PERF.13565 - 18512				
*07	33501 X	33501	-0-	-0-	-0-	4391	1	27589	3	Y	1315	1313	0			33
						74	4	1447	9							
08	46996 X	23593	-0-	-23403	-0-	2974	1	19139	3	Y	1275	1266	0			42
						77	4	1403	9							
09	45480 X	19387	-0-	-26093	-0-	2862	1	15277	3	Y	1104	1101	0			45
						34	4	1214	9							
10	33511 X	20033	-0-	-13478	-0-	2300	1	16660	3	Y	938	963	0			20
						41	4	1032	9							
11	32430 X	27510	-0-	-4920	-0-	3270	1	22754	3	Y	1190	1184	0			26
						177	4	1309	9							
12	33511 X	18083	-0-	-15428	-0-	2422	1	14351	3	Y	1138	1139	0			25
						58	4	1252	9							
01	23591 X	14931	-0-	-8660	-0-	1918	1	11767	3	Y	1091	1086	0			30
						46	4	1200	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																													
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																																																											
WALTER WERNLI 01															WELL #: 01H															RRCID -> 271138															COMPL. DATE 08/09/2013															TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301														
M	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	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																												
08	3100	N	3330	-0-	-0-		230		230				3246	3		84	9	N				N	76		76	0				-0-																																												
09	2970	X	1603	-0-	-0-		-1367		-0-				1567	3		36	9	N				N	33		33	0				-0-																																												
10	3069	X	141	-0-	-0-		-2928		-0-				141	3				N				N	-0-							-0-																																												
11	2970	X	96	-0-	-0-		-2874		-0-				96	3				N				N	-0-							-0-																																												
12	3069	X	252	-0-	-0-		-2817		-0-				252	3				N				N	-0-							-0-																																												
01	3069	X	47	-0-	-0-		-3022		-0-				47	3				N				N	-0-							-0-																																												
BARBOZA UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 271148															COMPL. DATE 08/28/2013															TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879														
*07	7750	X	5292	-0-	-0-		-2458		-0-				705	1		4431	3	Y				Y	131		133	0				3																																												
													12	4		144	9																																																									
08	6076	X	5779	-0-	-0-		-297		-0-				744	1		4785	3	Y				Y	210		206	0				7																																												
													19	4		231	9																																																									
09	5730	X	4987	-0-	-0-		-743		-0-				766	1		4089	3	Y				Y	112		114	0				5																																												
													9	4		123	9																																																									
10	5921	X	3804	-0-	-0-		-2117		-0-				423	1		3064	3	Y				Y	281		280	0				6																																												
													8	4		309	9																																																									
11	5730	X	4754	-0-	-0-		-976		-0-				542	1		3773	3	Y				Y	373		371	0				8																																												
													29	4		410	9																																																									
12	5766	X	3695	-0-	-0-		-2071		-0-				474	1		2810	3	Y				Y	364		364	0				8																																												
													11	4		400	9																																																									
01	5766	X	4418	-0-	-0-		-1348		-0-				574	1		3522	3	Y				Y	280		280	0				8																																												
													14	4		308	9																																																									
FRANK MALEK 01															WELL #: 01H															RRCID -> 271162															COMPL. DATE 07/14/2022															TOTAL DEPTH 12549 PERF.13046 - 18534														
08	16721	X	16721	-0-	-0-		-0-		-0-				16427	3		294	9	Y				Y	267		267	0				-0-																																												
09	15554	X	15554	-0-	-0-		-0-		-0-				14994	3		560	9	Y				Y	509		509	0				-0-																																												
10	4034	X	4034	-0-	-0-		-0-		-0-				3917	3		117	9	Y				Y	106		106	0				-0-																																												
11	363	X	363	-0-	-0-		-0-		-0-				363	3				Y				Y	-0-							-0-																																												
12	97	X	97	-0-	-0-		-0-		-0-				97	3				Y				Y	-0-							-0-																																												
01	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-									Y				Y	-0-							-0-																																												
WESSENDORFF 02															WELL #: 04H															RRCID -> 271207															COMPL. DATE 07/07/2013															TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478														
08	5487	X	3357	-0-	-0-		-2130		-0-				104	1		2656	3	Y				Y	543		543	0				-0-																																												
													597	9																																																												
09	5310	X	2898	-0-	-0-		-2412		-0-				106	1		2338	3	Y				Y	413		413	0				-0-																																												
													454	9																																																												
10	5487	X	2864	-0-	-0-		-2623		-0-				140	1		2311	3	Y				Y	375		375	0				-0-																																												
													413	9																																																												
11	3240	X	3041	-0-	-0-		-199		-0-				146	1		2577	3	Y				Y	289		289	0				-0-																																												
													318	9																																																												
12	3348	X	2324	-0-	-0-		-1024		-0-				101	1		1934	3	Y				Y	263		263	0				-0-																																												
													289	9																																																												
01	3348	X	1395	-0-	-0-		-1953		-0-				66	1		1168	3	Y				Y	146		146	0				-0-																																												
													161	9																																																												

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846														
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	
*07	2139 X	621	-0-	-1518	-0-	53 1	2 4	523 3	Y	39	42 0		2	
08	2139 X	24	-0-	-2115	-0-	1 3	23 9	Y	21	22 0		1		
09	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			Y	8	8 0		1		
10	1085 X	19	-0-	-1066	-0-	1 3	18 9	Y	16	16 0		1		
11	600 X	418	-0-	-182	-0-	39 1	363 3	Y	14	14 0		1		
						1 4	15 9							
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	1 0		-0-		
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-		
DEBILL 01														
WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018														
08	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
WESSENDORFF 02														
WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651														
08	6293 X	4602	-0-	-1691	-0-	146 1	713 9	3743 3	Y	648	648 0		-0-	
09	6090 X	4325	-0-	-1765	-0-	160 1	622 9	3543 3	Y	565	565 0		-0-	
10	4991 X	4067	-0-	-924	-0-	195 1	638 9	3234 3	Y	580	580 0		-0-	
11	4830 X	3409	-0-	-1421	-0-	156 1	491 9	2762 3	Y	446	446 0		-0-	
12	4588 X	3327	-0-	-1261	-0-	149 1	317 9	2861 3	Y	288	288 0		-0-	
01	4588 X	2243	-0-	-2345	-0-	104 1	285 9	1854 3	Y	259	259 0		-0-	
MOBIL UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459														
*07	1829 N	1793	-0-	-36	-0-	241 1	13 4	986 3	Y	503	504 0		13	
08	3689 X	1751	-0-	-1938	-0-	215 1	23 4	1036 3	Y	434	435 0		12	
09	3570 X	1285	-0-	-2285	-0-	163 1	28 4	767 3	Y	297	298 0		11	
10	3689 X	1727	-0-	-1962	-0-	239 1	7 4	327 9	Y	337	337 0		11	
11	2130 X	1085	-0-	-1045	-0-	118 1	2 4	371 9	Y	384	384 0		11	
12	1798 X	736	-0-	-1062	-0-	62 1	3 4	422 9	Y	362	363 0		10	
01	1736 X	673	-0-	-1063	-0-	63 1	7 4	273 3	Y	285	287 0		8	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
*07	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	429	1	1759	3	Y	395	394	0	11
						23	4	435	9					
08	2790 X	2462	-0-	-328	-0-	351	1	1692	3	Y	346	347	0	10
						38	4	381	9					
09	2430 X	2038	-0-	-392	-0-	288	1	1357	3	Y	313	312	0	11
						49	4	344	9					
10	2635 X	2060	-0-	-575	-0-	288	1	1339	3	Y	386	384	0	13
						8	4	425	9					
11	2550 X	1836	-0-	-714	-0-	248	1	1141	3	Y	403	404	0	12
						4	4	443	9					
12	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	1176	1	5201	3	Y	337	339	0	10
						61	4	371	9					
01	2449 X	1661	-0-	-788	-0-	200	1	916	3	Y	475	472	0	13
						22	4	523	9					
MOBIL UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488														
*07	1922 X	705	-0-	-1217	-0-	110	1	453	3	Y	124	128	0	3
						6	4	136	9					
08	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	412	1	1987	3	Y	525	513	0	15
						44	4	578	9					
09	2490 X	2347	-0-	-143	-0-	301	1	1418	3	Y	524	520	0	19
						52	4	576	9					
10	2573 X	2455	-0-	-118	-0-	327	1	1519	3	Y	545	546	0	18
						9	4	600	9					
11	2910 X	1939	-0-	-971	-0-	255	1	1170	3	Y	464	469	0	13
						4	4	510	9					
12	3007 X	1906	-0-	-1101	-0-	259	1	1147	3	Y	443	443	0	13
						13	4	487	9					
01	3007 X	1946	-0-	-1061	-0-	261	1	1193	3	Y	421	423	0	11
						29	4	463	9					
MEYER 01														
WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621														
08	1767 X	1660	-0-	-107	-0-	1485	3	175	9	Y	159	159	0	-0-
09	1710 X	1360	-0-	-350	-0-	1202	3	158	9	Y	144	144	0	-0-
10	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1487	3	486	9	Y	442	442	0	-0-
11	1650 X	1463	-0-	-187	-0-	1292	3	171	9	Y	155	155	0	-0-
12	1674 X	277	-0-	-1397	-0-	243	3	34	9	Y	31	31	0	-0-
01	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	1942	3	124	9	Y	113	113	0	-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661														
*07	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	51	1	497	3	Y	421	404	0	21
						2	4	463	9					
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	76	93	0	4
						84	9							
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	4	3	58	9	Y	53	52	0	5
10	248 N	107	-0-	-141	-0-	1	1	7	3	Y	90	89	0	6
						99	9							
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	5	3	66	9	Y	60	62	0	4
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	45	46	0	3
						50	9							
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	4	3	46	9	Y	42	42	0	3

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT./// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC			//CONT./// 525398															
HAVEMAN TRUST 01			WELL #: 02H			RRCID -> 271495			COMPL. DATE 10/18/2013			TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928						
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		
08	961 X	961	-0-	-0-	-0-	830	3	131	9	Y		119	119	0			-0-	
09	764 X	764	-0-	-0-	-0-	652	3	112	9	Y		102	102	0			-0-	
10	816 X	816	-0-	-0-	-0-	704	3	112	9	Y		102	102	0			-0-	
11	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	901	3	141	9	Y		128	128	0			-0-	
12	945 X	945	-0-	-0-	-0-	816	3	129	9	Y		117	117	0			-0-	
01	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	919	3	145	9	Y		132	132	0			-0-	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E			WELL #: 1H			RRCID -> 271496			COMPL. DATE 12/16/2013			TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320						
*07	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	452	1	1852	3	Y		1431	1426	0			38	
						25	4	1574	9									
08	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	489	1	2357	3	Y		1374	1373	0			39	
						53	4	1511	9									
09	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	306	1	1443	3	Y		972	976	0			35	
						52	4	1069	9									
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y		-0-	35	0			-0-	
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y		-0-					-0-	
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y		-0-					-0-	
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y		-0-					-0-	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E			WELL #: 3H			RRCID -> 271497			COMPL. DATE 12/24/2013			TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453						
*07	6541 X	3604	-0-	-2937	-0-	623	1	2554	3	Y		357	358	0			10	
						34	4	393	9									
08	5084 X	3895	-0-	-1189	-0-	585	1	2818	3	Y		390	389	0			11	
						63	4	429	9									
09	4260 X	2438	-0-	-1822	-0-	384	1	1811	3	Y		161	166	0			6	
						66	4	177	9									
10	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y		-0-	6	0			-0-	
11	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y		-0-					-0-	
12	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y		-0-					-0-	
01	3906 X	1142	-0-	-2764	-0-	201	1	919	3	Y		-0-					-0-	
						22	4											
CHOATE 01			WELL #: 05H			RRCID -> 271597			COMPL. DATE 10/13/2013			TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051						
08	2728 N	2103	-0-	-625	-0-	310	1	1351	3	Y		402	402	0			-0-	
						442	9											
09	2640 N	2197	-0-	-443	-0-	183	1	1573	3	Y		401	401	0			-0-	
						441	9											
10	2728 X	2179	-0-	-549	-0-	216	1	1484	3	Y		435	435	0			-0-	
						479	9											
11	2640 X	1798	-0-	-842	-0-	191	1	1232	3	Y		341	341	0			-0-	
						375	9											
12	2728 X	2130	-0-	-598	-0-	188	1	1553	3	Y		354	354	0			-0-	
						389	9											
01	2263 X	1745	-0-	-518	-0-	188	1	1432	3	Y		114	114	0			-0-	
						125	9											
DEBILL 01			WELL #: 06H			RRCID -> 271598			COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F														
WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	5053 X	1912	-0-	-3141	-0-	273 1	1030 3	Y	410	410 0			4	
09	4140 X	962	-0-	-3178	-0-	158 4	451 9	Y	412	412 0			4	
10	3007 X	731	-0-	-2276	-0-	61 1	412 3	Y	402	402 0			4	
11	1860 X	951	-0-	-909	-0-	36 4	453 9	Y	365	365 0			4	
12	1922 X	1418	-0-	-504	-0-	47 1	235 3	Y	387	386 0			5	
01	1922 X	1800	-0-	-122	-0-	7 4	442 9	Y	376	376 0			5	
						87 1	454 3	Y						
						8 4	402 9	Y						
						180 1	793 3	Y						
						19 4	426 9	Y						
						282 1	1081 3	Y						
						23 4	414 9	Y						
HANDY 02														
WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411														
08	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	404 1	1761 3	Y	576	576 0			-0-	
09	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	634 9	1929 3	Y	674	674 0			-0-	
10	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	224 1	1778 3	Y	520	520 0			-0-	
11	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	741 9	1925 3	Y	525	525 0			-0-	
12	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	259 1	1421 3	Y	360	360 0			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	572 9		Y	-0-				-0-	
						301 1		Y						
						578 9		Y						
						172 1		Y						
						396 9		Y						
DEBILL 01														
WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
RIDLEY 01														
WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511														
08	613 X	613	-0-	-0-	-0-	7 1	530 3	Y	69	69 0			-0-	
09	671 X	671	-0-	-0-	-0-	76 9	607 3	Y	47	47 0			-0-	
10	772 X	772	-0-	-0-	-0-	12 1	687 3	Y	61	61 0			-0-	
11	695 X	695	-0-	-0-	-0-	52 9	657 3	Y	16	16 0			-0-	
12	550 X	550	-0-	-0-	-0-	18 1	446 3	Y	81	81 0			-0-	
01	865 X	865	-0-	-0-	-0-	67 9	808 3	Y	31	31 0			-0-	
						20 1		Y						
						18 9		Y						
						15 1		Y						
						89 9		Y						
						23 1		Y						
						34 9		Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																			
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F															WELL #: 2H					RRCID -> 271671					COMPL. DATE 10/04/2013					TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486				
M O	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	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
08	2356 X	1619	-0-	-0-	-0-	-737		-0-				222 1	838 3		129 4	430 9				Y	391		392 0					3						
09	2340 X	714	-0-	-0-	-0-	-1626		-0-				39 1	266 3		23 4	386 9				Y	351		350 0					4						
10	2418 X	844	-0-	-0-	-0-	-1574		-0-				72 1	361 3		11 4	400 9				Y	364		364 0					4						
11	2340 X	811	-0-	-0-	-0-	-1529		-0-				64 1	333 3		6 4	408 9				Y	371		371 0					4						
12	1612 X	377	-0-	-0-	-0-	-1235		-0-				26 1	117 3		3 4	231 9				Y	210		211 0					3						
01	1612 X	771	-0-	-0-	-0-	-841		-0-				47 1	180 3		4 4	540 9				Y	491		487 0					7						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F															WELL #: 3H					RRCID -> 271672					COMPL. DATE 10/05/2013					TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278				
08	3503 X	1315	-0-	-0-	-0-	-2188		-0-				100 1	376 3		58 4	781 9				Y	710		706 0					6						
09	3390 X	1194	-0-	-0-	-0-	-2196		-0-				51 1	344 3		30 4	769 9				Y	699		698 0					7						
10	3503 X	1113	-0-	-0-	-0-	-2390		-0-				70 1	350 3		11 4	682 9				Y	620		621 0					6						
11	2100 X	1106	-0-	-0-	-0-	-994		-0-				73 1	379 3		7 4	647 9				Y	588		587 0					7						
12	1302 X	964	-0-	-0-	-0-	-338		-0-				56 1	245 3		6 4	657 9				Y	597		596 0					8						
01	1302 X	964	-0-	-0-	-0-	-338		-0-				67 1	258 3		5 4	634 9				Y	576		576 0					8						
WESSENDORFF 02															WELL #: 02H					RRCID -> 271720					COMPL. DATE 11/10/2013					TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071				
08	42066 X	42066	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				1435 1	36673 3		3958 9					Y	3598		3598 0					-0-						
09	35735 X	35735	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				1420 1	31345 3		2970 9					Y	2700		2700 0					-0-						
10	33703 X	33703	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				1785 1	29508 3		2410 9					Y	2191		2191 0					-0-						
11	27354 X	27354	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				1326 1	23428 3		2600 9					Y	2364		2364 0					-0-						
12	27334 X	27334	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				1237 1	23706 3		2391 9					Y	2174		2174 0					-0-						
01	19130 X	19130	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				912 1	16185 3		2033 9					Y	1848		1848 0					-0-						
ALEXANDER 01															WELL #: 04H					RRCID -> 271721					COMPL. DATE 12/03/2013					TOTAL DEPTH 13038 PERF.13080 - 20031				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-												Y	-0-							-0-						
09	2455 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				71 1	1343 3		1041 9					Y	946		946 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	2263 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-2263		-0-												Y	-0-							-0-						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-												Y	-0-							-0-						
WARNER 01															WELL #: 03H					RRCID -> 271726					COMPL. DATE 09/28/2013					TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-												Y	-0-							-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-												Y	-0-							-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-												Y	-0-							-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-												Y	-0-							-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-												Y	-0-							-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-												Y	-0-							-0-						

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E														
WELL #: 2H														
RRCID -> 271733														
COMPL. DATE 12/16/2013														
TOTAL DEPTH 12042													PERF.12138 - 18098	
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
*07	3162 X	2684	-0-	-478	-0-	354 1	1452 3	Y	781	775	0			21
						19 4	859 9							
08	2914 X	1441	-0-	-1473	-0-	133 1	643 3	Y	592	596	0			17
						14 4	651 9							
09	2820 X	431	-0-	-2389	-0-	7 1	32 3	Y	355	359	0			13
						1 4	391 9							
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	-0-	13	0			-0-
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			Y	-0-					-0-
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	-0-					-0-
*01	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	607 1	2775 3	Y	749	729	0			20
						66 4	824 9							

WARNER 01														
WELL #: 02H														
RRCID -> 271806														
COMPL. DATE 09/28/2013														
TOTAL DEPTH 13042													PERF.13258 - 18563	
08	14413 X	14413	-0-	-0-	-0-	1673 1	9884 3	Y	2596	2596	0			-0-
						2856 9								
09	12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	1203 1	8523 3	Y	2100	2100	0			-0-
						2310 9								
10	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	1097 1	7391 3	Y	2240	2240	0			-0-
						2464 9								
11	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	604 1	4863 3	Y	1599	1599	0			-0-
						1759 9								
12	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	1306 1	5137 3	Y	1505	1505	0			-0-
						1656 9								
01	4309 X	3831	-0-	-478	-0-	689 1	2914 3	Y	207	207	0			-0-
						228 9								

HANDY 02														
WELL #: 0106H														
RRCID -> 271809														
COMPL. DATE 10/13/2013														
TOTAL DEPTH 12785													PERF.13325 - 18791	
08	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	317 1	1386 3	Y	465	465	0			-0-
						512 9								
09	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	181 1	1554 3	Y	293	293	0			-0-
						322 9								
10	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	180 1	1239 3	Y	374	374	0			-0-
						411 9								
11	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	141 1	911 3	Y	303	303	0			-0-
						333 9								
12	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	79 1	654 3	Y	371	371	0			-0-
						408 9								
01	930 X	930	-0-	-0-	-0-	91 1	694 3	Y	132	132	0			-0-
						145 9								

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E														
WELL #: 4H														
RRCID -> 271810														
COMPL. DATE 12/24/2013														
TOTAL DEPTH 12022													PERF.12193 - 18388	
*07	10509 X	8529	-0-	-1980	-0-	1400 1	5737 3	Y	1196	1197	0			32
						76 4	1316 9							
08	9734 X	8483	-0-	-1251	-0-	1216 1	5863 3	Y	1157	1157	0			32
						131 4	1273 9							
09	9030 X	5392	-0-	-3638	-0-	817 1	3852 3	Y	530	543	0			19
						140 4	583 9							
10	9331 X	-0-	-0-	-9331	-0-			Y	-0-	19	0			-0-
11	8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-			Y	-0-					-0-
12	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-			Y	-0-					-0-
01	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
ALEXANDER 01														
WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 13026 PERF.13090 - 19791														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	2	1	34	3	Y	210	210	0	-0-
						231	9							
09	810 N	56	-0-	-754	-0-	3	3	53	9	Y	48	48	0	-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HERSCHEL FULBRIGHT 01														
WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566														
08	3162 X	2981	-0-	-181	-0-	2825	3	156	9	Y	142	142	0	-0-
09	3060 X	1434	-0-	-1626	-0-	1361	3	73	9	Y	66	66	0	-0-
10	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-			-0-
11	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2858	3	143	9	Y	130	130	0	-0-
12	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3521	3	201	9	Y	183	183	0	-0-
01	2976 X	2671	-0-	-305	-0-	2511	3	160	9	Y	145	145	0	-0-
RIDLEY 01														
WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	21	1	812	3	Y	711	711	0	-0-
						782	9							
11	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	28	1	935	3	Y	1078	1078	0	-0-
						1186	9							
12	998 X	998	-0-	-0-	-0-	12	1	358	3	Y	571	571	0	-0-
						628	9							
01	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	47	1	1679	3	Y	410	410	0	-0-
						451	9							
MENSİK 01														
WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231														
08	3100 N	5616	-0-	2516	2516	68	1	3682	3	Y	1696	1696	0	-0-
						1866	9							
09	3000 N	4034	-0-	1034	3550	47	1	2456	3	Y	1392	1392	0	-0-
						1531	9							
10	3100 N	2553	-0-	-547	3003	43	1	2017	3	Y	448	448	0	-0-
						493	9							
11	3926 X	923	-0-	-3003	-0-	18	1	846	3	Y	54	54	0	-0-
						59	9							
12	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DEBILL 01														
WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941														
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	3	25	9	Y	23	23	0	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-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	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	12	12	0	-0-
						13	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
SCHENDEL 02		WELL #: 05H		RRCID -> 271847		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 13057		
								PERF.13256 - 18081		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2263 N	1192	-0-	-1071	-0-	131 1	782 3	Y	254	-0-
09	1410 N	830	-0-	-580	-0-	279 9	508 3	Y	227	-0-
10	1333 N	929	-0-	-404	-0-	72 1	581 3	Y	238	-0-
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	250 9	877 3	Y	305	-0-
12	868 N	429	-0-	-439	-0-	86 1	100 3	Y	280	-0-
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	262 9	713 3	Y	104	-0-
						108 1				
						336 9				
						21 1				
						308 9				
						168 1				
						114 9				

DEBILL 01		WELL #: 09H		RRCID -> 271854		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13482		PERF.13468 - 16541
08	3596 X	1922	-0-	-1674	-0-	29 1	1683 3	Y	191	-0-
09	2850 X	2583	-0-	-267	-0-	210 9	2469 3	Y	57	-0-
10	2759 X	13	-0-	-2746	-0-	51 1		Y	-0-	-0-
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-	63 9		Y	-0-	-0-
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-	13 3		Y	-0-	-0-
01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-	-0-

ALEXANDER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271858		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 13031		PERF.13130 - 19771
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 06H		RRCID -> 272093		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 13055		PERF.13190 - 18071
08	2015 X	1741	-0-	-274	-0-	209 1	1237 3	Y	268	-0-
09	1770 X	1335	-0-	-435	-0-	295 9	995 3	Y	181	-0-
10	1829 X	1610	-0-	-219	-0-	141 1	1166 3	Y	246	-0-
11	1680 X	1379	-0-	-301	-0-	199 9	1066 3	Y	164	-0-
12	1395 N	1024	-0-	-371	-0-	173 1	705 3	Y	125	-0-
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	271 9		Y	-0-	-0-
						133 1				
						180 9				
						181 1				
						138 9				

SCHENDEL 02		WELL #: 07H		RRCID -> 272127		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 13035		PERF.13204 - 18173
08	2697 X	2169	-0-	-528	-0-	245 1	1454 3	Y	427	-0-
09	2430 X	2084	-0-	-346	-0-	470 9	1435 3	Y	406	-0-
10	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	202 1	1618 3	Y	463	-0-
11	2160 X	1456	-0-	-704	-0-	447 9	1002 3	Y	300	-0-
12	2170 X	1764	-0-	-406	-0-	240 1	1164 3	Y	275	-0-
01	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	509 9	3543 3	Y	167	-0-
						124 1				
						330 9				
						297 1				
						303 9				
						836 1				
						184 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MENSIK 01														
WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	138 X	138	-0-	-0-	-0-	15	3	123	9	Y	112	112	0	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	17	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
WILLIAM KELLY 01														
WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061														
08	1674 N	1613	-0-	-61	-0-	1402	3	211	9	Y	192	192	0	-0-
09	1650 N	1563	-0-	-87	-0-	1358	3	205	9	Y	186	186	0	-0-
10	1550 N	1354	-0-	-196	-0-	1175	3	179	9	Y	163	163	0	-0-
11	1560 N	1454	-0-	-106	-0-	1267	3	187	9	Y	170	170	0	-0-
12	1612 N	326	-0-	-1286	-0-	292	3	34	9	Y	31	31	0	-0-
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
WESSENDORFF 01														
WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431														
08	1519 X	1291	-0-	-228	-0-	50	1	909	3	Y	302	302	0	-0-
						332	9							
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	48	1	892	3	Y	169	169	0	-0-
						186	9							
10	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	54	1	892	3	Y	180	180	0	-0-
						198	9							
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	60	1	979	3	Y	224	224	0	-0-
						246	9							
12	1178 N	366	-0-	-812	-0-	19	1	275	3	Y	65	65	0	-0-
						72	9							
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
WESSENDORFF 01														
WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341														
08	651 N	266	-0-	-385	-0-	10	1	177	3	Y	72	72	0	-0-
						79	9							
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	29	1	545	3	Y	449	449	0	-0-
						494	9							
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	37	1	608	3	Y	242	242	0	-0-
						266	9							
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	340	340	0	-0-
						374	9							
12	868 N	407	-0-	-461	-0-	17	1	248	3	Y	129	129	0	-0-
						142	9							
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
MANGIONE 01														
WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MANGIONE 01														
WELL #: 12H RRCID -> 272381 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398										
FRANK MALEK 05			WELL #:		03H	RRCID ->	272382	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL	DEPTH	13022	PERF.13070 - 19461		
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		
08	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3689	3	194	9	Y	176	176 0	-0-		
09	3390 X	3355	-0-	-35	-0-	3164	3	191	9	Y	174	174 0	-0-		
10	3503 X	2329	-0-	-1174	-0-	2190	3	139	9	Y	126	126 0	-0-		
11	3750 X	2637	-0-	-1113	-0-	2477	3	160	9	Y	145	145 0	-0-		
12	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	3835	3	233	9	Y	212	212 0	-0-		
01	3875 X	2224	-0-	-1651	-0-	2210	3	14	9	Y	13	13 0	-0-		

WESSENDORFF 01			WELL #:		06H	RRCID ->	272383	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL	DEPTH	13018	PERF.13230 - 19511		
08	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	179	1	3256	3	Y	410	410 0	-0-		
						451	9								
09	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	120	1	2245	3	Y	276	276 0	-0-		
						304	9								
10	3534 X	2694	-0-	-840	-0-	144	1	2361	3	Y	172	172 0	-0-		
						189	9								
11	3420 X	3245	-0-	-175	-0-	185	1	2981	3	Y	72	72 0	-0-		
						79	9								
12	3534 X	1685	-0-	-1849	-0-	101	1	1444	3	Y	127	127 0	-0-		
						140	9								
01	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-		-0-		

LIVE OAK PARTNERS 02			WELL #:		02H	RRCID ->	272398	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL	DEPTH	12669	PERF.12900 - 20581		
08	3100 N	3640	-0-	540	540	2112	3	1528	9	Y	1389	1389 0	-0-		
09	3612 X	3072	-0-	-540	-0-	1947	3	1125	9	Y	1023	1023 0	-0-		
10	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	1907	3	1970	9	Y	1791	1791 0	-0-		
11	2910 X	2254	-0-	-656	-0-	1858	3	396	9	Y	360	360 0	-0-		
12	3007 X	2244	-0-	-763	-0-	1768	3	476	9	Y	433	433 0	-0-		
01	3007 X	2227	-0-	-780	-0-	1730	3	497	9	Y	452	452 0	-0-		

LIVE OAK PARTNERS 02			WELL #:		03H	RRCID ->	272423	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL	DEPTH	12890	PERF.12975 - 20598		
08	4526 X	1239	-0-	-3287	-0-	1065	3	174	9	Y	158	158 0	-0-		
09	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	7326	3	105	9	Y	95	95 0	-0-		
10	3379 X	3055	-0-	-324	-0-	2721	3	334	9	Y	304	304 0	-0-		
11	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	5956	3	301	9	Y	274	274 0	-0-		
12	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	6880	3	739	9	Y	672	672 0	-0-		
01	6510 X	5202	-0-	-1308	-0-	4604	3	598	9	Y	544	544 0	-0-		

LIVE OAK PARTNERS 02			WELL #:		01H	RRCID ->	272426	COMPL. DATE	12/11/2015	TOTAL	DEPTH	12801	PERF.12950 - 19931		
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	844	3	63	9	Y	57	57 0	-0-		
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	742	3	59	9	Y	54	54 0	-0-		
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	749	3	70	9	Y	64	64 0	-0-		
11	780 N	715	-0-	-65	-0-	614	3	101	9	Y	92	92 0	-0-		
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	772	3	116	9	Y	105	105 0	-0-		
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	713	3	102	9	Y	93	93 0	-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398											
MAY B UNIT				WELL #:		3H		RRCID -> 272525		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12633		PERF.12545 - 16348			
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
*07	2232 X	1178	-0-	-1054	-0-	137 1	926 3	6 4	109 9	Y	99	98 0			3		
08	2232 X	1020	-0-	-1212	-0-	114 1	781 3	5 4	120 9	Y	109	105 0			7		
09	2160 X	188	-0-	-1972	-0-	22 1	153 3	1 4	12 9	Y	11	17 0			1		
10	1643 X	1243	-0-	-400	-0-	137 1	970 3	2 4	134 9	Y	122	114 0			9		
11	1140 X	665	-0-	-475	-0-	80 1	535 3	2 4	48 9	Y	44	50 0			3		
12	1178 X	909	-0-	-269	-0-	112 1	675 3	3 4	119 9	Y	108	105 0			6		
*01	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	227 1	1282 3	9 4	188 9	Y	171	166 0			11		
FRANK MALEK 05				WELL #:		05H		RRCID -> 272532		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 13085		PERF.13020 - 19621			
08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1671	3	30	9	Y	27	27 0			-0-		
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1452	3	30	9	Y	27	27 0			-0-		
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1626	3	29	9	Y	26	26 0			-0-		
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1868	3	30	9	Y	27	27 0			-0-		
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1568	3	65	9	Y	59	59 0			-0-		
01	1612 N	1251	-0-	-361	-0-	1223	3	28	9	Y	25	25 0			-0-		
CHILDREN'S WESTON UNIT				WELL #:		3H		RRCID -> 272730		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 11919		PERF.12303 - 18667			
*07	806 X	264	-0-	-542	-0-	12 1	116 3	136 9		Y	124	122 0			6		
08	389 X	389	-0-	-0-	-0-	26 1	227 3	1 4	135 9	Y	123	123 0			6		
09	214 X	214	-0-	-0-	-0-	19 1	176 3	1 4	18 9	Y	16	21 0			1		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1 0			-0-		
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-		
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
MAY B UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 272778		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12609		PERF.12535 - 16479			
*07	868 X	647	-0-	-221	-0-	69 1	467 3	3 4	108 9	Y	98	96 0			3		
08	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	168 1	1153 3	7 4	146 9	Y	133	128 0			8		
09	720 X	493	-0-	-227	-0-	50 1	355 3	2 4	86 9	Y	78	82 0			4		
10	899 X	899	-0-	-0-	-0-	82 1	584 3	1 4	232 9	Y	211	200 0			15		
11	1440 X	1040	-0-	-400	-0-	111 1	739 3	3 4	187 9	Y	170	173 0			12		
12	1488 X	702	-0-	-786	-0-	76 1	457 3	2 4	167 9	Y	152	156 0			8		
01	1488 X	1206	-0-	-282	-0-	126 1	709 3	5 4	366 9	Y	333	319 0			22		
MAY B UNIT				WELL #:		5H		RRCID -> 272779		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12634 - 16345			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
THREE SISTERS 01		WELL #: 17H		RRCID -> 273013	COMPL. DATE 08/21/2013	TOTAL DEPTH 12297	PERF.12530 - 16921									
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FRANK MALEK 05		WELL #: 04H		RRCID -> 273021	COMPL. DATE 01/31/2015	TOTAL DEPTH 12657	PERF.13030 - 19581									
08	3038 X	1968	-0-	-1070	-0-	1804	3	164	9	Y	149	149	0			-0-
09	2850 X	1898	-0-	-952	-0-	1734	3	164	9	Y	149	149	0			-0-
10	2449 X	1439	-0-	-1010	-0-	1311	3	128	9	Y	116	116	0			-0-
11	2010 X	1777	-0-	-233	-0-	1626	3	151	9	Y	137	137	0			-0-
12	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	2840	3	252	9	Y	229	229	0			-0-
01	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2048	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
FRANKE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273078	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 12438	PERF.12673 - 19174									
*07	3162 X	2530	-0-	-632	-0-	248	1	1561	3	Y	652	660	0			16
						4	4	717	9							
08	24986 X	601	-0-	-24385	-0-	9	1	60	3	Y	484	484	0			16
						532	9									
09	12420 X	296	-0-	-12124	-0-	5	1	28	3	Y	239	245	0			10
						263	9									
10	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
11	3180 X	208	-0-	-2972	-0-	3	1	20	3	Y	168	164	0			4
						185	9									
12	2542 X	350	-0-	-2192	-0-	6	1	36	3	Y	280	278	0			6
						308	9									
01	589 X	337	-0-	-252	-0-	5	1	33	3	Y	272	270	0			8
						299	9									
FRANKE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273079	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 12485	PERF.12678 - 19236									
08	37541 X	-0-	-0-	-37541	-0-					Y	-0-					-0-
09	28110 X	2012	-0-	-26098	-0-	259	1	1381	3	Y	335	321	0			14
						3	4	369	9							
10	18631 X	11190	-0-	-7441	-0-	1233	1	8933	3	Y	911	906	0			19
						22	4	1002	9							
11	4890 X	2830	-0-	-2060	-0-	315	1	2191	3	Y	279	292	0			6
						17	4	307	9							
12	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	1187	1	7036	3	Y	826	814	0			18
						28	4	909	9							
01	11191 X	7222	-0-	-3969	-0-	899	1	5514	3	Y	715	713	0			20
						22	4	787	9							
FRANKE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273081	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 12450	PERF.12692 - 19199									
*07	T. A.	2836	-0-	2836	5189	357	1	2243	3	Y	209	209	0			5
						6	4	230	9							
08	7583 X	2394	-0-	-5189	-0-	285	1	1835	3	Y	243	240	0			8
						7	4	267	9							
09	2340 X	417	-0-	-1923	-0-	40	1	211	3	Y	151	153	0			6
						166	9									
10	2821 X	50	-0-	-2771	-0-	3	3	47	9	Y	43	48	0			1
11	2730 X	20	-0-	-2710	-0-			19	9	Y	17	18	0			-0-
12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	1	3			Y	5	5	0			-0-
01	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	5	5	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398																
CHOATE 01				WELL #: 04H		RRCID -> 273096		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 12906		PERF.13227 - 17851								
M	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
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
09	420 N	-0-	-0-		-420	-0-							Y	-0-						-0-
10	93 N	-0-	-0-		-93	-0-							Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
FRANK MALEK 05				WELL #: 02H		RRCID -> 273110		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 12671		PERF.13075 - 19576								
08	2145 N	2145	-0-		-0-	-0-		1963	3	182	9	Y	165	165	0					-0-
09	1903 N	1903	-0-		-0-	-0-		1732	3	171	9	Y	155	155	0					-0-
10	1550 N	1363	-0-		-187	-0-		1239	3	124	9	Y	113	113	0					-0-
11	2070 N	1529	-0-		-541	-0-		1397	3	132	9	Y	120	120	0					-0-
12	2392 N	2392	-0-		-0-	-0-		2188	3	204	9	Y	185	185	0					-0-
01	1386 N	1386	-0-		-0-	-0-		1335	3	51	9	Y	46	46	0					-0-
CHILDREN'S WESTON UNIT				WELL #: 1HR		RRCID -> 273128		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 11949		PERF.12340 - 18190								
*07	2573 X	1249	-0-		-1324	-0-		74	1	726	3	Y	405	410	0					20
								3	4	446	9									
08	2573 X	2283	-0-		-290	-0-		154	1	1325	3	Y	725	710	0					35
								6	4	798	9									
09	2490 X	1704	-0-		-786	-0-		111	1	1024	3	Y	513	503	0					45
								5	4	564	9									
10	2108 X	1737	-0-		-371	-0-		57	1	579	3	Y	999	982	0					62
								2	4	1099	9									
11	2220 X	2027	-0-		-193	-0-		128	1	1202	3	Y	631	651	0					42
								3	4	694	9									
12	2294 X	1588	-0-		-706	-0-		83	1	766	3	Y	670	672	0					40
								2	4	737	9									
01	2294 X	1479	-0-		-815	-0-		69	1	580	3	Y	750	737	0					53
								5	4	825	9									
MENSIK 01				WELL #: 04H		RRCID -> 273139		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 12905		PERF.13136 - 18441								
08	212 N	212	-0-		-0-	-0-		3	1	135	3	Y	67	67	0					-0-
								74	9											
09	205 N	205	-0-		-0-	-0-		1	1	53	3	Y	137	137	0					-0-
								151	9											
10	288 N	288	-0-		-0-	-0-		1	1	54	3	Y	212	212	0					-0-
								233	9											
11	932 N	932	-0-		-0-	-0-		6	1	292	3	Y	576	576	0					-0-
								634	9											
12	217 N	22	-0-		-195	-0-		8	3	14	9	Y	13	13	0					-0-
*01	143 N	143	-0-		-0-	-0-		1	1	55	3	Y	79	79	0					-0-
								87	9											
MANGIONE 01				WELL #: 04H		RRCID -> 273140		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 12982		PERF.13020 - 16971								
08	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-
09	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-
11	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-
12	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-
01	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398											
MANGIONE 01			WELL #: 10H		RRCID -> 273141		COMPL. DATE 03/19/2014			TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011				
M	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHILDREN'S WESTON UNIT														
		WELL #: 2H		RRCID -> 273486		COMPL. DATE 12/28/2015			TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695					
*07	5704 X	3186	-0-	-2518	-0-	261 1	2555 3	Y	326	350 0				16
						11 4	359 9							
08	5704 X	4399	-0-	-1305	-0-	425 1	3652 3	Y	277	280 0				13
						17 4	305 9							
*09	5190 X	3307	-0-	-1883	-0-	317 1	2933 3	Y	38	48 0				3
						15 4	42 9							
*10	4526 X	74	-0-	-4452	-0-	7 1	67 3	Y	-0-	3 0				-0-
*11	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-				-0-					-0-
*12	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-				-0-					-0-
01	4402 X	139	-0-	-4263	-0-	15 1	123 3	Y	-0-					-0-
						1 4								
MAY B UNIT														
		WELL #: 4H		RRCID -> 273487		COMPL. DATE 04/16/2014			TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154					
*07	5859 X	1955	-0-	-3904	-0-	57 1	383 3	Y	1375	1356 0				36
						2 4	1513 9							
08	5859 X	2137	-0-	-3722	-0-	89 1	612 3	Y	1302	1260 0				78
						4 4	1432 9							
09	5670 X	1667	-0-	-4003	-0-	15 1	109 3	Y	1403	1414 0				67
						1543 9								
10	4216 X	1833	-0-	-2383	-0-	20 1	145 3	Y	1516	1474 0				109
						1668 9								
11	2070 X	1799	-0-	-271	-0-	15 1	98 3	Y	1533	1536 0				106
						1686 9								
12	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	107 1	643 3	Y	1522	1544 0				84
						3 4	1674 9							
01	2139 X	745	-0-	-1394	-0-	26 1	146 3	Y	520	570 0				34
						1 4	572 9							
THREE SISTERS 01														
		WELL #: 18H		RRCID -> 273488		COMPL. DATE 08/22/2013			TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
THREE SISTERS 01														
		WELL #: 15H		RRCID -> 273532		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//			86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//			525398												
HERREJON 01			WELL #:			04H	RRCID ->	273700	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL	DEPTH	13123	PERF.12985 - 18116				
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
08	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-			2471 3	289 9	Y		263		263 0			-0-	
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-			2055 3	149 9	Y		135		135 0			-0-	
10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-			2015 3	185 9	Y		168		168 0			-0-	
11	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y		-0-					-0-	
12	2263 N	1357	-0-	-906	-0-			1306 3	51 9	Y		46		46 0			-0-	
01	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-			2449 3	42 9	Y		38		38 0			-0-	

THREE SISTERS 01			WELL #:			16H	RRCID ->	273705	COMPL. DATE	08/21/2023	TOTAL	DEPTH	12291	PERF.12550 - 17121				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	

FRANKE UNIT			WELL #:			6H	RRCID ->	274278	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	12480	PERF.12729 - 19224				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2025																		

KRANER UNIT B			WELL #:			3H	RRCID ->	274450	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL	DEPTH	12897	PERF.12702 - 18410				
*07	3286 X	2536	-0-	-750	-0-			336 1	2110 3	Y		76		76 0			2	
								6 4	84 9									
08	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-			450 1	2894 3	Y		133		131 0			4	
								12 4	146 9									
09	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-			739 1	3945 3	Y		92		92 0			4	
								9 4	101 9									
10	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-			792 1	5736 3	Y		64		67 0			1	
								14 4	70 9									
11	13381 X	13381	-0-	-0-	-0-			1659 1	11543 3	Y		81		80 0			2	
								90 4	89 9									
12	4960 X	818	-0-	-4142	-0-			108 1	641 3	Y		60		61 0			1	
								3 4	66 9									
01	6603 X	1447	-0-	-5156	-0-			189 1	1161 3	Y		84		83 0			2	
								5 4	92 9									

BLACKJACK UNIT E			WELL #:			1H	RRCID ->	274533	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL	DEPTH	12735	PERF.12796 - 18762				
08	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y		-0-		23 0			-0-	
09	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-			464 1	1853 3	Y		500		468 0			32	
								28 4	550 9									
10	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-			598 1	2104 3	Y		325		344 0			13	
								29 4	358 9									
11	2250 X	1777	-0-	-473	-0-			289 1	1185 3	Y		262		265 0			10	
								15 4	288 9									
*12	3007 X	1798	-0-	-1209	-0-			424 1	1197 3	Y		138		141 0			7	
								25 4	152 9									
01	3100 X	257	-0-	-2843	-0-			58 1	196 3	Y		-0-		7 0			-0-	
								3 4										

MOBIL UNIT D			WELL #:			2H	RRCID ->	274573	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL	DEPTH	12186	PERF.12521 - 17147				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	32	-0-	32	32			2 3	30 9	Y		27		25 0			2	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y		-0-		2 0			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y		-0-					-0-	
12	32 X	-0-	-0-	-32	-0-					Y		-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT./// 86950 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC															//CONT./// 525398																			
HERREJON 01															WELL #: 02H					RRCID -> 274637					COMPL. DATE 05/29/2015					TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471				
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													
08	124	N	-0-	-0-		-124		-0-						Y	-0-						-0-													
09	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-													
10	200	N	200	-0-		-0-		-0-			182	3	18	9	Y	16	16	0			-0-													
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-													
12	657	N	657	-0-		-0-		-0-			252	3	405	9	Y	368	368	0			-0-													
01	986	N	986	-0-		-0-		-0-			220	3	766	9	Y	696	696	0			-0-													
HERREJON 01															WELL #: 03H					RRCID -> 274638					COMPL. DATE 03/04/2014					TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026				
08	992	N	929	-0-		-63		-0-			817	3	112	9	Y	102	102	0			-0-													
09	930	N	877	-0-		-53		-0-			789	3	88	9	Y	80	80	0			-0-													
10	963	N	963	-0-		-0-		-0-			883	3	80	9	Y	73	73	0			-0-													
11	900	N	-0-	-0-		-900		-0-						Y	-0-						-0-													
12	899	N	663	-0-		-236		-0-			580	3	83	9	Y	75	75	0			-0-													
01	1123	N	1123	-0-		-0-		-0-			1076	3	47	9	Y	43	43	0			-0-													
SCHEDEL 02															WELL #: 09H					RRCID -> 274640					COMPL. DATE 07/01/2014					TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621				
08	3100	N	4106	-0-		1006		1076			546	1	3223	3	Y	306	306	0			-0-													
											337	9																						
09	2370	X	861	-0-		-1509		-0-			67	1	479	3	Y	286	286	0			-0-													
											315	9																						
10	2449	X	1545	-0-		-904		-0-			165	1	1109	3	Y	246	246	0			-0-													
											271	9																						
11	2370	X	1856	-0-		-514		-0-			177	1	1426	3	Y	230	230	0			-0-													
											253	9																						
12	2984	X	2984	-0-		-0-		-0-			572	1	2213	3	Y	181	181	0			-0-													
											199	9																						
01	2449	X	867	-0-		-1582		-0-			138	1	594	3	Y	123	123	0			-0-													
											135	9																						
SCHEDEL 02															WELL #: 11H					RRCID -> 274641					COMPL. DATE 06/24/2014					TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621				
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-													
09	3000	N	22341	-0-		19341		19341			2727	1	19259	3	Y	323	323	0			-0-													
											355	9																						
10	3100	N	26523	-0-		23423		42764			3389	1	22721	3	Y	375	375	0			-0-													
											413	9																						
11	3000	N	21702	-0-		18702		61466			2380	1	18994	3	Y	298	298	0			-0-													
											328	9																						
12	61539	X	73	-0-		-61466		-0-			13	1	51	3	Y	8	8	0			-0-													
											9	9																						
01	2170	X	11	-0-		-2159		-0-			2	3	9	9	Y	8	8	0			-0-													
SCHEDEL 02															WELL #: 12H					RRCID -> 274642					COMPL. DATE 06/24/2014					TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591				
08	4278	X	-0-	-0-		-4278		-0-						Y	-0-						-0-													
09	660	X	23	-0-		-637		-0-			3	3	20	9	Y	18	18	0			-0-													
10	31	X	-0-	-0-		-31		-0-						Y	18	18	0			-0-														
11	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	15	15	0			-0-														
12	31	X	-0-	-0-		-31		-0-						Y	43	43	0			-0-														
01	31	X	-0-	-0-		-31		-0-						Y	13	13	0			-0-														

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	6 1	340 3	Y	150 150 0
09	450 N	89	-0-	-361	-0-	165 9	68 9	Y	62 62 0
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	21 3	34 3	Y	82 82 0
11	480 N	73	-0-	-407	-0-	1 1	53 9	Y	48 48 0
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	90 9	43 9	Y	39 39 0
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	20 3	30 9	Y	27 27 0
						15 3			
						5 3			
LISKA 01		WELL #: 07H		RRCID -> 274644		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 13264	
								PERF.13330 - 17731	
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	19 1	1105 3	Y	263 263 0
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	289 9	796 3	Y	181 181 0
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1		Y	-0- -0- 0
11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-	199 9		Y	-0- -0- 0
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0- -0- 0
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	11 3	19 9	Y	17 17 0
LISKA 01		WELL #: 08H		RRCID -> 274645		COMPL. DATE 02/06/2015		TOTAL DEPTH 13185	
								PERF.13396 - 17591	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0- -0- 0
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8 3	67 9	Y	61 61 0
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0- 0
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0- 0
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0- -0- 0
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	12 3	39 9	Y	35 35 0
LISKA 01		WELL #: 09H		RRCID -> 274646		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 13269	
								PERF.13330 - 17681	
08	2356 X	2112	-0-	-244	-0-	31 1	1773 3	Y	280 280 0
09	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	308 9	4215 3	Y	548 548 0
10	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	86 1	3273 3	Y	633 633 0
11	3000 N	3831	-0-	831	831	603 9	3129 3	Y	577 577 0
12	2418 X	167	-0-	-2251	-0-	70 1		Y	87 87 0
01	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	696 9		Y	685 685 0
						67 1			
						635 9			
						2 1			
						96 9			
						68 1			
						754 9			
LISKA 01		WELL #: 11H		RRCID -> 274647		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 13276	
								PERF.13315 - 17841	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0- -0- 0
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	13 1	655 3	Y	320 320 0
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	352 9	29 3	Y	31 31 0
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0- -0- 0
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	34 9		Y	-0- -0- 0
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0- -0- 0

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
LISKA 01														
WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-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-
LISKA 01														
WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491														
08	3503 X	2360	-0-	-1143	-0-	32	1	1819	3	Y	463	463	0	-0-
						509	9							
09	3390 X	1623	-0-	-1767	-0-	24	1	1174	3	Y	386	386	0	-0-
						425	9							
10	3131 X	694	-0-	-2437	-0-	11	1	525	3	Y	144	144	0	-0-
						158	9							
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-			-0-
12	2480 X	922	-0-	-1558	-0-	16	1	680	3	Y	205	205	0	-0-
						226	9							
01	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	47	1	1960	3	Y	395	395	0	-0-
						435	9							
LISKA 01														
WELL #: 05H RRCID -> 275065 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211														
08	527 X	9	-0-	-518	-0-	1	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	11	11	0	-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	7	7	0	-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
KRANER UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214														
*07	5332 X	2784	-0-	-2548	-0-	348	1	2189	3	Y	219	224	0	5
						6	4	241	9					
08	6696 X	6366	-0-	-330	-0-	835	1	5370	3	Y	126	127	0	4
						22	4	139	9					
09	5730 X	5557	-0-	-173	-0-	856	1	4567	3	Y	113	112	0	5
						10	4	124	9					
10	5363 X	759	-0-	-4604	-0-	90	1	649	3	Y	16	21	0	-0-
						2	4	18	9					
11	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	833	1	5797	3	Y	154	151	0	3
						45	4	169	9					
12	6355 X	5133	-0-	-1222	-0-	719	1	4259	3	Y	125	125	0	3
						17	4	138	9					
01	6355 X	2083	-0-	-4272	-0-	268	1	1645	3	Y	149	148	0	4
						6	4	164	9					
LISKA 01														
WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081														
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100														
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	* * EOM
0														BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

LUNA UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442														
*07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	228	1	459	3	Y	409	390	0	24
						2	4	450	9					
08	1054 N	951	-0-	-103	-0-	136	1	327	3	Y	438	436	0	26
						6	4	482	9					
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	155	1	477	3	Y	309	313	0	22
						31	4	340	9					
10	1147 N	743	-0-	-404	-0-	127	1	436	3	Y	150	159	0	13
						15	4	165	9					
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	184	1	565	3	Y	188	189	0	12
						4	4	207	9					
12	1023 N	648	-0-	-375	-0-	99	1	292	3	Y	232	229	0	15
						2	4	255	9					
01	744 N	224	-0-	-520	-0-	8	1	18	3	Y	179	183	0	11
						1	4	197	9					

LUNA UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 275446 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467														
*07	3100 N	4720	-0-	1620	4456	1390	1	2795	3	Y	473	466	0	28
						15	4	520	9					
08	5009 X	553	-0-	-4456	-0-	71	1	172	3	Y	279	291	0	16
						3	4	307	9					
09	5850 X	353	-0-	-5497	-0-	10	1	29	3	Y	284	280	0	20
						2	4	312	9					
10	6045 X	500	-0-	-5545	-0-	13	1	45	3	Y	400	387	0	33
						2	4	440	9					
11	5850 X	1875	-0-	-3975	-0-	306	1	937	3	Y	569	567	0	35
						6	4	626	9					
12	4712 X	826	-0-	-3886	-0-	108	1	317	3	Y	362	373	0	24
						3	4	398	9					
*01	811 X	811	-0-	-0-	-0-	141	1	333	3	Y	296	302	0	18
						11	4	326	9					

LUNA UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391														
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	195	1	471	3	Y	252	237	0	15
						8	4	277	9					
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	118	1	361	3	Y	490	471	0	34
						24	4	539	9					
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	57	1	197	3	Y	213	229	0	18
						7	4	234	9					
11	930 N	548	-0-	-382	-0-	16	1	49	3	Y	439	430	0	27
						483	9							
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	210	1	615	3	Y	244	255	0	16
						5	4	268	9					
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	89	1	210	3	Y	196	200	0	12
						7	4	216	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
WILBUR EDEN 01		WELL #:		02H		RRCID -> 275609		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 12884		PERF.13021 - 18189	
M	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	
08	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	769	3	245	9	Y	223	223 0	-0-
09	783 X	783	-0-	-0-	-0-	671	3	112	9	Y	102	102 0	-0-
10	887 X	887	-0-	-0-	-0-	714	3	173	9	Y	157	157 0	-0-
11	356 X	356	-0-	-0-	-0-	289	3	67	9	Y	61	61 0	-0-
12	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	882	3	189	9	Y	172	172 0	-0-
01	334 X	334	-0-	-0-	-0-	41	3	293	9	Y	266	266 0	-0-
WIEDING-WESTON UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 275693		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 12259		PERF.12488 - 18866	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	103	-0-	103	103	10	1	93	3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	103					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	103					Y	-0-		-0-
12	156 X	53	-0-	-103	-0-	1	1	5	3	Y	43	40 0	3
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	47	9	118	3	Y	26	27 0	2
						14	1	29	9				
						1	4						
FREE UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 275765		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 12534		PERF.12792 - 18691	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	90	-0-	90	90	2	1	9	3	Y	72	61 0	11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90	79	9			Y	-0-	11 0	-0-
FREE UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 275768		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 12465		PERF.12899 - 18727	
08	8494 X	7604	-0-	-890	-0-	1614	1	4261	3	Y	718	714 0	181
						939	4	790	9				
09	7800 X	7618	-0-	-182	-0-	1465	1	4683	3	Y	638	721 0	98
						768	4	702	9				
10	8525 X	7753	-0-	-772	-0-	1116	1	5876	3	Y	542	592 0	48
						165	4	596	9				
11	8250 X	7652	-0-	-598	-0-	1531	1	5343	3	Y	576	586 0	38
						144	4	634	9				
12	8525 X	6175	-0-	-2350	-0-	1072	1	4311	3	Y	569	517 0	90
						166	4	626	9				
01	7874 X	3602	-0-	-4272	-0-	870	1	2177	3	Y	389	409 0	70
						127	4	428	9				
FREE UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 275769		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 12490		PERF.13158 - 19215	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
FREE UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 275771		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 12423		PERF.13265 - 19316	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398											
THREE SISTERS 01			WELL #:		20H	RRCID -> 275851		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL	DEPTH 12902	PERF.12860 - 20161				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL UNIT C		WELL #:		6H	RRCID ->	276072	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL	DEPTH	12038 PERF.12361 - 18140
*07	775 X	11	-0-	-764	-0-	1 3	10 9	Y	9	15 0	-0-
08	775 X	69	-0-	-706	-0-	1 1	9 3	Y	54	51 0	3
						59 9					
09	660 X	642	-0-	-18	-0-	44 1	407 3	Y	172	160 0	15
						2 4	189 9				
10	695 X	695	-0-	-0-	-0-	50 1	505 3	Y	126	133 0	8
						1 4	139 9				
11	549 X	549	-0-	-0-	-0-	40 1	372 3	Y	124	124 0	8
						1 4	136 9				
12	651 X	531	-0-	-120	-0-	41 1	380 3	Y	99	101 0	6
						1 4	109 9				
01	682 X	289	-0-	-393	-0-	13 1	110 3	Y	150	145 0	11
						1 4	165 9				

SCHEDEL 02		WELL #:		08H	RRCID ->	276209	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL	DEPTH	13129 PERF.13280 - 19181
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MOBIL UNIT C		WELL #:		5H	RRCID ->	276260	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL	DEPTH	12054 PERF.12449 - 18370
*07	5425 X	3839	-0-	-1586	-0-	354 1	3461 3	Y	8	34 0	-0-
						15 4	9 9				
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-				Y	1 0	-0-
09	3780 X	2263	-0-	-1517	-0-	209 1	1936 3	Y	98	89 0	9
						10 4	108 9				
10	3844 X	2302	-0-	-1542	-0-	187 1	1898 3	Y	192	189 0	12
						6 4	211 9				
11	3720 X	2296	-0-	-1424	-0-	195 1	1820 3	Y	251	246 0	17
						5 4	276 9				
12	3844 X	1650	-0-	-2194	-0-	140 1	1296 3	Y	192	197 0	12
						3 4	211 9				
01	2325 X	2227	-0-	-98	-0-	205 1	1716 3	Y	264	257 0	19
						16 4	290 9				

LUNA UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	276261	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL	DEPTH	12228 PERF.12463 - 16427
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	79 1	191 3	Y	166	156 0	10
						3 4	183 9				
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	229 1	703 3	Y	170	168 0	12
						46 4	187 9				
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	178 1	614 3	Y	149	149 0	12
						22 4	164 9				
11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	309 1	947 3	Y	277	272 0	17
						6 4	305 9				
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	263 1	771 3	Y	313	309 0	21
						6 4	344 9				
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	411 1	973 3	Y	421	416 0	26
						31 4	463 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
LUNA UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	276279	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL	DEPTH	12212	PERF.12462	-	16564		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*07	1953 X	14	-0-	-1939	-0-	1 1	12 9	1 3	Y	11	16	0				1	
08	3410 X	21	-0-	-3389	-0-	1 1	18 9	2 3	Y	16	16	0				1	
09	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	269 1	54 4	825 3	Y	210	196	0				15	
10	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	267 1	32 4	917 3	Y	261	254	0				22	
11	902 X	902	-0-	-0-	-0-	166 1	3 4	507 3	Y	205	214	0				13	
12	1426 X	1224	-0-	-202	-0-	249 1	6 4	730 3	Y	217	216	0				14	
*01	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	538 1	41 4	1273 3	Y	233	233	0				14	
								256 9									

DEBILL 01				WELL #:	13H	RRCID ->	276622	COMPL. DATE	05/21/2015	TOTAL	DEPTH	13421	PERF.13370	-	17222		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	

DEBILL 01				WELL #:	14H	RRCID ->	276625	COMPL. DATE	05/24/2015	TOTAL	DEPTH	13316	PERF.13430	-	17282		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	

KRANER UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	276674	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL	DEPTH	12876	PERF.12625	-	19812		
*07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	69 1	1 4	432 3	Y	288	290	0				7	
08	713 X	33	-0-	-680	-0-	3 3	317 9	30 9	Y	27	33	0				1	
09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				Y	5	6	0				-0-	
10	1488 X	700	-0-	-788	-0-	70 1	1 4	504 3	Y	114	112	0				2	
11	1440 X	944	-0-	-496	-0-	80 1	4 4	557 3	Y	275	271	0				6	
12	806 X	782	-0-	-24	-0-	101 1	2 4	600 3	Y	72	76	0				2	
*01	755 X	755	-0-	-0-	-0-	105 1	3 4	643 3	Y	4	6	0				-0-	
								4 9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT C														
WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	184 8 4	1 504 9	1799 3	Y	458	462 0			23
08	2387 X	1098	-0-	-1289	-0-	90 4 4	1 776 9	776 3	Y	207	220 0			10
09	2520 X	714	-0-	-1806	-0-	51 2 4	1 473 9	473 3	Y	171	166 0			15
10	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	214 6 4	1 2177 9	2177 3	Y	526	508 0			33
11	2520 X	2320	-0-	-200	-0-	182 5 4	1 1703 9	1703 3	Y	391	398 0			26
12	2480 X	2066	-0-	-414	-0-	163 3 4	1 1506 9	1506 3	Y	358	362 0			22
01	2976 X	2023	-0-	-953	-0-	173 13 4	1 1454 9	1454 3	Y	348	345 0			25
MOBIL UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549														
*07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	4 353 9	1 35 3	35 3	Y	321	317 0			16
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	5 471 9	1 44 3	44 3	Y	428	423 0			21
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	4 458 9	1 39 3	39 3	Y	416	400 0			37
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	3 371 9	1 35 3	35 3	Y	337	353 0			21
11	510 N	302	-0-	-208	-0-	3 275 9	1 24 3	24 3	Y	250	255 0			16
12	527 N	256	-0-	-271	-0-	2 233 9	1 21 3	21 3	Y	212	215 0			13
01	403 N	217	-0-	-186	-0-	2 201 9	1 14 3	14 3	Y	183	183 0			13
MOBIL UNIT C														
WELL #: 4H RRCID -> 276773 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505														
*07	6882 X	2010	-0-	-4872	-0-	174 7 4	1 1699 9	1699 3	Y	118	141 0			6
08	6882 X	207	-0-	-6675	-0-	2 189 9	1 16 3	16 3	Y	172	170 0			8
09	3810 X	929	-0-	-2881	-0-	60 3 4	1 552 9	552 3	Y	285	268 0			25
10	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	289 9 4	1 2938 9	2938 3	Y	306	312 0			19
11	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	479 13 4	1 4484 9	4484 3	Y	700	673 0			46
12	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	437 9 4	1 4035 9	4035 3	Y	421	442 0			25
*01	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	358 27 4	1 3003 9	3003 3	Y	388	386 0			27
MOBIL UNIT D														
WELL #: 3H RRCID -> 276774 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																													
NITSCH UNIT A															WELL #: 7H RRCID -> 276796 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372																													
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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																						
08	186 N		-0-	-0-	-186	-0-								Y	-0-		1	0				-0-																						
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																						
10	556 N		556	-0-	-0-	-0-			81	1	427	3		Y	33		30	0				3																						
									12	4	36	9																																
11	976 N		976	-0-	-0-	-0-			183	1	638	3		Y	125		120	0				8																						
									17	4	138	9																																
12	1105 N		1105	-0-	-0-	-0-			184	1	739	3		Y	140		126	0				22																						
									28	4	154	9																																
01	748 N		748	-0-	-0-	-0-			190	1	476	3		Y	49		62	0				9																						
									28	4	54	9																																

NITSCH UNIT A															WELL #: 6H RRCID -> 276797 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121																													
08	5611 X		3177	-0-	-2434	-0-			715	1	1888	3		Y	144		143	0				36																						
									416	4	158	9																																
09	5490 X		4819	-0-	-671	-0-			995	1	3180	3		Y	111		130	0				17																						
									522	4	122	9																																
10	5673 X		1298	-0-	-4375	-0-			194	1	1023	3		Y	47		60	0				4																						
									29	4	52	9																																
11	5490 X		4379	-0-	-1111	-0-			924	1	3226	3		Y	129		124	0				9																						
									87	4	142	9																																
12	5580 X		2705	-0-	-2875	-0-			502	1	2022	3		Y	94		88	0				15																						
									78	4	103	9																																
01	4991 X		3629	-0-	-1362	-0-			944	1	2363	3		Y	167		152	0				30																						
									138	4	184	9																																

NITSCH UNIT A															WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297																													
08	4371 X		3034	-0-	-1337	-0-			631	1	1666	3		Y	336		270	0				85																						
									367	4	370	9																																
09	4230 X		1960	-0-	-2270	-0-			335	1	1072	3		Y	343		375	0				53																						
									176	4	377	9																																
10	4495 X		1051	-0-	-3444	-0-			139	1	734	3		Y	143		183	0				13																						
									21	4	157	9																																
11	4350 X		30	-0-	-4320	-0-			2	3	28	9		Y	25		36	0				2																						
12	4495 X		1235	-0-	-3260	-0-			213	1	858	3		Y	119		102	0				19																						
									33	4	131	9																																
01	8616 X		8616	-0-	-0-	-0-			2267	1	5675	3		Y	311		274	0				56																						
									332	4	342	9																																

THREE SISTERS 01															WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361																													
08	2930 X		2930	-0-	-0-	-0-			2530	3	400	9		Y	364		364	0				-0-																						
09	2497 X		2497	-0-	-0-	-0-			2123	3	374	9		Y	340		340	0				-0-																						
10	2548 X		2548	-0-	-0-	-0-			2119	3	429	9		Y	390		390	0				-0-																						
11	2464 X		2464	-0-	-0-	-0-			2081	3	383	9		Y	348		348	0				-0-																						
12	2716 X		2716	-0-	-0-	-0-			2319	3	397	9		Y	361		361	0				-0-																						
01	1090 X		1090	-0-	-0-	-0-			904	3	186	9		Y	169		169	0				-0-																						

WILBUR EDEN 01															WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361																													
08	2759 X		2493	-0-	-266	-0-			2365	3	128	9		Y	116		116	0				-0-																						
09	2670 X		2204	-0-	-466	-0-			2137	3	67	9		Y	61		61	0				-0-																						
10	2759 X		2186	-0-	-573	-0-			2132	3	54	9		Y	49		49	0				-0-																						
11	2670 X		2091	-0-	-579	-0-			2023	3	68	9		Y	62		62	0				-0-																						
12	2511 X		2133	-0-	-378	-0-			2034	3	99	9		Y	90		90	0				-0-																						
01	2148 N		2148	-0-	-0-	-0-			2039	3	109	9		Y	99		99	0				-0-																						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
SCHENDEL 02		WELL #: 13H		RRCID -> 276874		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-
09	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	280 1	1991 3	Y	576	576 0	-0-
10	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	634 9					
11	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	260 1	1755 3	Y	450	450 0	-0-
12	2542 N	686	-0-	-1856	-0-	495 9					
01	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	207 1	1668 3	Y	377	377 0	-0-
						415 9					
						119 1	466 3	Y	92	92 0	-0-
						101 9					
						381 1	1638 3	Y	132	132 0	-0-
						145 9					
SCHENDEL 02		WELL #: 10H		RRCID -> 276876		COMPL. DATE 03/18/2024		TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541			
08	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	634 1	3770 3	Y	1217	1217 0	-0-
09	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	1339 9					
10	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	442 1	3144 3	Y	966	966 0	-0-
11	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	1063 9					
12	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	392 1	2651 3	Y	951	951 0	-0-
01	2015 X	1949	-0-	-66	-0-	1046 9					
						312 1	2516 3	Y	663	663 0	-0-
						729 9					
						536 1	2110 3	Y	632	632 0	-0-
						695 9					
						344 1	1460 3	Y	132	132 0	-0-
						145 9					
LISKA 01		WELL #: 10H		RRCID -> 276894		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 22H		RRCID -> 276908		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371			
08	105 X	105	-0-	-0-	-0-	91 3	14 9	Y	13	13 0	-0-
09	101 X	101	-0-	-0-	-0-	89 3	12 9	Y	11	11 0	-0-
10	91 X	91	-0-	-0-	-0-	89 3	2 9	Y	2	2 0	-0-
11	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-		-0-
12	94 X	94	-0-	-0-	-0-	86 3	8 9	Y	7	7 0	-0-
01	76 X	76	-0-	-0-	-0-	75 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 24H		RRCID -> 276909		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
THREE SISTERS 01		WELL #:		25H	RRCID ->	276915	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL	DEPTH	12796	PERF.13000 - 20402
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
THREE SISTERS 01		WELL #:		26H	RRCID ->	276916	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL	DEPTH	12896	PERF.12893 - 20552
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
IVAS SMITH 01		WELL #:		02H	RRCID ->	276917	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL	DEPTH	12743	PERF.12775 - 19532
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				Y	-0-		-0-
09	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	3456	3	894 9	Y	813	813 0	-0-
10	3255 X	1625	-0-	-1630	-0-	1293	3	332 9	Y	302	302 0	-0-
11	3150 X	1662	-0-	-1488	-0-	1392	3	270 9	Y	245	245 0	-0-
12	3255 X	690	-0-	-2565	-0-	541	3	149 9	Y	135	135 0	-0-
01	3255 X	1675	-0-	-1580	-0-	1320	3	355 9	Y	323	323 0	-0-
THREE SISTERS 01		WELL #:		27H	RRCID ->	276991	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.13065 - 20421
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	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-
FOSTER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	277097	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12882	PERF.12653 - 17676
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	44	-0-	44	-0-	44	1 1	4 3	Y	35	34 0	1
11	T. A.	5	-0-	5	-0-	49	1 3	4 9	Y	4	5 0	-0-
12	T. A.	6	-0-	6	-0-	55	1 1	5 3	Y	-0-		-0-
01	55 X	-0-	-0-	-55	-0-				Y	-0-		-0-
FOSTER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	277098	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.12644 - 16755
08	T. A.	21	-0-	21	-0-	21	3 1	18 3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	21			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	21			Y	-0-		-0-
11	21 X	-0-	-0-	-21	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-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									
FOSTER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277099	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12788	PERF.12688	- 15828
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	862	-0-	862	862	93	1	676	3	83	81	0	2
						2	4	91	9				
11	14B2 EXT	4	-0-	4	866	1	1	3	3	Y	-0-	2	0
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	866				Y	-0-			-0-
01	866 X	-0-	-0-	-866	-0-				Y	-0-			-0-
FOSTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277100	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12873	PERF.12609	- 17667
*07	1364 N	194	-0-	-1170	-0-	4	1	24	3	Y	151	156	0
						166	9						4
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				Y	-0-	4	0	-0-
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-				Y	-0-			-0-
10	465 X	109	-0-	-356	-0-	7	1	51	3	Y	46	45	0
						51	9						1
11	450 X	16	-0-	-434	-0-	2	3	14	9	Y	13	14	0
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
01	124 X	52	-0-	-72	-0-	7	1	45	3	Y	-0-		-0-
MAY B UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	277101	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL	DEPTH	12353	PERF.12535	- 16639
*07	4309 X	3537	-0-	-772	-0-	295	1	1987	3	Y	1129	1118	0
						13	4	1242	9				29
08	4309 X	3261	-0-	-1048	-0-	254	1	1745	3	Y	1138	1099	0
						10	4	1252	9				68
09	4170 X	2590	-0-	-1580	-0-	200	1	1409	3	Y	886	912	0
						6	4	975	9				42
10	3534 X	3218	-0-	-316	-0-	249	1	1764	3	Y	1093	1057	0
						3	4	1202	9				78
11	3420 X	2922	-0-	-498	-0-	234	1	1562	3	Y	1017	1025	0
						7	4	1119	9				70
12	3534 X	2676	-0-	-858	-0-	222	1	1337	3	Y	1010	1024	0
						6	4	1111	9				56
01	3255 X	2040	-0-	-1215	-0-	242	1	1367	3	Y	383	414	0
						10	4	421	9				25
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	277102	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL	DEPTH	12653	PERF.12755	- 17904
*07	T. A.	1850	-0-	1850	8077	468	1	941	3	Y	396	390	0
						5	4	436	9				23
08	3100 N	1559	-0-	-1541	6536	363	1	876	3	Y	277	284	0
						15	4	305	9				16
09	3000 N	1014	-0-	-1986	4550	179	1	550	3	Y	226	226	0
						36	4	249	9				16
10	3100 N	489	-0-	-2611	1939	82	1	283	3	Y	104	111	0
						10	4	114	9				9
11	2082 N	143	-0-	-1939	-0-	15	1	45	3	Y	75	79	0
						83	9						5
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				Y	-0-	5	0	-0-
01	527 N	111	-0-	-416	-0-	15	1	36	3	Y	54	51	0
						1	4	59	9				3

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
FOSTER UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	277121	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12858	PERF.12605	-	18495		
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		
*07	274 N	274	-0-	-0-	-0-		34 1	215 3	Y		22	22	0		1		
							1 4	24 9									
08	341 N	139	-0-	-202	-0-		18 1	117 3	Y		4	5	0		-0-		
							4 9										
09	300 N	238	-0-	-62	-0-		27 1	142 3	Y		63	60	0		3		
							69 9										
10	279 N	113	-0-	-166	-0-		10 1	72 3	Y		28	30	0		1		
							31 9										
11	120 N	84	-0-	-36	-0-		7 1	48 3	Y		26	26	0		1		
							29 9										
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	0		-0-		
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-		
MURPHY-SINCLAIR UNIT				WELL #:	501H	RRCID ->	277122	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL	DEPTH	12534	PERF.12852	-	17709		
*07	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-		1040 1	2091 3	Y		955	932	0		56		
							11 4	1051 9									
08	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-		1028 1	2477 3	Y		850	856	0		50		
							42 4	935 9									
09	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-		843 1	2585 3	Y		666	670	0		46		
							170 4	733 9									
10	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-		827 1	2844 3	Y		653	645	0		54		
							100 4	718 9									
11	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-		1014 1	3105 3	Y		796	801	0		49		
							20 4	876 9									
12	4495 X	862	-0-	-3633	-0-		187 1	550 3	Y		109	151	0		7		
							5 4	120 9									
01	4495 X	3758	-0-	-737	-0-		883 1	2089 3	Y		654	621	0		40		
							67 4	719 9									
DIRECT ASSETS UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	277123	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL	DEPTH	12030	PERF.12309	-	17713		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
DEBILL 01				WELL #:	10H	RRCID ->	277166	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL	DEPTH	13310	PERF.13370	-	17172		
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-		3 3	35 9	Y		32	32	0		-0-		
09	30 N	14	-0-	-16	-0-		2 3	12 9	Y		11	11	0		-0-		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y		-0-				-0-		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y		-0-				-0-		
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-		7 1	309 3	Y		301	301	0		-0-		
							331 9										
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-		9 1	382 3	Y		215	215	0		-0-		
							237 9										

(GWN415)

03/17/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JANUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1084

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DEBILL 01														
WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
08	1674 X	630	-0-	-1044	-0-	7 1	199 9	424 3	Y	181	181 0		-0-	
09	1290 X	533	-0-	-757	-0-	7 1	174 9	352 3	Y	158	158 0		-0-	
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-			-0-	
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-			-0-	
12	789 X	789	-0-	-0-	-0-	13 1	223 9	553 3	Y	203	203 0		-0-	
01	743 X	743	-0-	-0-	-0-	13 1	160 9	570 3	Y	145	145 0		-0-	
MOBIL UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574														
*07	2945 X	1352	-0-	-1593	-0-	119 1	5 4	1162 3	Y	60	59 0		3	
08	2945 X	2511	-0-	-434	-0-	218 1	9 4	1874 3	Y	373	358 0		18	
09	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	129 1	6 4	1194 3	Y	274	268 0		24	
10	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	129 1	6 4	1309 3	Y	275	282 0		17	
11	2430 X	1908	-0-	-522	-0-	153 1	4 4	1433 3	Y	289	287 0		19	
12	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	246 1	5 4	2274 3	Y	67	82 0		4	
01	2511 X	2163	-0-	-348	-0-	185 1	14 4	1549 3	Y	377	354 0		27	
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361														
*07	2852 X	38	-0-	-2814	-0-	1 1	33 9	4 3	Y	30	29 0		1	
08	1860 X	212	-0-	-1648	-0-	26 1	1 4	170 3	Y	14	15 0		-0-	
09	120 X	72	-0-	-48	-0-	1 1	64 9	15 3	Y	58	56 0		2	
10	93 X	26	-0-	-67	-0-	3 3	3 3	23 9	Y	21	23 0		-0-	
11	210 X	27	-0-	-183	-0-	3 3	4 1	24 9	Y	22	22 0		-0-	
12	217 X	125	-0-	-92	-0-	4 1	94 9	27 3	Y	85	83 0		2	
01	217 X	2	-0-	-215	-0-	2 3	2 3		Y	-0-	2 0		-0-	
LEVI PULLIN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277285 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137														
*07	3565 X	126	-0-	-3439	-0-	11 1	47 9	68 3	Y	43	186 1		192	
08	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				Y	-0-			192	
09	3450 X	383	-0-	-3067	-0-	58 1	1 4	322 3	Y	2			194	
10	2294 X	221	-0-	-2073	-0-	26 1	4 9	191 3	Y	4			198	
11	120 X	97	-0-	-23	-0-	12 1	1 4	84 3	Y	-0-			198	
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			198	
01	403 X	50	-0-	-353	-0-	7 1	1 9	42 3	Y	1			199	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	2449 X	2391	-0-	-58	-0-	254 1	1415 3	Y	647	663 0				17
08	2139 N	1138	-0-	-1001	-0-	108 1	711 3	Y	285	294 0				8
09	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	254 1	1721 3	Y	497	498 0				7
10	3100 N	3428	-0-	328	328	320 1	2212 3	Y	808	803 0				12
11	3000 N	3348	-0-	348	676	290 1	2330 3	Y	651	645 0				18
12	2604 N	1806	-0-	-798	-0-	204 1	1461 3	Y	120	135 0				3
01	2883 X	123	-0-	-2760	-0-	15 1	106 3	Y	-0-	3 0				-0-
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 277287 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382														
*07	3937 X	2122	-0-	-1815	-0-	285 1	1790 3	Y	38	37 0				1
08	3751 X	2251	-0-	-1500	-0-	265 1	1705 3	Y	249	242 0				8
09	3630 X	2002	-0-	-1628	-0-	274 1	1463 3	Y	238	236 0				10
10	3751 X	1027	-0-	-2724	-0-	103 1	748 3	Y	158	165 0				3
11	2190 X	917	-0-	-1273	-0-	95 1	660 3	Y	143	143 0				3
12	2263 X	380	-0-	-1883	-0-	364 9	14 3	Y	331	327 0				7
*01	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	583 1	3579 3	Y	103	107 0				3
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 301H RRCID -> 277324 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232														
*07	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	567 1	1139 3	Y	638	626 0				37
08	2759 X	1375	-0-	-1384	-0-	287 1	691 3	Y	350	366 0				21
09	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	677 1	2077 3	Y	609	587 0				43
10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	601 1	2067 3	Y	538	536 0				45
11	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	674 1	2062 3	Y	662	666 0				41
12	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	778 1	2282 3	Y	634	633 0				42
01	3689 X	2985	-0-	-704	-0-	705 1	1668 3	Y	507	518 0				31
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 277548 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
NITSCH UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	277549	COMPL. DATE	01/18/2015	TOTAL	DEPTH	13024	PERF.12799 - 18351
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	2821 X	1901	-0-	-920	-0-	407	1	1074	3	167	201 0	42
						236	4	184	9			
09	2640 X	906	-0-	-1734	-0-	160	1	511	3	137	158 0	21
						84	4	151	9			
10	2945 N	-0-	-0-	-2945	-0-				Y	-0-	21 0	-0-
11	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-				Y	-0-		-0-
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	195	1	786	3	7	6 0	1
						30	4	8	9			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 0	-0-
LUNA UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277619	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL	DEPTH	12220	PERF.12456 - 16528
*07	2480 N	2266	-0-	-214	-0-	650	1	1306	3	275	269 0	16
						7	4	303	9			
08	2697 X	1824	-0-	-873	-0-	456	1	1099	3	228	231 0	13
						18	4	251	9			
09	2580 X	116	-0-	-2464	-0-	18	1	55	3	35	46 0	2
						4	4	39	9			
10	2511 X	71	-0-	-2440	-0-	2	1	7	3	56	53 0	5
						62	9					
11	2430 X	8	-0-	-2422	-0-	1	3	7	9	6	11 0	-0-
12	2263 X	118	-0-	-2145	-0-	19	1	55	3	40	37 0	3
						44	9					
01	1829 X	588	-0-	-1241	-0-	125	1	295	3	144	138 0	9
						10	4	158	9			
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277620	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL	DEPTH	12363	PERF.13153 - 19337
*07	9517 X	1457	-0-	-8060	-0-	177	1	1112	3	150	148 0	4
						3	4	165	9			
08	15996 X	299	-0-	-15697	-0-	35	1	226	3	34	37 0	1
						1	4	37	9			
09	15480 X	2587	-0-	-12893	-0-	368	1	1965	3	227	219 0	9
						4	4	250	9			
10	15996 X	4656	-0-	-11340	-0-	525	1	3799	3	294	297 0	6
						9	4	323	9			
11	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	800	1	5568	3	395	392 0	9
						43	4	435	9			
12	2666 X	2465	-0-	-201	-0-	342	1	2028	3	79	86 0	2
						8	4	87	9			
01	4650 X	165	-0-	-4485	-0-	20	1	121	3	22	23 0	1
						24	9					
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277621	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL	DEPTH	12198	PERF.12492 - 18921
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT./// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT./// 525398												
KRANER UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 277622		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12867						
								PERF.12595 - 19680						
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
*07	6045 X	1185	-0-	-4860	-0-	159 3	1 4	999 24	3 9	Y	22	22 0		1
08	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
09	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-			-0-
10	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-			-0-
11	1680 X	380	-0-	-1300	-0-	47 3	1 4	330 3	3	Y	-0-			-0-
12	1178 X	134	-0-	-1044	-0-	19 1		115 3	3	Y	-0-			-0-
*01	370 X	370	-0-	-0-	-0-	52 1	1 4	317 3	3	Y	-0-			-0-
MAY B UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277623		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 12342		PERF.12510 - 16488				
*07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	4 366	1 9	30 3	3	Y	333	324 0		9
08	126 X	126	-0-	-0-	-0-	1 116	1 9	9 3	3	Y	105	108 0		6
09	151 X	151	-0-	-0-	-0-	2 138	1 9	11 3	3	Y	125	125 0		6
10	837 X	837	-0-	-0-	-0-	9 766	1 9	62 3	3	Y	696	652 0		50
11	390 X	370	-0-	-20	-0-	4 338	1 9	28 3	3	Y	307	336 0		21
12	403 X	91	-0-	-312	-0-	1 84	1 9	6 3	3	Y	76	93 0		4
01	868 X	91	-0-	-777	-0-	1 84	1 9	6 3	3	Y	76	75 0		5
MOBIL UNIT B		WELL #: 5H		RRCID -> 277680		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 12081		PERF.12451 - 18148				
*07	62 X	11	-0-	-51	-0-	1 59	3 1	10 503	9 3	Y	9	9 0		-0-
08	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	2 59	4 1	886 9		Y	805	766 0		39
09	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	238 11	1 4	2207 1403	3 9	Y	1275	1201 0		113
10	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	101 3	1 4	1023 592	3 9	Y	538	617 0		34
11	1410 X	590	-0-	-820	-0-	5 537	1 9	48 3	3	Y	488	490 0		32
12	3999 X	933	-0-	-3066	-0-	32 1	1 4	296 604	3 9	Y	549	548 0		33
01	3999 X	873	-0-	-3126	-0-	8 1	1 4	71 793	3 9	Y	721	703 0		51
MOBIL UNIT B		WELL #: 6H		RRCID -> 277681		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 12153		PERF.12373 - 18027				
*07	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 3	3	25 9	9	Y	23	22 0		1
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	1	26 3	3	Y	-0-	1 0		-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	8 3	3	Y	2	2 0		-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	1	55 3	3	Y	-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8 1	1	73 3	3	Y	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8 1	1	72 3	3	Y	-0-			-0-
*01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	24 2	1 4	201 14	3 9	Y	13	12 0		1

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398													
URRUTIA UNIT			WELL #:			3H	RRCID -> 277687	COMPL. DATE 06/01/2015	TOTAL	DEPTH 12308	PERF.12564	- 18376				
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
*07	3782 X	3346	-0-	-436	-0-		415 1	2609 3	7 4	315 9	Y	286	284 0			7
08	3782 X	1668	-0-	-2114	-0-		188 1	1207 3	5 4	268 9	Y	244	243 0			8
09	3660 X	1709	-0-	-1951	-0-		227 1	1209 3	3 4	270 9	Y	245	243 0			10
10	3627 X	137	-0-	-3490	-0-		2 1	16 3	119 9		Y	108	116 0			2
11	3390 X	477	-0-	-2913	-0-		3 1	21 3	3 1		Y	412	405 0			9
12	3348 X	146	-0-	-3202	-0-		453 9	18 3	3 1		Y	114	121 0			2
01	1767 X	210	-0-	-1557	-0-		125 9	24 3	4 1		Y	165	162 0			5
							182 9									
WESSENDORFF 01			WELL #:			11H	RRCID -> 277735	COMPL. DATE 09/17/2015	TOTAL	DEPTH 13261	PERF.13302	- 19292				
08	2759 X	1619	-0-	-1140	-0-		80 1	1454 3	85 9		Y	77	77 0			-0-
09	2610 X	1804	-0-	-806	-0-		86 1	1605 3	113 9		Y	103	103 0			-0-
10	2542 X	2380	-0-	-162	-0-		131 1	2155 3	94 9		Y	85	85 0			-0-
11	2340 X	2228	-0-	-112	-0-		125 1	2014 3	89 9		Y	81	81 0			-0-
12	2139 X	1566	-0-	-573	-0-		97 1	1391 3	78 9		Y	71	71 0			-0-
01	2294 X	5	-0-	-2289	-0-		2 3	3 9			Y	3	3 0			-0-
IVAS SMITH 01			WELL #:			04H	RRCID -> 277769	COMPL. DATE 05/11/2015	TOTAL	DEPTH 12786	PERF.12760	- 19524				
08	1922 N	1681	-0-	-241	-0-		1389 3	292 9			Y	265	265 0			-0-
09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-		1580 3	358 9			Y	325	325 0			-0-
10	1860 N	1848	-0-	-12	-0-		1485 3	363 9			Y	330	330 0			-0-
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-		1452 3	318 9			Y	289	289 0			-0-
12	2015 N	1857	-0-	-158	-0-		1516 3	341 9			Y	310	310 0			-0-
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-		1417 3	370 9			Y	336	336 0			-0-
WESSENDORFF 01			WELL #:			09H	RRCID -> 277781	COMPL. DATE 08/29/2015	TOTAL	DEPTH 13228	PERF.13262	- 19292				
08	3131 X	2912	-0-	-219	-0-		133 1	2421 3	358 9		Y	325	325 0			-0-
09	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-		130 1	2433 3	381 9		Y	346	346 0			-0-
10	2759 X	2655	-0-	-104	-0-		135 1	2215 3	305 9		Y	277	277 0			-0-
11	2820 X	2188	-0-	-632	-0-		112 1	1813 3	263 9		Y	239	239 0			-0-
12	3038 X	1212	-0-	-1826	-0-		71 1	1017 3	124 9		Y	113	113 0			-0-
01	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-						Y	-0-				-0-
IVAS SMITH 01			WELL #:			03H	RRCID -> 277808	COMPL. DATE 05/07/2015	TOTAL	DEPTH 12699	PERF.12785	- 19530				
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-		91 3	50 9			Y	45	45 0			-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-		71 3	31 9			Y	28	28 0			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-		44 3	21 9			Y	19	19 0			-0-
11	150 N	118	-0-	-32	-0-		82 3	36 9			Y	33	33 0			-0-
12	93 N	48	-0-	-45	-0-		27 3	21 9			Y	19	19 0			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-		67 3	39 9			Y	35	35 0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
WESSENDORFF 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277810		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	103 1	581	581 0	-0-
						639 9			
09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	87 1	505	505 0	-0-
						556 9			
10	2263 N	1513	-0-	-750	-0-	63 1	375	375 0	-0-
						413 9			
11	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	121 1	543	543 0	-0-
						597 9			
12	3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	184 1	227	227 0	-0-
						250 9			
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-		-0-		-0-
WESSENDORFF 01		WELL #: 08H		RRCID -> 277845		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 7H		RRCID -> 277846		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436	
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-		-0-		-0-
09	12701 X	12701	-0-	-0-	-0-	1485 1	213	211 0	2
						889 4			
10	984 X	984	-0-	-0-	-0-	11 1	830	824 0	8
						2 4			
11	385 X	385	-0-	-0-	-0-	4 1	325	329 0	4
						358 9			
12	7409 X	4980	-0-	-2429	-0-	616 1	1435	1421 0	18
						66 4			
01	7409 X	3224	-0-	-4185	-0-	488 1	752	760 0	10
						40 4			
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 309H		RRCID -> 277848		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
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-
WESSENDORFF 01		WELL #: 12H		RRCID -> 277970		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 18502	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 511H RRCID -> 278024 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290														
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	3461	-0-	3461	3461	350	1	2381	3	Y	473	468	0	5
						210	4	520	9					
10	14B2 EXT	6389	-0-	6389	9850	953	1	4798	3	Y	442	443	0	4
						152	4	486	9					
11	T. A.	6064	-0-	6064	15914	893	1	4664	3	Y	387	387	0	4
						81	4	426	9					
12	14B2 EXT	4811	-0-	4811	20725	806	1	3557	3	Y	328	328	0	4
						87	4	361	9					
01	25380 X	4655	-0-	-20725	-0-	849	1	3251	3	Y	442	440	0	6
						69	4	486	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 508H RRCID -> 278025 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	3859	-0-	3859	4181	304	1	2067	3	Y	1187	1175	0	12
						182	4	1306	9					
10	14B2 EXT	4112	-0-	4112	8293	515	1	2590	3	Y	841	845	0	8
						82	4	925	9					
11	14B2 EXT	6160	-0-	6160	14453	638	1	3335	3	Y	1935	1921	0	22
						58	4	2129	9					
12	14B2 EXT	6040	-0-	6040	20493	750	1	3309	3	Y	1727	1727	0	22
						81	4	1900	9					
01	26201 X	5708	-0-	-20493	-0-	857	1	3280	3	Y	1365	1369	0	18
						69	4	1502	9					
DEBILL 01														
WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132														
08	2759 X	1707	-0-	-1052	-0-	26	1	1499	3	Y	165	165	0	-0-
						182	9							
09	2250 X	24	-0-	-2226	-0-	5	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-			-0-
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-			-0-
12	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	44	1	1835	3	Y	431	431	0	-0-
						474	9							
01	1705 X	875	-0-	-830	-0-	15	1	644	3	Y	196	196	0	-0-
						216	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 10H RRCID -> 278174 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483														
08	124 X	3	-0-	-121	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
09	120 X	80	-0-	-40	-0-	2	1	14	3	Y	57	56	0	1
						1	4	63	9					
10	90 X	90	-0-	-0-	-0-	15	1	73	3	Y	-0-	1	0	-0-
						2	4							
11	365 X	365	-0-	-0-	-0-	22	1	115	3	Y	205	203	0	2
						2	4	226	9					
12	93 X	24	-0-	-69	-0-	2	3	22	9	Y	20	22	0	-0-
01	93 X	25	-0-	-68	-0-	2	3	23	9	Y	21	21	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																								
NITSCH UNIT A															WELL #: 8H					RRCID -> 278187					COMPL. DATE 08/29/2015					TOTAL DEPTH 13002					PERF.12854 - 18349				
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																		
08	5115 X		1593	-0-		-3522		-0-			360 1		950 3	Y	67		80 0				17																		
09	4230 X		3866	-0-		-364		-0-			209 4		74 9																										
10	4371 X		1143	-0-		-3228		-0-			794 1		2538 3	Y	107		108 0				16																		
11	4230 X		3420	-0-		-810		-0-			416 4		118 9																										
12	3999 X		2227	-0-		-1772		-0-			170 1		893 3	Y	50		62 0				4																		
01	3999 X		1084	-0-		-2915		-0-			25 4		55 9																										
											718 1		2507 3	Y	116		112 0				8																		
											67 4		128 9																										
											410 1		1649 3	Y	95		88 0				15																		
											63 4		105 9																										
											275 1		689 3	Y	73		75 0				13																		
											40 4		80 9																										

NITSCH UNIT A						WELL #: 310H					RRCID -> 278188					COMPL. DATE 08/29/2015					TOTAL DEPTH 12952					PERF.12927 - 18306													
08	8401 X		4976	-0-		-3425		-0-			1134 1		2995 3	Y	170		171 0				43																		
09	8821 X		8821	-0-		-0-		-0-			660 4		187 9																										
10	8401 X		6143	-0-		-2258		-0-			1802 1		5758 3	Y	288		287 0				44																		
11	7440 X		6616	-0-		-824		-0-			944 4		317 9																										
12	9114 X		2061	-0-		-7053		-0-			936 1		4925 3	Y	131		163 0				12																		
01	9114 X		5008	-0-		-4106		-0-			138 4		144 9																										
											1410 1		4921 3	Y	139		142 0				9																		
											132 4		153 9																										
											380 1		1530 3	Y	84		80 0				13																		
											59 4		92 9																										
											1316 1		3294 3	Y	187		166 0				34																		
											192 4		206 9																										

NITSCH UNIT A						WELL #: 313H					RRCID -> 278190					COMPL. DATE 08/29/2015					TOTAL DEPTH 12952					PERF.12820 - 18332													
08	372 N		53	-0-		-319		-0-			10 1		27 3	Y	9		7 0				2																		
09	84 N		84	-0-		-0-		-0-			6 4		10 9																										
10	279 N		266	-0-		-13		-0-			18 1		57 3	Y	-0-		2 0				-0-																		
11	60 N		51	-0-		-9		-0-			9 4																												
12	93 N		-0-	-0-		-93		-0-			39 1		206 3	Y	14		13 0				1																		
01	279 N		-0-	-0-		-279		-0-			6 4		15 9																										
											11 1		39 3	Y	-0-		1 0				-0-																		
											1 4				Y	-0-					-0-																		
														Y	-0-						-0-																		

NITSCH UNIT A						WELL #: 509H					RRCID -> 278192					COMPL. DATE 08/29/2015					TOTAL DEPTH 12862					PERF.12930 - 18100													
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																		
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																		
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																		
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																		
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
WARNER 01		WELL #:		08H		RRCID -> 278193		COMPL. DATE 10/25/2015		TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	713 N	293	-0-	-420	-0-	8	1	52	3	Y	212	212	0			-0-
09	810 N	235	-0-	-575	-0-	233	9	32	3	Y	181	181	0			-0-
10	713 N	73	-0-	-640	-0-	4	1	7	3	Y	59	59	0			-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	199	9	111	3	Y	178	178	0			-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	1	1	86	3	Y	177	177	0			-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	65	9	17	3	Y	57	57	0			-0-
						12	1									
						196	9									
						18	1									
						195	9									
						3	1									
						63	9									

WARNER 01		WELL #:		09H		RRCID -> 278194		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040						
08	1178 N	775	-0-	-403	-0-	78	1	470	3	Y	206	206	0			-0-
09	1140 N	1074	-0-	-66	-0-	227	9	723	3	Y	226	226	0			-0-
10	403 N	213	-0-	-190	-0-	102	1	60	3	Y	131	131	0			-0-
11	750 N	315	-0-	-435	-0-	249	9	261	3	Y	19	19	0			-0-
12	1116 N	193	-0-	-923	-0-	9	1	44	3	Y	127	127	0			-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	144	9	8	3	Y	25	25	0			-0-
						33	1									
						21	9									
						9	1									
						140	9									
						2	1									
						28	9									

WARNER 01		WELL #:		11H		RRCID -> 278295		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272						
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARNER 01		WELL #:		06H		RRCID -> 278298		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662						
08	2449 X	1675	-0-	-774	-0-	191	1	1139	3	Y	314	314	0			-0-
09	2370 X	1568	-0-	-802	-0-	345	9	1111	3	Y	273	273	0			-0-
10	2325 X	1847	-0-	-478	-0-	157	1	1417	3	Y	199	199	0			-0-
11	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	300	9	1936	3	Y	495	495	0			-0-
12	1984 X	1935	-0-	-49	-0-	211	1	1118	3	Y	488	488	0			-0-
01	1674 X	1409	-0-	-265	-0-	219	9	1030	3	Y	125	125	0			-0-
						240	1									
						545	9									
						280	1									
						537	9									
						241	1									
						138	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
WARNER 01															
WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	135	1	809	3	Y	276	276	0		-0-
09	1320 N	1140	-0-	-180	-0-	304	9	724	3	Y	285	285	0		-0-
10	1240 N	216	-0-	-1024	-0-	102	1	147	3	Y	43	43	0		-0-
11	1200 N	1041	-0-	-159	-0-	314	9	640	3	Y	293	293	0		-0-
12	1178 N	69	-0-	-1109	-0-	22	1	19	3	Y	42	42	0		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	47	9			Y	-0-				-0-
WARNER 01															
WELL #: 05H RRCID -> 278300 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792															
08	3410 X	2153	-0-	-1257	-0-	241	1	1435	3	Y	434	434	0		-0-
09	2520 X	1992	-0-	-528	-0-	477	9	1347	3	Y	414	414	0		-0-
10	2604 X	383	-0-	-2221	-0-	190	1	240	3	Y	98	98	0		-0-
11	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	455	9	1505	3	Y	438	438	0		-0-
12	2139 X	1326	-0-	-813	-0-	35	1	707	3	Y	402	402	0		-0-
01	2139 X	1715	-0-	-424	-0-	108	9	1253	3	Y	152	152	0		-0-
CHOATE 01															
WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089															
08	1767 X	783	-0-	-984	-0-	2	1	64	3	Y	652	652	0		-0-
09	1020 X	734	-0-	-286	-0-	717	9	83	3	Y	588	588	0		-0-
10	775 X	292	-0-	-483	-0-	4	1	30	3	Y	236	236	0		-0-
11	750 X	718	-0-	-32	-0-	647	9	167	3	Y	493	493	0		-0-
12	775 X	648	-0-	-127	-0-	2	1	138	3	Y	457	457	0		-0-
01	996 X	996	-0-	-0-	-0-	260	9	491	3	Y	435	435	0		-0-
CHOATE 01															
WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912															
08	10571 X	4833	-0-	-5738	-0-	139	1	3560	3	Y	1031	1031	0		-0-
09	10230 X	3919	-0-	-6311	-0-	1134	9	2920	3	Y	788	788	0		-0-
10	4464 X	3838	-0-	-626	-0-	132	1	2791	3	Y	799	799	0		-0-
11	4680 X	3039	-0-	-1641	-0-	867	9	2176	3	Y	673	673	0		-0-
12	4836 X	2920	-0-	-1916	-0-	168	1	2204	3	Y	546	546	0		-0-
01	4836 X	3418	-0-	-1418	-0-	879	9	2474	3	Y	732	732	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
CHOATE 01		WELL #: 08H		RRCID -> 278304		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104					
M 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHOATE 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278305		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHOATE 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278306		COMPL. DATE 10/11/2015		TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362					
08	3720 X	2240	-0-	-1480	-0-	71 1	1818 3	Y	319	319 0			-0-
						351 9							
09	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	167 1	3695 3	Y	343	343 0			-0-
						377 9							
10	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	447 1	7387 3	Y	921	921 0			-0-
						1013 9							
11	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	340 1	6014 3	Y	654	654 0			-0-
						719 9							
12	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	362 1	6938 3	Y	440	440 0			-0-
						484 9							
01	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	402 1	7129 3	Y	470	470 0			-0-
						517 9							

CHOATE 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278308		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHOATE 01		WELL #: 13H		RRCID -> 278309		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
WARNER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278323		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	992 X	623	-0-	-369	-0-	68 1	406 3	Y	135	135 0	-0-					-0-
09	960 X	110	-0-	-850	-0-	149 9	62 3	Y	35	35 0	-0-					-0-
10	868 X	293	-0-	-575	-0-	39 9	211 3	Y	46	46 0	-0-					-0-
11	840 X	751	-0-	-89	-0-	31 1	611 3	Y	58	58 0	-0-					-0-
12	620 X	522	-0-	-98	-0-	51 9	354 3	Y	71	71 0	-0-					-0-
01	620 X	491	-0-	-129	-0-	76 1	377 3	Y	23	23 0	-0-					-0-
						64 9										
						90 1										
						78 9										
						89 1										
						25 9										
NITSCH UNIT A		WELL #: 512H		RRCID -> 278347		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105								
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	98 1	258 3	Y	-0-		-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	57 4		Y	-0-		-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	141	141 0	-0-					-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
NITSCH UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 278348		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 278349		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232								
*07	2387 X	1715	-0-	-672	-0-	180 1	1215 3	Y	284	282 0	7					
						8 4	312 9									
08	2387 X	1320	-0-	-1067	-0-	140 1	958 3	Y	196	191 0	12					
						6 4	216 9									
09	2310 X	254	-0-	-2056	-0-	24 1	170 3	Y	54	63 0	3					
						1 4	59 9									
10	2201 X	26	-0-	-2175	-0-	3 1	20 3	Y	3	6 0	-0-					
						3 9										
11	2130 X	233	-0-	-1897	-0-	15 1	101 3	Y	106	99 0	7					
						117 9										
12	1705 X	185	-0-	-1520	-0-	17 1	104 3	Y	58	62 0	3					
						64 9										
01	1333 X	140	-0-	-1193	-0-	21 1	118 3	Y	-0-	3 0	-0-					
						1 4										
EASLEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278350		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398														
REYNOLDS GAS UNIT 1			WELL #: 10H			RRCID -> 278457			COMPL. DATE 05/03/2015			TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789					
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
08	6665 X	3902	-0-	-0-	-2763	-0-	142 1	3286 3	14 4	460 9	Y	418	418 1				8
09	6450 X	3505	-0-	-0-	-2945	-0-	119 1	2957 3	14 4	415 9	Y	377	379 1				6
10	6665 X	3760	-0-	-0-	-2905	-0-	139 1	3396 3	17 4	208 9	Y	189	190 1				5
11	20446 X	20446	-0-	-0-	-0-	-0-	903 1	18850 3	111 4	582 9	Y	529	518 1				16
12	3906 X	2439	-0-	-0-	-1467	-0-	98 1	1784 3	12 4	545 9	Y	495	486 1				25
01	3906 X	3389	-0-	-0-	-517	-0-	172 1	2629 3	29 4	559 9	Y	508	511 1				22
LIVE OAK PARTNERS 01					WELL #: 02H	RRCID -> 278461	COMPL. DATE 04/15/2016			TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LIVE OAK PARTNERS 01					WELL #: 04H	RRCID -> 278463	COMPL. DATE 04/07/2016			TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHOATE 01					WELL #: 12H	RRCID -> 278464	COMPL. DATE 10/22/2015			TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502							
08	2697 X	10	-0-	-0-	-2687	-0-	8 3	2 9			Y	2	2 0				-0-
09	1290 X	-0-	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
10	2790 X	3	-0-	-0-	-2787	-0-	3 3				Y	-0-					-0-
11	2700 X	-0-	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
12	2790 X	12	-0-	-0-	-2778	-0-	1 1	11 3			Y	-0-					-0-
01	86 X	86	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3			Y	64	64 0				-0-
MOBIL UNIT D					WELL #: 4H	RRCID -> 278587	COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143							
*07	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	83 1	808 3	3 4	287 9	Y	261	257 0				13
08	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	131 1	1127 3	5 4	169 9	Y	154	160 0				7
09	840 X	810	-0-	-0-	-30	-0-	58 1	539 3	3 4	210 9	Y	191	181 0				17
10	1178 X	1023	-0-	-0-	-155	-0-	78 1	790 3	2 4	153 9	Y	139	147 0				9
11	1380 X	83	-0-	-0-	-1297	-0-	1 1	5 3			Y	70	74 0				5
12	1426 X	292	-0-	-0-	-1134	-0-	19 1	177 3	77 9		Y	87	87 0				5
01	1426 X	432	-0-	-0-	-994	-0-	37 1	314 3	3 4	78 9	Y	71	71 0				5

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT D														
WELL #: 6H RRCID -> 278588 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	2790 X	1550	-0-	-1240	-0-	123 5	1 4	1203 219	3 9	Y	199	214 0		10
08	3968 X	934	-0-	-3034	-0-	47 2	1 4	404 481	3 9	Y	437	426 0		21
09	3720 X	882	-0-	-2838	-0-	56 3	1 4	515 308	3 9	Y	280	276 0		25
10	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	281 8	1 4	2858 623	3 9	Y	566	556 0		35
11	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	166 4	1 4	1553 369	3 9	Y	335	348 0		22
12	1550 X	1019	-0-	-531	-0-	94 2	1 4	869 54	3 9	Y	49	68 0		3
01	3782 X	1289	-0-	-2493	-0-	120 9	1 4	1008 152	3 9	Y	138	131 0		10
WARNER 01														
WELL #: 07H RRCID -> 278591 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728														
08	2790 X	1476	-0-	-1314	-0-	177 249	1 9	1050 130	3 1	Y	226	226 0		-0-
09	1440 X	1232	-0-	-208	-0-	130 182	1 9	920 73	3 3	Y	165	165 0		-0-
10	2046 X	123	-0-	-1923	-0-	11 39	1 9	73 1863	3 3	Y	35	35 0		-0-
11	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	232 338	1 9	1863 971	3 3	Y	307	307 0		-0-
12	2046 X	1514	-0-	-532	-0-	245 298	1 9	971 954	3 3	Y	271	271 0		-0-
01	1488 X	1267	-0-	-221	-0-	224 89	1 9	954 81	3 3	Y	81	81 0		-0-
CHOATE 01														
WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522														
08	3503 X	51	-0-	-3452	-0-	1 17	1 9	33 3476	3 3	Y	15	15 0		-0-
09	4560 X	4524	-0-	-36	-0-	157 891	1 9	3476 3162	3 3	Y	810	810 0		-0-
10	4712 X	4274	-0-	-438	-0-	191 921	1 9	3162 2290	3 3	Y	837	837 0		-0-
11	4560 X	3187	-0-	-1373	-0-	129 768	1 9	2290 2197	3 3	Y	698	698 0		-0-
12	4681 X	2918	-0-	-1763	-0-	114 607	1 9	2197 1912	3 3	Y	552	552 0		-0-
01	4681 X	2711	-0-	-1970	-0-	107 692	1 9	1912 629	3 3	Y	629	629 0		-0-
MOBIL UNIT D														
WELL #: 5H RRCID -> 278717 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150														
*07	2232 X	1916	-0-	-316	-0-	164 7	1 4	1606 139	3 9	Y	126	130 0		6
08	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	221 9	1 4	1899 135	3 9	Y	123	123 0		6
09	2220 X	1912	-0-	-308	-0-	171 8	1 4	1580 153	3 9	Y	139	133 0		12
10	2294 X	1653	-0-	-641	-0-	139 4	1 4	1409 101	3 9	Y	92	98 0		6
11	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	254 7	1 4	2379 154	3 9	Y	140	137 0		9
12	2263 X	293	-0-	-1970	-0-	28 1	1 4	260 4	3 9	Y	4	13 0		-0-
01	2263 X	2060	-0-	-203	-0-	164 13	1 4	1378 505	3 9	Y	459	427 0		32

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
MOBIL UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	278772	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL	DEPTH	12134	PERF.12427 - 18263				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	5115 X	109	-0-	-5006	-0-	1 1	102 9	6 3	Y	93	95 0					5
08	5115 X	114	-0-	-5001	-0-	1 1	107 9	6 3	Y	97	97 0					5
09	4950 X	82	-0-	-4868	-0-	4 3	107 9	78 9	Y	71	70 0					6
10	2139 X	33	-0-	-2106	-0-	2 3	107 9	31 9	Y	28	32 0					2
11	2070 X	24	-0-	-2046	-0-	1 3	107 9	23 9	Y	21	22 0					1
12	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	666 1	107 9	6153 3	Y	238	225 0					14
*01	126 X	126	-0-	-0-	-0-	14 4	118 9	262 9	Y	107	113 0					8
						1 1		7 3								

MAY UNIT 1				WELL #:	12H	RRCID ->	278783	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL	DEPTH	12172	PERF.12367 - 16411			
*07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	288 1	3 4	580 3	Y	442	434 0					26
08	1519 N	1059	-0-	-460	-0-	204 1	8 4	486 9								
09	1410 N	691	-0-	-719	-0-	106 1	8 4	492 3	Y	323	330 0					19
10	1364 N	1019	-0-	-345	-0-	21 4	106 1	355 9								
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	138 1	21 4	325 3	Y	217	221 0					15
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	17 4	138 1	239 9								
*01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	153 1	17 4	475 3	Y	354	339 0					30
						3 4	153 1	389 9								
						160 1	3 4	469 3	Y	382	388 0					24
						4 4	160 1	420 9								
						267 1	4 4	469 3	Y	395	393 0					26
						20 4	4 4	435 9								
						267 1	20 4	631 3	Y	341	346 0					21
						20 4		375 9								

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C				WELL #:	502H	RRCID ->	278792	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL	DEPTH	11807	PERF.12986 - 15973			
08	1147 N	829	-0-	-318	-0-	145 1	84 4	548 3	Y	47	48 0					-0-
09	930 N	354	-0-	-576	-0-	36 1	84 4	52 9								
10	837 N	237	-0-	-600	-0-	21 4	36 1	241 3	Y	51	50 0					1
11	810 N	270	-0-	-540	-0-	29 1	21 4	56 9								
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	5 4	29 1	147 3	Y	51	51 0					1
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	37 1	5 4	56 9								
						3 4	37 1	193 3	Y	34	35 0					-0-
						46 1	3 4	37 9								
						5 4	46 1	203 3	Y	469	463 0					6
						53 1	5 4	516 9								
						4 4	53 1	204 3	Y	232	235 0					3
						4 4		255 9								

LIVE OAK PARTNERS 01				WELL #:	03H	RRCID ->	278843	COMPL. DATE	04/12/2016	TOTAL	DEPTH	12860	PERF.13058 - 19563			
08	1674 X	817	-0-	-857	-0-	685 3	84 4	132 9	Y	120	120 0					-0-
09	1620 X	829	-0-	-791	-0-	686 3	84 4	143 9	Y	130	130 0					-0-
10	1519 X	34	-0-	-1485	-0-	31 3	21 4	3 9	Y	3	3 0					-0-
11	1470 X	137	-0-	-1333	-0-	109 3	31 3	28 9	Y	25	25 0					-0-
12	1519 X	35	-0-	-1484	-0-	28 3	109 3	7 9	Y	6	6 0					-0-
01	868 X	4	-0-	-864	-0-	4 3	28 3		Y	-0-						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*07	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	196	1	1325	3	Y	2	7	0	-0-
08	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	8	4	2	9	Y	29	27	0	2
09	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	124	1	874	3	Y	128	124	0	6
10	1550 X	1345	-0-	-205	-0-	4	4	141	9	Y	130	127	0	9
11	1770 X	919	-0-	-851	-0-	148	1	1052	3	Y	129	129	0	9
12	1829 X	446	-0-	-1383	-0-	2	4	143	9	Y	138	139	0	8
01	1829 X	802	-0-	-1027	-0-	101	1	673	3	Y	284	273	0	19
						3	4	312	9					
DAVIS 01														
WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012														
08	18476 X	9031	-0-	-9445	-0-	128	1	6904	3	Y	1817	1817	0	-0-
09	17850 X	7805	-0-	-10045	-0-	1999	9	6057	3	Y	1484	1484	0	-0-
10	18445 X	6754	-0-	-11691	-0-	116	1	5338	3	Y	1184	1184	0	-0-
11	13860 X	6302	-0-	-7558	-0-	1632	9	4514	3	Y	1539	1539	0	-0-
12	11253 X	4344	-0-	-6909	-0-	114	1	2608	3	Y	1530	1530	0	-0-
01	9021 X	3385	-0-	-5636	-0-	1302	9	2260	3	Y	980	980	0	-0-
						95	1							
						1693	9							
						53	1							
						1683	9							
						47	1							
						1078	9							
THREE SISTERS 01														
WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 278985 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669														
*07	372 N	41	-0-	-331	-0-	1	3	40	9	Y	36	36	0	1
08	248 N	23	-0-	-225	-0-	1	3	22	9	Y	20	20	0	1
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	44	1	310	3	Y	69	67	0	3
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	1	4	76	9	Y	34	35	0	2
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	14	1	97	3	Y	21	22	0	1
12	434 N	26	-0-	-408	-0-	37	9	23	9	Y	23	23	0	1
01	155 N	69	-0-	-86	-0-	1	3	25	9	Y	61	58	0	4
						2	3	67	9	Y				

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398												
DIRECT ASSETS UNIT			WELL #:		5H	RRCID -> 278992		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL	DEPTH 12060	PERF.12460 - 17600					
M	ALLOW 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
*07	4309 X	1259	-0-	-3050	-0-		162	1 7 4	903	3 187 9	Y	170	173	0			4
08	4278 X	1395	-0-	-2883	-0-		158	1 8 4	1044	3 185 9	Y	168	167	0			5
09	4140 X	1293	-0-	-2847	-0-		145	1 4 4	982	3 162 9	Y	147	150	0			2
10	4278 X	425	-0-	-3853	-0-		40	1 1 4	276	3 108 9	Y	98	99	0			1
11	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
*12	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-						Y	1	1	0			-0-
01	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-						Y	-0-					-0-

DAVIS 01		WELL #:		05H	RRCID ->	279018	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL	DEPTH	13022	PERF.13005 - 19832
08	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				Y	-0-		-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MAY B UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 279559	COMPL.	DATE 11/24/2015	TOTAL	DEPTH	12325	PERF.12850 - 17379	
*07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	157	1	1057	3	Y	280	274 0	7
						7	4	308	9				
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	34	1	232	3	Y	49	53 0	3
						1	4	54	9				
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	109	1	768	3	Y	208	201 0	10
						3	4	229	9				
10	1519 N	1059	-0-	-460	-0-	116	1	821	3	Y	110	112 0	8
						1	4	121	9				
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	108	1	724	3	Y	117	117 0	8
						3	4	129	9				
12	1147 N	725	-0-	-422	-0-	82	1	492	3	Y	135	136 0	7
						2	4	149	9				
01	1054 N	154	-0-	-900	-0-	2	1	10	3	Y	129	128 0	8
						142	9						

MAY B UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 279630	COMPL.	DATE 11/24/2015	TOTAL	DEPTH	12319	PERF.12752 - 17271		
*07	1767 X	264	-0-	-1503		-0-	4	1	25	3	Y	214	213 0	6
							235	9						
08	DLQ G-10	959	-0-	959		959	60	1	410	3	Y	443	422 0	27
							2	4	487	9				
09	DLQ G-10	714	-0-	714		1673	56	1	395	3	Y	237	253 0	11
							2	4	261	9				
10	DLQ G-10	474	-0-	474		2147	6	1	44	3	Y	385	368 0	28
							424	9						
11	DLQ G-10	299	-0-	299		2446	4	1	28	3	Y	243	254 0	17
							267	9						
12	2670 X	224	-0-	-2446		-0-	3	1	19	3	Y	184	191 0	10
							202	9						
01	961 X	224	-0-	-737		-0-	3	1	19	3	Y	184	182 0	12
							202	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KENNEDY														
WELL #: 9H RRCID -> 279729 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407														
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
*07	2511 X	2372	-0-	-139	-0-	182 8 4	1780 3 402 9	3	Y	365	368 0			18
08	2480 X	2183	-0-	-297	-0-	189 7 4	1623 3 364 9	3	Y	331	333 0			16
09	2340 X	169	-0-	-2171	-0-	13 1 4	123 3 32 9	3	Y	29	42 0			3
10	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				Y	-0-	3 0			-0-
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				Y	-0-				-0-
12	2387 X	1536	-0-	-851	-0-	109 2 4	1011 3 414 9	3	Y	376	353 0			23
01	2170 X	413	-0-	-1757	-0-	32 2 4	265 3 114 9	3	Y	104	120 0			7
KENNEDY														
WELL #: 320H RRCID -> 279836 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327														
*07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	117 5 4	1143 3 265 9	3	Y	241	248 0			12
08	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	148 6 4	1273 3 406 9	3	Y	369	363 0			18
09	1650 X	1465	-0-	-185	-0-	105 5 4	977 3 378 9	3	Y	344	332 0			30
10	1705 X	66	-0-	-1639	-0-	52 1 9	13 3	3	Y	47	74 0			3
11	1770 X	102	-0-	-1668	-0-	4 3	98 9	3	Y	89	86 0			6
12	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	191 4 4	1762 3 714 9	3	Y	649	616 0			39
01	1829 X	1533	-0-	-296	-0-	121 9 4	1016 3 387 9	3	Y	352	366 0			25
KENNEDY														
WELL #: 519H RRCID -> 279837 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918														
*07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	131 5 4	1278 3 77 9	3	Y	70	75 0			3
08	1922 X	406	-0-	-1516	-0-	41 2 4	353 3 10 9	3	Y	9	12 0			-0-
09	1530 X	815	-0-	-715	-0-	78 4 4	719 3 14 9	3	Y	13	12 0			1
10	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	212 6 4	2151 3	3	Y	-0-	1 0			-0-
11	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	327 9 4	3059 3	3	Y	-0-				-0-
*12	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	353 8 4	3258 3 89 9	3	Y	81	76 0			5
*01	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	451 34 4	3780 3	3	Y	-0-	5 0			-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 279839 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604														
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 3	14 9	3	Y	13	13 0			-0-
08	T. A.	4853	-0-	4853	4853	575 28 4	3803 3 447 9	3	Y	406	395 0			11
09	T. A.	2432	-0-	2432	7285	275 7 4	1863 3 287 9	3	Y	261	268 0			4
10	T. A.	2178	-0-	2178	9463	249 6 4	1725 3 198 9	3	Y	180	181 0			3
11	10767 X	1304	-0-	-9463	-0-	121 5 4	973 3 205 9	3	Y	186	184 0			5
12	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	174 8 4	1240 3 252 9	3	Y	229	228 0			6
01	4619 X	1854	-0-	-2765	-0-	191 21 4	1319 3 323 9	3	Y	294	294 0			6

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FOSTER UNIT														
WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809														
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
*07	4278 X	2762	-0-	-1516	-0-	353 6 4	1 2218 3	185 9	Y	168	169 0			4
08	4278 X	1508	-0-	-2770	-0-	195 5 4	1 1254 3	54 9	Y	49	51 0			2
09	3120 X	1471	-0-	-1649	-0-	224 3 4	1 1196 3	48 9	Y	44	44 0			2
10	3193 X	1091	-0-	-2102	-0-	126 2 4	1 910 3	53 9	Y	48	49 0			1
11	2970 X	1390	-0-	-1580	-0-	159 9 4	1 1104 3	118 9	Y	107	106 0			2
12	2759 X	2727	-0-	-32	-0-	364 9 4	1 2154 3	200 9	Y	182	180 0			4
*01	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	255 6 4	1 1565 3	92 9	Y	84	86 0			2
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784														
*07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1 83 9	1 6 3		Y	75	74 0			2
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	2 0			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	1 53 9	1 4 3		Y	48	46 0			2
10	93 N	21	-0-	-72	-0-	1 1 3	20 9		Y	18	19 0			1
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1 47 9	1 4 3		Y	43	41 0			3
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	1 55 9	1 4 3		Y	50	50 0			3
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1 55 9	1 4 3		Y	50	50 0			3
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643														
*07	2170 X	1328	-0-	-842	-0-	144 6 4	1 972 3	206 9	Y	187	184 0			5
08	2170 X	1053	-0-	-1117	-0-	105 4 4	1 724 3	220 9	Y	200	193 0			12
09	2100 X	960	-0-	-1140	-0-	91 3 4	1 645 3	221 9	Y	201	203 0			10
10	1333 X	1064	-0-	-269	-0-	103 1 4	1 734 3	226 9	Y	205	200 0			15
11	1290 X	918	-0-	-372	-0-	98 3 4	1 654 3	163 9	Y	148	153 0			10
12	1333 X	856	-0-	-477	-0-	89 2 4	1 537 3	228 9	Y	207	206 0			11
01	1054 X	1021	-0-	-33	-0-	117 5 4	1 661 3	238 9	Y	216	213 0			14
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536														
*07	2821 X	1744	-0-	-1077	-0-	151 7 4	1 1018 3	568 9	Y	516	515 0			13
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				Y	-0-	13 0			-0-
09	2730 X	2280	-0-	-450	-0-	244 8 4	1 1724 3	304 9	Y	276	268 0			8
10	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	987 13 4	1 7002 3	759 9	Y	690	649 0			49
11	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	397 12 4	1 2646 3	300 9	Y	273	303 0			19
12	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	387 10 4	1 2335 3	426 9	Y	387	385 0			21
01	6479 X	3163	-0-	-3316	-0-	426 17 4	1 2405 3	315 9	Y	286	288 0			19

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
DAVIS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280155		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	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				
*07	3906 X	3089	-0-	-817	-0-	411	1	2580 3	Y	83	84 0	2
						7 4		91 9				
08	3565 X	3128	-0-	-437	-0-	409	1	2630 3	Y	71	71 0	2
						11 4		78 9				
09	3450 X	2963	-0-	-487	-0-	448	1	2393 3	Y	106	104 0	4
						5 4		117 9				
10	3379 X	2336	-0-	-1043	-0-	269	1	1949 3	Y	103	105 0	2
						5 4		113 9				
11	3270 X	2545	-0-	-725	-0-	303	1	2108 3	Y	107	107 0	2
						16 4		118 9				
12	3131 X	2430	-0-	-701	-0-	336	1	1990 3	Y	87	87 0	2
						8 4		96 9				
01	3131 X	2731	-0-	-400	-0-	348	1	2135 3	Y	218	214 0	6
						8 4		240 9				
BAILEY-RETZLOFF UNIT				WELL #: 13H	RRCID -> 280250	COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597				
*07	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	217	1	1466 3	Y	395	392 0	10
						9 4		435 9				
08	1612 X	1162	-0-	-450	-0-	120	1	821 3	Y	196	194 0	12
						5 4		216 9				
09	1560 X	970	-0-	-590	-0-	94	1	661 3	Y	193	196 0	9
						3 4		212 9				
10	2139 X	1019	-0-	-1120	-0-	100	1	708 3	Y	191	186 0	14
						1 4		210 9				
11	2070 X	1451	-0-	-619	-0-	146	1	972 3	Y	299	292 0	21
						4 4		329 9				
12	2139 X	1433	-0-	-706	-0-	158	1	954 3	Y	288	293 0	16
						4 4		317 9				
*01	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	159	1	897 3	Y	306	302 0	20
						6 4		337 9				
DULLYE 01				WELL #: 02H	RRCID -> 280261	COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
DULLYE 01				WELL #: 04H	RRCID -> 280263	COMPL. DATE 04/26/2016		TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072				
08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				Y	2	2 0	-0-
09	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				Y	-0-		-0-
10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-		-0-
11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-				Y	-0-		-0-
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
DULLYE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280264		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
09	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
11	1170 X	156	-0-	-1014	-0-	7	1	120	3	Y	26	26	0			-0-
						29	9									-0-
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FRANKE UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 280325	COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170								
*07	1643 X	1431	-0-	-212	-0-	182	1	1141	3	Y	95	94	0			2
						3	4	105	9							
08	1643 X	786	-0-	-857	-0-	99	1	638	3	Y	42	43	0			1
						3	4	46	9							
09	1440 X	219	-0-	-1221	-0-	23	1	123	3	Y	66	64	0			3
						73	9									
10	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	260	1	1881	3	Y	181	180	0			4
						5	4	199	9							
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	171	1	1189	3	Y	152	153	0			3
						9	4	167	9							
*12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	82	1	488	3	Y	135	135	0			3
						2	4	149	9							
01	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
FRANKE UNIT				WELL #: 7H	RRCID -> 280326	COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026								
*07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	4	5	0			-0-
08	2108 X	585	-0-	-1523	-0-	73	1	469	3	Y	37	36	0			1
						2	4	41	9							
09	1140 X	435	-0-	-705	-0-	65	1	345	3	Y	22	22	0			1
						1	4	24	9							
10	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	516	1	3739	3	Y	623	611	0			13
						9	4	685	9							
11	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	247	1	1720	3	Y	209	217	0			5
						13	4	230	9							
12	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	139	1	825	3	Y	109	112	0			2
						3	4	120	9							
01	4247 X	1585	-0-	-2662	-0-	202	1	1242	3	Y	124	123	0			3
						5	4	136	9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT				WELL #: 11H	RRCID -> 280327	COMPL. DATE 10/08/2015		TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809														
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	EOM BALANCE
*07	62 N	19	-0-	-43	-0-	2	3	17	9	Y	15	17	0	-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	3	3	26	9	Y	24	23	0	1
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	2	3	19	9	Y	17	17	0	1
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	3	19	9	Y	17	17	0	1
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	30	29	0	2
						33	9							
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	3	18	9	Y	16	17	0	1
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	3	33	9	Y	30	29	0	2
URRUTIA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430														
*07	372 N	240	-0-	-132	-0-	3	1	18	3	Y	199	198	0	5
						219	9							
08	217 N	124	-0-	-93	-0-	2	1	10	3	Y	102	104	0	3
						112	9							
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	Y	240	233	0	10
						264	9							
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	48	1	349	3	Y	235	240	0	5
						1	4	259	9					
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	2	7	0	-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
URRUTIA UNIT WELL #: 506H RRCID -> 280334 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299														
*07	1426 N	1361	-0-	-65	-0-	145	1	909	3	Y	277	278	0	7
						2	4	305	9					
08	1488 N	1168	-0-	-320	-0-	120	1	775	3	Y	245	244	0	8
						3	4	270	9					
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	212	1	1133	3	Y	298	294	0	12
						3	4	328	9					
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	12	0	-0-
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			-0-
12	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
URRUTIA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 280335 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282														
*07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	72	1	450	3	Y	89	89	0	2
						1	4	98	9					
08	1209 X	1181	-0-	-28	-0-	136	1	873	3	Y	153	150	0	5
						4	4	168	9					
09	1170 X	626	-0-	-544	-0-	82	1	438	3	Y	95	96	0	4
						1	4	105	9					
10	1209 X	931	-0-	-278	-0-	91	1	659	3	Y	163	164	0	3
						2	4	179	9					
11	1140 X	755	-0-	-385	-0-	79	1	548	3	Y	113	114	0	2
						4	4	124	9					
12	1178 X	579	-0-	-599	-0-	67	1	399	3	Y	101	101	0	2
						2	4	111	9					
01	1178 X	835	-0-	-343	-0-	89	1	548	3	Y	178	175	0	5
						2	4	196	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
URRUTIA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 280336		COMPL. DATE 03/20/2016		TOTAL DEPTH 12198	
								PERF.12528 - 18326	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
*07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	183 1	1147 3	138	139 0
						3 4	152 9		
08	1271 X	1022	-0-	-249	-0-	123 1	791 3	95	95 0
						3 4	105 9		
09	1620 X	1108	-0-	-512	-0-	160 1	855 3	83	83 0
						2 4	91 9		
10	1674 X	435	-0-	-1239	-0-	42 1	301 3	83	84 0
						1 4	91 9		
11	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-			3	5 0
12	1488 X	1289	-0-	-199	-0-	117 1	694 3	432	423 0
						3 4	475 9		
01	1147 X	425	-0-	-722	-0-	2 1	15 3	371	370 0
						408 9			
URRUTIA UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 280337		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 12218	
								PERF.12586 - 18109	
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-
09	1267 N	-0-	-0-	-0-	-0-	185 1	988 3	84	81 0
						2 4	92 9		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
DAVIS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280366		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 13124	
								PERF.13000 - 19762	
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-
09	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			Y	-0-
10	15 X	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
OETKEN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280373		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 13587	
								PERF.13906 - 21083	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-
OETKEN 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280374		COMPL. DATE 05/19/2016		TOTAL DEPTH 13671	
								PERF.13819 - 20796	
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	1 1	83 3	13	13 0
						14 9			
09	780 N	463	-0-	-317	-0-	9 1	440 3	13	13 0
						14 9			
10	1240 N	18	-0-	-1222	-0-	6 3	12 9	11	11 0
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	12 1	565 3	16	16 0
						18 9			
12	465 N	14	-0-	-451	-0-	6 3	8 9	7	7 0
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398										
OETKEN 01				WELL #:		08H	RRCID ->	280375	COMPL. DATE	05/26/2016	TOTAL	DEPTH	13599	PERF.14224 - 20776		
M	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
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DEBILL 01				WELL #:		19H	RRCID ->	280383	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL	DEPTH	13385	PERF.13562 - 17004		
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HAVEMAN 01				WELL #:		03H	RRCID ->	280386	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL	DEPTH	13467	PERF.13300 - 19502		
08	2232 X			1158	-0-	-1074	-0-	1105 3	53 9	Y		48	48 0			-0-
09	2220 X			1004	-0-	-1216	-0-	956 3	48 9	Y		44	44 0			-0-
10	2294 X			1083	-0-	-1211	-0-	1035 3	48 9	Y		44	44 0			-0-
11	2220 X			1187	-0-	-1033	-0-	1058 3	129 9	Y		117	117 0			-0-
12	1829 X			575	-0-	-1254	-0-	488 3	87 9	Y		79	79 0			-0-
01	1147 X			484	-0-	-663	-0-	403 3	81 9	Y		74	74 0			-0-
HAVEMAN 01				WELL #:		05H	RRCID ->	280393	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL	DEPTH	13489	PERF.13365 - 20242		
08	3100 N			3300	-0-	200	200	3007 3	293 9	Y		266	266 0			-0-
09	1207 N			1007	-0-	-200	-0-	883 3	124 9	Y		113	113 0			-0-
10	713 N			376	-0-	-337	-0-	325 3	51 9	Y		46	46 0			-0-
11	4797 X			4797	-0-	-0-	-0-	4335 3	462 9	Y		420	420 0			-0-
12	4447 X			4447	-0-	-0-	-0-	4042 3	405 9	Y		368	368 0			-0-
01	4660 X			4660	-0-	-0-	-0-	4234 3	426 9	Y		387	387 0			-0-
OETKEN 01				WELL #:		03H	RRCID ->	280398	COMPL. DATE	04/30/2016	TOTAL	DEPTH	13702	PERF.13700 - 19622		
08	285 X			285	-0-	-0-	-0-	4 1	231 3	Y		45	45 0			-0-
								50 9								
09	1350 X			1065	-0-	-285	-0-	16 1	792 3	Y		234	234 0			-0-
								257 9								
10	1395 X			478	-0-	-917	-0-	7 1	328 3	Y		130	130 0			-0-
								143 9								
11	1350 X			175	-0-	-1175	-0-	1 1	66 3	Y		98	98 0			-0-
								108 9								
12	1116 X			51	-0-	-1065	-0-	19 3	32 9	Y		29	29 0			-0-
01	1116 X			355	-0-	-761	-0-	7 1	285 3	Y		57	57 0			-0-
								63 9								
OETKEN 01				WELL #:		04H	RRCID ->	280399	COMPL. DATE	05/02/2016	TOTAL	DEPTH	13606	PERF.13510 - 20172		
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
KENNEDY		WELL #:		319H	RRCID ->	280400	COMPL. DATE	12/23/2015	TOTAL	DEPTH	12142	PERF.12798 - 19665		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OETKEN 01		WELL #:		02H	RRCID ->	280402	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL	DEPTH	13542	PERF.13700 - 19622		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OETKEN 01		WELL #:		05H	RRCID ->	280422	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL	DEPTH	13696	PERF.13775 - 20277		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DEBILL 01		WELL #:		21H	RRCID ->	280438	COMPL. DATE	02/29/2016	TOTAL	DEPTH	13426	PERF.13570 - 19272		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DEBILL 01		WELL #:		16H	RRCID ->	280439	COMPL. DATE	12/03/2015	TOTAL	DEPTH	13497	PERF.13685 - 17762		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DEBILL 01		WELL #:		17H	RRCID ->	280440	COMPL. DATE	12/07/2015	TOTAL	DEPTH	13393	PERF.13610 - 17172		
08	4867 X	2523	-0-	-2344	-0-	43	1	2480	3	Y	-0-			-0-
09	4710 X	2433	-0-	-2277	-0-	49	1	2384	3	Y	-0-			-0-
10	4867 X	2976	-0-	-1891	-0-	52	1	2452	3	Y	429	429 0		-0-
						472	9							
11	4710 X	2896	-0-	-1814	-0-	50	1	2323	3	Y	475	475 0		-0-
						523	9							
12	3937 X	60	-0-	-3877	-0-	1	1	36	3	Y	21	21 0		-0-
						23	9							
01	2511 X	1254	-0-	-1257	-0-	25	1	1051	3	Y	162	162 0		-0-
						178	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
DEBILL 01		WELL #:		20H	RRCID ->	280444	COMPL. DATE	02/27/2016	TOTAL	DEPTH 13415	PERF.13625 - 18702		
M 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
08	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-				Y	-0-			-0-
09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-				Y	-0-			-0-
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-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-
DEBILL 01		WELL #:		18H	RRCID ->	280451	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL	DEPTH 13477	PERF.13810 - 17262		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DOUGLAS 01		WELL #:		04H	RRCID ->	280456	COMPL. DATE	03/07/2024	TOTAL	DEPTH 13429	PERF.13680 - 18882		
08	12586 X	4877	-0-	-7709	-0-	162 845 9	1 3870 3	Y	768	768 0			-0-
09	12180 X	5001	-0-	-7179	-0-	172 770 9	1 4059 3	Y	700	700 0			-0-
10	12493 X	5251	-0-	-7242	-0-	192 757 9	1 4302 3	Y	688	688 0			-0-
11	7650 X	4519	-0-	-3131	-0-	166 726 9	1 3627 3	Y	660	660 0			-0-
12	5239 X	60	-0-	-5179	-0-	1 42 9	1 17 3	Y	38	38 0			-0-
01	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			Y	1	1 0			-0-
DOUGLAS 01		WELL #:		05H	RRCID ->	280457	COMPL. DATE	03/14/2024	TOTAL	DEPTH 13319	PERF.13459 - 18802		
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	36 248 9	1 870 3	Y	225	225 0			-0-
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	39 200 9	1 919 3	Y	182	182 0			-0-
10	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	36 190 9	1 809 3	Y	173	173 0			-0-
11	1110 N	972	-0-	-138	-0-	34 183 9	1 755 3	Y	166	166 0			-0-
12	1209 N	936	-0-	-273	-0-	35 207 9	1 694 3	Y	188	188 0			-0-
01	837 N	465	-0-	-372	-0-	18 78 9	1 369 3	Y	71	71 0			-0-
DOUGLAS 01		WELL #:		03H	RRCID ->	280459	COMPL. DATE	03/04/2024	TOTAL	DEPTH 13350	PERF.13439 - 18782		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-				-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 6H RRCID -> 280466 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	1209 N	444	-0-	-765	-0-	36 1	137 3	21 4	250 9	Y	227	226 0		2
09	1110 N	132	-0-	-978	-0-	2 1	12 3	1 4	117 9	Y	106	107 0		1
10	992 N	218	-0-	-774	-0-	5 1	23 3	1 4	189 9	Y	172	171 0		2
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	50 1	261 3	5 4	119 9	Y	108	109 0		1
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	3 1	15 3	87 9		Y	79	79 0		1
01	217 N	75	-0-	-142	-0-	2 1	7 3	66 9		Y	60	60 0		1
SCHENDEL 02														
WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812														
08	2232 X	390	-0-	-1842	-0-	11 1	72 3	307 9		Y	279	279 0		-0-
09	1410 X	317	-0-	-1093	-0-	6 1	50 3	261 9		Y	237	237 0		-0-
10	1333 X	1132	-0-	-201	-0-	105 1	713 3	314 9		Y	285	285 0		-0-
11	1230 X	1083	-0-	-147	-0-	84 1	684 3	315 9		Y	286	286 0		-0-
12	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	350 1	1362 3	273 9		Y	248	248 0		-0-
01	806 X	101	-0-	-705	-0-	5 1	26 3	70 9		Y	64	64 0		-0-
DAVIS 01														
WELL #: 03H RRCID -> 280503 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832														
08	11687 X	3808	-0-	-7879	-0-	55 1	2959 3	794 9		Y	722	722 0		-0-
09	11310 X	3256	-0-	-8054	-0-	50 1	2623 3	583 9		Y	530	530 0		-0-
10	11687 X	2824	-0-	-8863	-0-	50 1	2316 3	458 9		Y	416	416 0		-0-
11	5910 X	2968	-0-	-2942	-0-	48 1	2300 3	620 9		Y	564	564 0		-0-
12	3813 X	2559	-0-	-1254	-0-	42 1	2071 3	446 9		Y	405	405 0		-0-
01	3813 X	3009	-0-	-804	-0-	50 1	2384 3	575 9		Y	523	523 0		-0-
HAVEMAN 01														
WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922														
08	3069 X	1805	-0-	-1264	-0-	1636 3	169 9			Y	154	154 0		-0-
09	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	2797 3	284 9			Y	258	258 0		-0-
10	2759 X	2270	-0-	-489	-0-	2019 3	251 9			Y	228	228 0		-0-
11	2670 X	1417	-0-	-1253	-0-	1288 3	129 9			Y	117	117 0		-0-
12	3193 X	1900	-0-	-1293	-0-	1781 3	119 9			Y	108	108 0		-0-
01	3193 X	778	-0-	-2415	-0-	728 3	50 9			Y	45	45 0		-0-
DEBILL 01														
WELL #: 15H RRCID -> 280518 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 280519 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*07	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	385 1	2597 3	2597 3	Y	257	255 0		7	
08	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	17 4	283 9	283 9	Y	385	369 0		23	
09	2970 X	2493	-0-	-477	-0-	15 4	424 9	424 9	Y	334	341 0		16	
10	3286 X	609	-0-	-2677	-0-	263 1	1855 3	1855 3	Y	69	80 0		5	
11	3300 X	2300	-0-	-1000	-0-	8 4	367 9	367 9	Y	273	259 0		19	
12	3410 X	1985	-0-	-1425	-0-	66 1	466 3	466 3	Y	221	228 0		12	
01	3410 X	1918	-0-	-1492	-0-	1 4	76 9	76 9	Y	200	199 0		13	
						260 1	1732 3	1732 3	Y					
						8 4	300 9	300 9	Y					
						247 1	1489 3	1489 3	Y					
						6 4	243 9	243 9	Y					
						254 1	1434 3	1434 3	Y					
						10 4	220 9	220 9	Y					
HOLLMAN UNIT													TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828	
WELL #: 15H RRCID -> 280524 COMPL. DATE 11/11/2015														
*07	868 N	273	-0-	-595	-0-	5 1	26 3	26 3	Y	220	226 0		6	
08	341 N	279	-0-	-62	-0-	242 9			Y	225	225 0		6	
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3	27 3	Y	198	201 0		3	
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	248 9	1030 3	1030 3	Y	219	219 0		3	
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	152 1	218 9	218 9	Y	192	190 0		5	
12	1457 N	741	-0-	-716	-0-	4 4	26 3	26 3	Y	191	191 0		5	
01	279 N	209	-0-	-70	-0-	241 9	915 3	915 3	Y	162	164 0		3	
						114 1	211 9	211 9	Y					
						5 4	463 3	463 3	Y					
						65 1	210 9	210 9	Y					
						3 4	27 3	27 3	Y					
						4 1			Y					
						178 9			Y					
URRUTIA UNIT													TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108	
WELL #: 6H RRCID -> 280546 COMPL. DATE 03/21/2016														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
HAVEMAN 01													TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332	
WELL #: 04H RRCID -> 280552 COMPL. DATE 05/13/2016														
08	992 X	674	-0-	-318	-0-	601 3	73 9	73 9	Y	66	66 0		-0-	
09	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1057 3	10 9	10 9	Y	9	9 0		-0-	
10	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1345 3	106 9	106 9	Y	96	96 0		-0-	
11	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	966 3	112 9	112 9	Y	102	102 0		-0-	
12	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1052 3	122 9	122 9	Y	111	111 0		-0-	
01	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1500 3	172 9	172 9	Y	156	156 0		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
LISKA 01		WELL #: 12H		RRCID -> 280556		COMPL. DATE 12/24/2015				TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5208 X	1536	-0-	-3672	-0-	19	1	1091	3	Y	387	387	0	-0-
						426	9							
09	5040 X	1599	-0-	-3441	-0-	23	1	1121	3	Y	414	414	0	-0-
						455	9							
10	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	27	1	1290	3	Y	417	417	0	-0-
						459	9							
11	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	25	1	1182	3	Y	327	327	0	-0-
						360	9							
12	1643 X	1065	-0-	-578	-0-	17	1	716	3	Y	302	302	0	-0-
						332	9							
01	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	108	1	4552	3	Y	340	340	0	-0-
						374	9							

LISKA 01		WELL #: 20H		RRCID -> 280595		COMPL. DATE 01/07/2016				TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LISKA 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280597		COMPL. DATE 01/07/2016				TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512				
08	3472 X	2285	-0-	-1187	-0-	33	1	1910	3	Y	311	311	0	-0-
						342	9							
09	2370 X	1983	-0-	-387	-0-	33	1	1630	3	Y	291	291	0	-0-
						320	9							
10	2666 X	1984	-0-	-682	-0-	34	1	1607	3	Y	312	312	0	-0-
						343	9							
11	2580 X	848	-0-	-1732	-0-	15	1	678	3	Y	141	141	0	-0-
						155	9							
12	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	101	1	4147	3	Y	542	542	0	-0-
						596	9							
01	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	74	1	3098	3	Y	446	446	0	-0-
						491	9							

LISKA 01		WELL #: 19H		RRCID -> 280598		COMPL. DATE 01/07/2016				TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452				
08	2573 X	1959	-0-	-614	-0-	27	1	1549	3	Y	348	348	0	-0-
						383	9							
09	2220 X	1800	-0-	-420	-0-	27	1	1302	3	Y	428	428	0	-0-
						471	9							
10	2294 X	1532	-0-	-762	-0-	23	1	1099	3	Y	373	373	0	-0-
						410	9							
11	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	47	1	2201	3	Y	450	450	0	-0-
						495	9							
12	1953 X	1145	-0-	-808	-0-	24	1	999	3	Y	111	111	0	-0-
						122	9							
01	1953 X	655	-0-	-1298	-0-	13	1	551	3	Y	83	83	0	-0-
						91	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LISKA 01														
WELL #: 22H RRCID -> 280633 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13560 - 19962														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5580 X	3697	-0-	-1883	-0-	55	1	3127	3	Y	468	468	0	-0-
09	4170 X	3810	-0-	-360	-0-	515	9	3091	3	Y	596	596	0	-0-
10	4402 X	2477	-0-	-1925	-0-	63	1	2010	3	Y	385	385	0	-0-
11	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-	656	9							-0-
12	4402 X	25	-0-	-4377	-0-	43	1	24	3	Y	-0-			-0-
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	424	9			Y	-0-			-0-
						1	1			Y	-0-			-0-
LISKA 01 WELL #: 23H RRCID -> 280634 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612														
08	2666 X	2364	-0-	-302	-0-	32	1	1837	3	Y	450	450	0	-0-
09	2580 X	2236	-0-	-344	-0-	495	9	1694	3	Y	461	461	0	-0-
10	2573 X	1386	-0-	-1187	-0-	35	1	1065	3	Y	271	271	0	-0-
11	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-	507	9							-0-
12	2511 X	2379	-0-	-132	-0-	23	1	1933	3	Y	363	363	0	-0-
01	2356 X	481	-0-	-1875	-0-	298	9			Y	-0-			-0-
						47	1	115	3	Y	330	330	0	-0-
						399	9							-0-
						3	1							-0-
						363	9							-0-
BARBOZA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280727 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724														
08	2015 X	1307	-0-	-708	-0-	188	1	606	3	Y	462	466	0	23
09	1890 X	1169	-0-	-721	-0-	5	4	508	9					
10	1798 X	1219	-0-	-579	-0-	172	1	686	3	Y	273	278	0	18
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	11	4	300	9					
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	209	1	735	3	Y	241	250	0	9
01	1209 N	1121	-0-	-88	-0-	10	4	265	9					
						269	1	1101	3	Y	256	255	0	10
						14	4	282	9					
						348	1	980	3	Y	242	240	0	12
						20	4	266	9					
						219	1	746	3	Y	131	135	0	8
						12	4	144	9					
BARBOZA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805														
08	967 X	967	-0-	-0-	-0-	25	1	82	3	Y	781	792	0	38
09	990 X	990	-0-	-0-	-0-	1	4	859	9					
10	992 N	669	-0-	-323	-0-	74	1	295	3	Y	560	562	0	36
11	930 N	302	-0-	-628	-0-	5	4	616	9					
12	1023 N	578	-0-	-445	-0-	51	1	181	3	Y	395	416	0	15
01	682 N	331	-0-	-351	-0-	2	4	435	9					
						7	1	28	3	Y	243	249	0	9
						267	9							
						53	1	149	3	Y	339	331	0	17
						3	4	373	9					
						7	1	24	3	Y	273	272	0	18
						300	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
LISKA 01		WELL #: 13H		RRCID -> 280766		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 13341	
								PERF.13475 - 17752	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1891 X	1364	-0-	-527	-0-	16 1	408	408 0	-0-
						449 9			
09	1830 X	1384	-0-	-446	-0-	18 1	437	437 0	-0-
						481 9			
10	1891 X	1100	-0-	-791	-0-	15 1	344	344 0	-0-
						378 9			
11	1500 X	1191	-0-	-309	-0-	15 1	446	446 0	-0-
						491 9			
12	1550 X	1370	-0-	-180	-0-	19 1	507	507 0	-0-
						558 9			
01	1426 X	1075	-0-	-351	-0-	14 1	423	423 0	-0-
						465 9			
LISKA 01		WELL #: 14H		RRCID -> 280767		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 13431	
								PERF.13665 - 17542	
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		Y	-0-	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-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	549 N	549	-0-	-0-	-0-	10 1	119	119 0	-0-
						131 9			
LISKA 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280768		COMPL. DATE 12/26/2015		TOTAL DEPTH 13360	
								PERF.13490 - 16912	
08	6293 X	3456	-0-	-2837	-0-	57 1	133	133 0	-0-
						146 9			
09	3660 X	3263	-0-	-397	-0-	63 1	128	128 0	-0-
						141 9			
10	3782 X	3345	-0-	-437	-0-	67 1	134	134 0	-0-
						147 9			
11	3330 X	2666	-0-	-664	-0-	53 1	132	132 0	-0-
						145 9			
12	3441 X	1488	-0-	-1953	-0-	32 1	111	111 0	-0-
						122 9			
01	3441 X	3325	-0-	-116	-0-	72 1	199	199 0	-0-
						219 9			
LISKA 01		WELL #: 21H		RRCID -> 280769		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 13368	
								PERF.13430 - 19882	
08	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-		Y	-0-	-0-
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-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-
LISKA 01		WELL #: 15H		RRCID -> 280781		COMPL. DATE 12/27/2015		TOTAL DEPTH 13379	
								PERF.13460 - 17332	
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-		Y	-0-	-0-
09	870 X	-0-	-0-	-870	-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	10 X	-0-	-0-	-10	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LISKA 01														
WELL #: 16H RRCID -> 280782 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452														
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	
08	4433 X	3316	-0-	-1117	-0-	52 1	2998 3	Y	242	242 0	-0-			
09	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	266 9	54 1	2638 3	Y	320	320 0	-0-		
10	3844 X	3164	-0-	-680	-0-	352 9	54 1	2525 3	Y	532	532 0	-0-		
11	3720 X	2699	-0-	-1021	-0-	585 9	49 1	2266 3	Y	349	349 0	-0-		
12	3844 X	3105	-0-	-739	-0-	384 9	66 1	2730 3	Y	281	281 0	-0-		
01	3317 X	938	-0-	-2379	-0-	309 9	16 1	693 3	Y	208	208 0	-0-		
						229 9								
WARNER 01														
WELL #: 12H RRCID -> 280911 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292														
08	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	309 1	1839 3	Y	537	537 0	-0-			
09	2490 X	2476	-0-	-14	-0-	591 9	255 1	1806 3	Y	377	377 0	-0-		
10	2759 X	728	-0-	-2031	-0-	415 9	70 1	476 3	Y	165	165 0	-0-		
11	2670 X	1460	-0-	-1210	-0-	182 9	124 1	1004 3	Y	302	302 0	-0-		
12	2759 X	741	-0-	-2018	-0-	332 9	29 1	138 3	Y	522	522 0	-0-		
01	2728 X	33	-0-	-2695	-0-	574 9	2 1	9 3	Y	20	20 0	-0-		
						22 9								
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573														
*07	2325 X	2175	-0-	-150	-0-	242 1	1633 3	Y	264	261 0	7			
08	2294 X	1255	-0-	-1039	-0-	10 4	290 9							
09	2220 X	486	-0-	-1734	-0-	144 1	991 3	Y	104	105 0	6			
10	2170 X	772	-0-	-1398	-0-	6 4	114 9							
11	2100 X	1937	-0-	-163	-0-	59 1	416 3	Y	8	14 0	-0-			
12	2170 X	1042	-0-	-1128	-0-	2 4	9 9							
01	1240 X	1132	-0-	-108	-0-	90 1	635 3	Y	42	39 0	3			
						1 4	46 9							
						206 1	1376 3	Y	317	298 0	22			
						6 4	349 9							
						130 1	785 3	Y	113	129 0	6			
						3 4	124 9							
						149 1	843 3	Y	122	120 0	8			
						6 4	134 9							
SCHENDEL 02														
WELL #: 16H RRCID -> 281061 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852														
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-		-0-			
09	780 X	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-		-0-			
10	465 X	229	-0-	-236	-0-	3 1	26 3	Y	182	182 0	-0-			
11	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	200 9	204 1	1655 3	Y	622	622 0	-0-		
12	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	684 9	133 1	543 3	Y	462	462 0	-0-		
01	524 X	524	-0-	-0-	-0-	508 9	87 1	371 3	Y	60	60 0	-0-		
						66 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	7192 X	3516	-0-	-3676	-0-	411 18	1 4	2773 314	3 9	Y	285	285	0	7
08	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-	47 1	1 4	331 47	3 9	Y	-0-	7	0	-0-
09	7560 X	426	-0-	-7134	-0-	1 4	1 4	331 47	3 9	Y	43	41	0	2
10	5518 X	1967	-0-	-3551	-0-	233 3	1 4	1653 78	3 9	Y	71	68	0	5
11	4080 X	3687	-0-	-393	-0-	437 13	1 4	2918 319	3 9	Y	290	275	0	20
12	3534 X	2578	-0-	-956	-0-	335 9	1 4	2017 217	3 9	Y	197	206	0	11
01	1891 X	106	-0-	-1785	-0-	2 1	1 4	10 3	3 9	Y	85	90	0	6
THREE SISTERS 01														
WELL #: 37H RRCID -> 281098 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12980 - 22402														
08	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	47 436	1 9	2450 314	3 9	Y	396	396	0	-0-
09	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	120 366	1 9	4929 5912	3 9	Y	333	333	0	-0-
10	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	157 879	1 9	5912 5160	3 9	Y	799	799	0	-0-
11	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	132 902	1 9	5160 6035	3 9	Y	820	820	0	-0-
12	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	143 727	1 9	6035 5454	3 9	Y	661	661	0	-0-
01	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	174 494	1 9	5454	3 9	Y	449	449	0	-0-
WARNER 01														
WELL #: 13H RRCID -> 281118 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392														
08	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	120 367	1 9	724 1377	3 9	Y	334	334	0	-0-
09	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	194 252	1 9	1377 86	3 9	Y	229	229	0	-0-
10	173 X	173	-0-	-0-	-0-	13 74	1 9	86 160	3 9	Y	67	67	0	-0-
11	335 X	335	-0-	-0-	-0-	20 155	1 9	160 623	3 9	Y	141	141	0	-0-
12	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	148 526	1 9	623 934	3 9	Y	478	478	0	-0-
01	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	216 174	1 9	934	3 9	Y	158	158	0	-0-
SCHENDEL 02														
WELL #: 15H RRCID -> 281119 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922														
08	1054 X	912	-0-	-142	-0-	133 109	1 1	779 770	3 3	Y	-0-	224	0	-0-
09	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	246 119	1 1	770 803	3 3	Y	224	224	0	-0-
10	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	187 88	1 1	803 708	3 3	Y	170	170	0	-0-
11	970 X	970	-0-	-0-	-0-	174 215	1 1	708 846	3 3	Y	158	158	0	-0-
12	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	264 210	1 1	846 8890	3 3	Y	240	240	0	-0-
01	11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	113 9	1 9	8890	3 9	Y	103	103	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
THREE SISTERS 01		WELL #: 39H		RRCID -> 281138		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 12556 PERF.12935 - 22363	
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
08	6510 X	4082	-0-	-2428	-0-	77 1	3672 3	Y	303
						333 9			303 0
09	6300 X	4210	-0-	-2090	-0-	91 1	3788 3	Y	301
						331 9			301 0
10	16151 X	4137	-0-	-12014	-0-	88 1	3375 3	Y	613
						674 9			613 0
11	15630 X	3767	-0-	-11863	-0-	70 1	2972 3	Y	659
						725 9			659 0
12	16151 X	3926	-0-	-12225	-0-	71 1	3205 3	Y	591
						650 9			591 0
01	4340 X	3024	-0-	-1316	-0-	77 1	2530 3	Y	379
						417 9			379 0
THREE SISTERS 01		WELL #: 40H		RRCID -> 281142		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 12657 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
THREE SISTERS 01		WELL #: 34H		RRCID -> 281147		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 12547 PERF.12660 - 22120	
08	3100 N	12930	-0-	9830	9830	241 1	11305 3	Y	1258
						1384 9			1258 0
09	3000 N	9891	-0-	6891	16721	212 1	8692 3	Y	897
						987 9			897 0
10	3100 N	9460	-0-	6360	23081	201 1	7716 3	Y	1403
						1543 9			1403 0
11	29549 X	6468	-0-	-23081	-0-	146 1	5491 3	Y	755
						831 9			755 0
12	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	893 3	1077 9	Y	979
01	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	150 1	5198 3	Y	909
						1000 9			909 0
THREE SISTERS 01		WELL #: 35H		RRCID -> 281177		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 12625 PERF.13030 - 22152	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 281178		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511	
*07	5394 X	4297	-0-	-1097	-0-	490 1	3303 3	Y	439
						21 4	483 9		433 0
08	4402 X	3795	-0-	-607	-0-	440 1	3022 3	Y	286
						18 4	315 9		280 0
09	4080 X	3307	-0-	-773	-0-	364 1	2567 3	Y	332
						11 4	365 9		333 0
10	4309 X	3711	-0-	-598	-0-	403 1	2862 3	Y	401
						5 4	441 9		388 0
11	4170 X	3689	-0-	-481	-0-	426 1	2839 3	Y	374
						13 4	411 9		377 0
12	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	642 1	3872 3	Y	166
						17 4	183 9		183 0
*01	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	824 1	4657 3	Y	32
						33 4	35 9		39 0

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	281179	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL	DEPTH	12394	PERF.12310	- 18677
M	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
*07	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	333 1	2246 3	Y	319	315 0			8
08	2728 X	2391	-0-	-337	-0-	14 4	351 9	Y	154	153 0			9
09	2640 X	1667	-0-	-973	-0-	11 4	169 9	Y	68	74 0			3
10	2945 X	2096	-0-	-849	-0-	197 1	1389 3	Y	19	21 0			1
11	2850 X	1365	-0-	-1485	-0-	6 4	75 9	Y	46	44 0			3
12	2945 X	380	-0-	-2565	-0-	256 1	1816 3	Y	32	33 0			2
01	2387 X	78	-0-	-2309	-0-	3 4	21 9	Y	15	16 0			1
						171 1	1138 3	Y					
						5 4	51 9						
						49 1	295 3	Y					
						1 4	35 9						
						9 1	52 3	Y					
						17 9							
DOUGLAS 01													
		WELL #:		06H	RRCID ->	281232	COMPL. DATE	07/03/2015	TOTAL	DEPTH	13405	PERF.18426	- 18632
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
THREE SISTERS 01													
		WELL #:		38H	RRCID ->	281242	COMPL. DATE	01/18/2016	TOTAL	DEPTH	12496	PERF. N/A	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
WARNER 01													
		WELL #:		17H	RRCID ->	281274	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL	DEPTH	13126	PERF.13500	- 17702
08	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	263 1	1568 3	Y	568	568 0			-0-
09	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	625 9	1269 3	Y	488	488 0			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	178 1							-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	537 9		Y	1	1 0			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
WARNER (SL) 01													
		WELL #:		16H	RRCID ->	281350	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL	DEPTH	13195	PERF.13560	- 18262
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
WARNER (SL) 01													
		WELL #:		18H	RRCID ->	281352	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL	DEPTH	13248	PERF.13415	- 18092
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//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	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
*07	4309 X	463	-0-	-3846	-0-		36 1	349 3	Y	70	72 0				3
							1 4	77 9							
08	4619 X	2118	-0-	-2501	-0-		201 1	1722 3	Y	170	165 0				8
							8 4	187 9							
09	4260 X	506	-0-	-3754	-0-		47 1	433 3	Y	22	28 0				2
							2 4	24 9							
10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-		275 1	2792 3	Y	508	478 0				32
							8 4	559 9							
11	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-		258 1	2415 3	Y	364	372 0				24
							7 4	400 9							
12	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-		198 1	1826 3	Y	176	189 0				11
							4 4	194 9							
01	3627 X	1941	-0-	-1686	-0-		180 1	1512 3	Y	214	210 0				15
							14 4	235 9							
WARNER 01				WELL #: 14H		RRCID -> 281418		COMPL. DATE 01/31/2016		TOTAL DEPTH 13119		PERF.13525 - 18002			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G				WELL #: 506H		RRCID -> 281442		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 11850		PERF.12990 - 19248			
08	7223 X	5709	-0-	-1514	-0-		961 1	3624 3	Y	515	515 0				4
							557 4	567 9							
09	6630 X	2754	-0-	-3876	-0-		290 1	1973 3	Y	288	289 0				3
							174 4	317 9							
10	6851 X	1646	-0-	-5205	-0-		218 1	1097 3	Y	269	269 0				3
							35 4	296 9							
11	6030 X	2529	-0-	-3501	-0-		342 1	1789 3	Y	334	333 0				4
							31 4	367 9							
12	5704 X	362	-0-	-5342	-0-		37 1	163 3	Y	144	146 0				2
							4 4	158 9							
01	5704 X	278	-0-	-5426	-0-		22 1	85 3	Y	154	154 0				2
							2 4	169 9							
WARNER 01				WELL #: 15H		RRCID -> 281444		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13074		PERF.13270 - 17902			
08	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-		636 1	3778 3	Y	1038	1038 0				-0-
							1142 9								
09	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-		479 1	3397 3	Y	903	903 0				-0-
							993 9								
10	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-		130 1	878 3	Y	257	257 0				-0-
							283 9								
11	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-		963 1	7732 3	Y	1337	1337 0				-0-
							1471 9								
12	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-		1025 1	3992 3	Y	787	787 0				-0-
							866 9								
01	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-		1149 1	4894 3	Y	379	379 0				-0-
							417 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KENNEDY														
WELL #: 13H RRCID -> 281497 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*07	5611 X	2497	-0-	-3114	-0-	225 1	2197 3	66 9	Y	60	60 0			3
08	4929 X	2121	-0-	-2808	-0-	203 1	1744 3	166 9	Y	151	147 0			7
09	2790 X	1955	-0-	-835	-0-	177 1	1635 3	135 9	Y	123	119 0			11
10	2604 X	1635	-0-	-969	-0-	132 1	1345 3	154 9	Y	140	142 0			9
11	2490 X	1028	-0-	-1462	-0-	89 1	831 3	106 9	Y	96	99 0			6
12	2511 X	20	-0-	-2491	-0-	2 3	18 9		Y	16	21 0			1
01	2108 X	36	-0-	-2072	-0-	2 3	34 9		Y	31	30 0			2
KENNEDY														
WELL #: 512H RRCID -> 281498 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462														
*07	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	235 1	2298 3	364 9	Y	331	329 0			16
08	1860 X	1745	-0-	-115	-0-	156 1	1335 3	248 9	Y	225	230 0			11
09	2430 N	1176	-0-	-1254	-0-	100 1	929 3	142 9	Y	129	129 0			11
10	2511 N	43	-0-	-2468	-0-	5 4	39 3		Y	-0-	11 0			-0-
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-	4 1			Y	-0-				-0-
12	1209 N	838	-0-	-371	-0-	82 1	754 3		Y	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	2 4			Y	5	5 0			-0-
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 303H RRCID -> 281522 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325														
*07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	416 1	836 3	382 9	Y	347	341 0			20
08	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	416 1	1004 3	851 9	Y	774	748 0			46
09	1710 X	1640	-0-	-70	-0-	317 1	972 3	287 9	Y	261	289 0			18
10	1767 X	1531	-0-	-236	-0-	275 1	945 3	278 9	Y	253	250 0			21
11	2220 X	1995	-0-	-225	-0-	298 1	912 3	779 9	Y	708	685 0			44
12	2294 X	1653	-0-	-641	-0-	244 1	715 3	688 9	Y	625	628 0			41
01	2294 X	1252	-0-	-1042	-0-	253 1	597 3	383 9	Y	348	368 0			21
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 302H RRCID -> 281553 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611														
*07	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	804 1	1616 3	453 9	Y	412	400 0			24
08	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	659 1	1588 3	964 9	Y	876	848 0			52
09	2280 X	2250	-0-	-30	-0-	458 1	1405 3	294 9	Y	267	300 0			19
10	2883 X	1776	-0-	-1107	-0-	324 1	1114 3	299 9	Y	272	268 0			23
11	3120 X	1687	-0-	-1433	-0-	315 1	964 3	402 9	Y	365	365 0			23
12	3224 X	1889	-0-	-1335	-0-	297 1	872 3	713 9	Y	648	628 0			43
01	3224 X	1757	-0-	-1467	-0-	403 1	954 3	369 9	Y	335	357 0			21

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281554 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199														
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	
*07	T. A.	3565	-0-	3565	8064	1031	1	2072	3	Y	410	404 0	24	
						11	4	451	9					
08	11587 X	3523	-0-	-8064	-0-	936	1	2257	3	Y	265	273 0	16	
						38	4	292	9					
09	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	780	1	2392	3	Y	242	241 0	17	
						157	4	266	9					
10	3596 X	3267	-0-	-329	-0-	654	1	2249	3	Y	259	254 0	22	
						79	4	285	9					
11	3480 X	1324	-0-	-2156	-0-	277	1	849	3	Y	175	186 0	11	
						5	4	193	9					
12	3596 X	2311	-0-	-1285	-0-	534	1	1567	3	Y	179	178 0	12	
						13	4	197	9					
01	3596 X	1579	-0-	-2017	-0-	398	1	941	3	Y	191	191 0	12	
						30	4	210	9					
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938														
*07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	355	1	715	3	Y	255	249 0	15	
						4	4	281	9					
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	402	1	969	3	Y	126	134 0	7	
						16	4	139	9					
09	1680 N	1131	-0-	-549	-0-	232	1	711	3	Y	128	126 0	9	
						47	4	141	9					
10	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	250	1	860	3	Y	164	159 0	14	
						30	4	180	9					
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	343	1	1049	3	Y	377	368 0	23	
						7	4	415	9					
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	287	1	841	3	Y	365	364 0	24	
						7	4	402	9					
01	1333 N	1064	-0-	-269	-0-	258	1	610	3	Y	160	174 0	10	
						20	4	176	9					
DAVILA UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237														
*07	3565 X	2239	-0-	-1326	-0-	245	1	1650	3	Y	303	299 0	8	
						11	4	333	9					
08	3565 X	2326	-0-	-1239	-0-	274	1	1883	3	Y	144	143 0	9	
						11	4	158	9					
09	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	355	1	2508	3	Y	777	749 0	37	
						11	4	855	9					
10	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	450	1	3197	3	Y	517	517 0	37	
						6	4	569	9					
11	3270 X	2602	-0-	-668	-0-	282	1	1882	3	Y	391	401 0	27	
						8	4	430	9					
12	3844 X	2093	-0-	-1751	-0-	222	1	1337	3	Y	480	481 0	26	
						6	4	528	9					
01	4247 X	1789	-0-	-2458	-0-	213	1	1203	3	Y	332	336 0	22	
						8	4	365	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
DAVILA UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 281713		COMPL. DATE 12/22/2016	
								TOTAL DEPTH 12518	
								PERF.12317 - 18179	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD
*07	2387 X	2118	-0-	-269	-0-	238 1	1602 3	Y	244
						10 4	268 9		
08	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	309 1	2119 3	Y	373
						12 4	410 9		
09	2310 X	2189	-0-	-121	-0-	239 1	1684 3	Y	235
						7 4	259 9		
10	2108 X	2101	-0-	-7	-0-	225 1	1599 3	Y	249
						3 4	274 9		
11	2760 X	2223	-0-	-537	-0-	253 1	1686 3	Y	252
						7 4	277 9		
12	2852 X	2670	-0-	-182	-0-	326 1	1964 3	Y	338
						8 4	372 9		
01	2852 X	2536	-0-	-316	-0-	329 1	1858 3	Y	305
						13 4	336 9		
DAVILA UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 281714		COMPL. DATE 12/28/2016	
								TOTAL DEPTH 12263	
								PERF.12551 - 18726	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-
DAVILA UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 281715		COMPL. DATE 12/28/2016	
								TOTAL DEPTH 12235	
								PERF.12555 - 19336	
*07	4743 X	197	-0-	-4546	-0-	22 1	146 3	Y	25
						1 4	28 9		
08	2573 X	128	-0-	-2445	-0-	10 1	70 3	Y	44
						48 9			
09	240 X	67	-0-	-173	-0-	3 1	22 3	Y	38
						42 9			
10	217 X	211	-0-	-6	-0-	2 1	13 3	Y	178
						196 9			
11	180 X	96	-0-	-84	-0-	10 1	68 3	Y	16
						18 9			
12	257 X	257	-0-	-0-	-0-	35 1	210 3	Y	10
						1 4	11 9		
*01	537 X	537	-0-	-0-	-0-	61 1	344 3	Y	118
						2 4	130 9		
DAVILA UNIT		WELL #:		7H		RRCID -> 281716		COMPL. DATE 12/28/2016	
								TOTAL DEPTH 12219	
								PERF.12564 - 19760	
*07	2449 X	2367	-0-	-82	-0-	275 1	1854 3	Y	205
						12 4	226 9		
08	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	283 1	1941 3	Y	274
						11 4	301 9		
09	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	267 1	1882 3	Y	323
						8 4	355 9		
10	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	569 1	4036 3	Y	405
						7 4	446 9		
11	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	292 1	1950 3	Y	322
						9 4	354 9		
12	2604 X	2499	-0-	-105	-0-	302 1	1822 3	Y	334
						8 4	367 9		
01	5084 X	1884	-0-	-3200	-0-	235 1	1328 3	Y	284
						9 4	312 9		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT														
WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	12341 X	12341	-0-	-0-	-0-	1543	1	10405	3	Y	296	291	0	8
08	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	67	4	326	9					
09	1740 X	22	-0-	-1718	-0-	961	1	6594	3	Y	228	222	0	14
10	11129 X	32	-0-	-11097	-0-	38	4	251	9					
11	10770 X	385	-0-	-10385	-0-	2	3	20	9	Y	18	31	0	1
						3	3	29	9	Y	26	25	0	2
						43	1	285	3	Y	51	49	0	4
						1	4	56	9					
12	11129 X	2189	-0-	-8940	-0-	253	1	1524	3	Y	368	352	0	20
						7	4	405	9					
01	7843 X	431	-0-	-7412	-0-	42	1	235	3	Y	138	149	0	9
						2	4	152	9					
DAVILA UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765														
*07	3503 X	569	-0-	-2934	-0-	69	1	466	3	Y	28	27	0	1
						3	4	31	9					
08	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	209	1	1434	3	Y	187	177	0	11
						8	4	206	9					
09	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	227	1	1598	3	Y	132	137	0	6
						7	4	145	9					
10	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	270	1	1914	3	Y	187	180	0	13
						3	4	206	9					
11	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	301	1	2007	3	Y	184	184	0	13
						9	4	202	9					
12	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	313	1	1886	3	Y	147	152	0	8
						8	4	162	9					
*01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	291	1	1647	3	Y	130	129	0	9
						12	4	143	9					
DAVILA UNIT														
WELL #: 505H RRCID -> 281719 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687														
*07	682 N	195	-0-	-487	-0-	19	1	129	3	Y	42	41	0	1
						1	4	46	9					
08	403 N	58	-0-	-345	-0-	5	1	36	3	Y	15	15	0	1
						17	9							
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	36	1	257	3	Y	27	27	0	1
						1	4	30	9					
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	34	1	238	3	Y	66	62	0	5
						73	9							
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	36	1	243	3	Y	21	25	0	1
						1	4	23	9					
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	43	1	260	3	Y	138	131	0	8
						1	4	152	9					
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	43	1	245	3	Y	216	210	0	14
						2	4	238	9					
KENNEDY														
WELL #: 513H RRCID -> 281725 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004														
*07	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	211	1	2063	3	Y	207	207	0	10
						9	4	228	9					
08	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	257	1	2209	3	Y	217	217	0	10
						10	4	239	9					
09	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	217	1	2008	3	Y	201	193	0	18
						10	4	221	9					
10	2511 N	2265	-0-	-246	-0-	183	1	1860	3	Y	197	203	0	12
						5	4	217	9					
11	2580 N	1849	-0-	-731	-0-	160	1	1501	3	Y	167	168	0	11
						4	4	184	9					
12	3100 N	3939	-0-	839	839	353	1	3260	3	Y	289	283	0	17
						8	4	318	9					
*01	3100 N	3048	-0-	-52	787	297	1	2489	3	Y	217	219	0	15
						23	4	239	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	2759 X	1480	-0-	-1279	-0-	186	1	1167	3	Y	113	117	0	3
						3	4	124	9					
08	2852 X	1999	-0-	-853	-0-	247	1	1591	3	Y	141	139	0	5
						6	4	155	9					
09	3000 X	2881	-0-	-119	-0-	424	1	2263	3	Y	172	170	0	7
						5	4	189	9					
10	3100 X	1396	-0-	-1704	-0-	157	1	1134	3	Y	93	98	0	2
						3	4	102	9					
11	3000 X	1584	-0-	-1416	-0-	171	1	1191	3	Y	194	192	0	4
						9	4	213	9					
12	2976 X	2436	-0-	-540	-0-	316	1	1870	3	Y	220	219	0	5
						8	4	242	9					
01	2976 X	2659	-0-	-317	-0-	330	1	2022	3	Y	272	269	0	8
						8	4	299	9					
FRANKE UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 281773 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611														
*07	3813 X	1465	-0-	-2348	-0-	185	1	1161	3	Y	105	106	0	3
						3	4	116	9					
08	4216 X	1771	-0-	-2445	-0-	210	1	1348	3	Y	189	186	0	6
						5	4	208	9					
09	3750 X	2103	-0-	-1647	-0-	310	1	1654	3	Y	123	124	0	5
						4	4	135	9					
10	3317 X	450	-0-	-2867	-0-	41	1	296	3	Y	102	105	0	2
						1	4	112	9					
11	1890 X	1685	-0-	-205	-0-	191	1	1328	3	Y	142	141	0	3
						10	4	156	9					
12	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	396	1	2346	3	Y	110	111	0	2
						9	4	121	9					
*01	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	483	1	2965	3	Y	276	270	0	8
						12	4	304	9					
FRANKE UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 281774 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225														
*07	4030 X	3430	-0-	-600	-0-	407	1	2558	3	Y	416	417	0	10
						7	4	458	9					
08	6913 X	2625	-0-	-4288	-0-	303	1	1951	3	Y	330	329	0	11
						8	4	363	9					
09	6690 X	2814	-0-	-3876	-0-	381	1	2031	3	Y	361	357	0	15
						5	4	397	9					
10	6913 X	2791	-0-	-4122	-0-	298	1	2157	3	Y	301	310	0	6
						5	4	331	9					
11	5850 X	2214	-0-	-3636	-0-	235	1	1636	3	Y	300	299	0	7
						13	4	330	9					
12	3441 X	2743	-0-	-698	-0-	337	1	1995	3	Y	366	365	0	8
						8	4	403	9					
01	2914 X	2565	-0-	-349	-0-	298	1	1827	3	Y	394	391	0	11
						7	4	433	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281775 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501														
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	
*07	2170 N	1168	-0-	-1002	-0-	31 1	192 3	Y	858	887 0			21	
08	3100 N	4581	-0-	1481	1481	112 1	720 3	Y	3405	3314 0			112	
09	3000 N	1866	-0-	-1134	347	66 1	351 3	Y	1316	1374 0			54	
10	3091 N	2744	-0-	-347	-0-	77 1	556 3	Y	1918	1932 0			40	
11	2220 X	2123	-0-	-97	-0-	47 1	325 3	Y	1589	1594 0			35	
12	2294 X	1957	-0-	-337	-0-	55 1	329 3	Y	1429	1433 0			31	
01	2294 X	2196	-0-	-98	-0-	59 1	359 3	Y	1615	1601 0			45	
FRANKE UNIT														
WELL #: 501H RRCID -> 282002 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648														
*07	6107 X	4157	-0-	-1950	-0-	370 1	2323 3	Y	1325	1328 0			33	
08	8153 X	3904	-0-	-4249	-0-	344 1	2212 3	Y	1217	1210 0			40	
09	7890 X	3851	-0-	-4039	-0-	420 1	2240 3	Y	1078	1074 0			44	
10	8153 X	4223	-0-	-3930	-0-	357 1	2583 3	Y	1161	1181 0			24	
11	6600 X	3857	-0-	-2743	-0-	331 1	2306 3	Y	1093	1093 0			24	
12	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	399 1	2367 3	Y	1283	1279 0			28	
*01	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	436 1	2674 3	Y	1329	1320 0			37	
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 282379 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655														
*07	4743 X	2639	-0-	-2104	-0-	430 1	1760 3	Y	387	394 0			10	
08	4743 X	295	-0-	-4448	-0-	31 1	152 3	Y	99	106 0			3	
09	4590 X	146	-0-	-4444	-0-	4 1	19 3	Y	111	110 0			4	
10	4247 X	148	-0-	-4099	-0-	2 1	10 3	Y	124	124 0			4	
11	4110 X	187	-0-	-3923	-0-	136 9	12 3	Y	156	155 0			5	
12	2635 X	191	-0-	-2444	-0-	172 9	12 3	Y	160	160 0			5	
*01	412 X	412	-0-	-0-	-0-	176 9	125 3	Y	234	233 0			6	

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	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
*07	3007 X	1648	-0-	-1359	-0-	248	1	1015	3	Y	337	339	0	9
08	2356 X	2280	-0-	-76	-0-	14	4	371	9	Y	295	296	0	8
09	1740 X	844	-0-	-896	-0-	330	1	1590	3	Y	116	120	0	4
10	1798 X	1737	-0-	-61	-0-	35	4	325	9	Y	298	292	0	10
11	2220 X	1725	-0-	-495	-0-	122	1	573	3	Y	277	279	0	8
12	2294 X	1638	-0-	-656	-0-	21	4	128	9	Y	279	279	0	8
01	2294 X	418	-0-	-1876	-0-	248	1	1154	3	Y	65	71	0	2
						7	4	328	9					
						253	1	1163	3					
						4	4	305	9					
						243	1	1075	3					
						13	4	307	9					
						61	1	278	3					
						7	4	72	9					
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424														
*07	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	562	1	2304	3	Y	723	719	0	19
08	2883 X	2674	-0-	-209	-0-	31	4	795	9	Y	204	217	0	6
09	3600 X	2388	-0-	-1212	-0-	413	1	1993	3	Y	273	269	0	10
10	3720 X	2854	-0-	-866	-0-	44	4	224	9	Y	359	357	0	12
11	3600 X	1454	-0-	-2146	-0-	355	1	1672	3	Y	204	210	0	6
12	3689 X	3098	-0-	-591	-0-	61	4	300	9	Y	392	387	0	11
01	2852 X	2046	-0-	-806	-0-	433	1	2014	3	Y	335	337	0	9
						12	4	395	9					
						219	1	1007	3					
						4	4	224	9					
						487	1	2155	3					
						25	4	431	9					
						295	1	1350	3					
						32	4	369	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 282415 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903														
*07	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	662	1	4466	3	Y	418	416	0	11
08	4495 X	2835	-0-	-1660	-0-	29	4	460	9	Y	154	156	0	9
09	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	337	1	2316	3	Y	462	449	0	22
10	5642 X	3973	-0-	-1669	-0-	13	4	169	9	Y	265	268	0	19
11	5460 X	3228	-0-	-2232	-0-	623	1	4398	3	Y	199	204	0	14
12	5735 X	3296	-0-	-2439	-0-	20	4	508	9	Y	244	245	0	13
01	5735 X	3155	-0-	-2580	-0-	454	1	3221	3	Y	271	266	0	18
						6	4	292	9					
						391	1	2607	3					
						11	4	219	9					
						429	1	2588	3					
						11	4	268	9					
						427	1	2413	3					
						17	4	298	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 282416 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12778 - 16480														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	347 1	2339 3	Y	475	471 0				12
08	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	15 4	523 9	Y	410	397 0				25
09	2850 X	2806	-0-	-44	-0-	328 1	2248 3	Y	364	372 0				17
10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	13 4	451 9	Y	409	397 0				29
11	3120 X	2819	-0-	-301	-0-	298 1	2099 3	Y	311	319 0				21
12	3224 X	2804	-0-	-420	-0-	9 4	400 9	Y	339	341 0				19
01	3565 X	2765	-0-	-800	-0-	382 1	2709 3	Y	346	342 0				23
						5 4	450 9							
						322 1	2146 3	Y						
						9 4	342 9							
						345 1	2077 3	Y						
						9 4	373 9							
						356 1	2014 3	Y						
						14 4	381 9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 282420 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467														
*07	7750 X	4613	-0-	-3137	-0-	557 1	3753 3	Y	254	250 0				7
08	6665 X	3448	-0-	-3217	-0-	24 4	279 9	Y	203	198 0				12
09	6450 X	124	-0-	-6326	-0-	408 1	2801 3	Y	49	59 0				2
10	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	16 4	223 9	Y	387	361 0				28
11	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	9 1	61 3	Y	200	214 0				14
12	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	54 9			472	460 0				26
01	8556 X	5540	-0-	-3016	-0-	1003 1	7116 3	Y	527	518 0				35
						13 4	426 9							
						573 1	3820 3	Y						
						17 4	220 9							
						684 1	4120 3	Y						
						18 4	519 9							
						742 1	4189 3	Y						
						29 4	580 9							
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 282421 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362														
*07	3317 X	3140	-0-	-177	-0-	547 1	2240 3	Y	294	289 0				8
08	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	30 4	323 9	Y	347	345 0				10
09	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	376 1	1810 3	Y	378	374 0				14
10	2883 X	2392	-0-	-491	-0-	40 4	382 9	Y	378	379 0				13
11	2790 X	1245	-0-	-1545	-0-	300 1	1414 3	Y	183	191 0				5
12	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	51 4	416 9	Y	379	373 0				11
*01	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	348 1	1618 3	Y	406	406 0				11
						10 4	416 9							
						186 1	855 3	Y						
						3 4	201 9							
						484 1	2141 3	Y						
						25 4	417 9							
						426 1	1950 3	Y						
						47 4	447 9							
RIDLEY 01														
WELL #: 06H RRCID -> 282526 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	7 X	7	-0-	-0-	-0-	1 3	6 9	Y	5	5 0				-0-
01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	1 3	6 9	Y	5	5 0				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
FREE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	282613	COMPL. DATE	06/24/2017	TOTAL	DEPTH	12483	PERF.13021	- 19055
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
NITSCH UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	282616	COMPL. DATE	06/24/2017	TOTAL	DEPTH	13030	PERF.12907	- 18509
08	2046 X	144	-0-	-1902	-0-	34 1	90 3	Y	-0-	10 0			-0-
						20 4							
09	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	536 1	1714 3	Y	71	60 0			11
						281 4	78 9						
10	1953 X	1807	-0-	-146	-0-	272 1	1432 3	Y	57	63 0			5
						40 4	63 9						
11	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	375 1	1310 3	Y	79	79 0			5
						35 4	87 9						
12	2697 X	1500	-0-	-1197	-0-	270 1	1088 3	Y	91	82 0			14
						42 4	100 9						
01	2697 X	1235	-0-	-1462	-0-	326 1	817 3	Y	40	47 0			7
						48 4	44 9						
FREE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	282731	COMPL. DATE	06/24/2017	TOTAL	DEPTH	12554	PERF.12806	- 18673
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	8 0			3
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	3 0			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5 0			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
FREE UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	282732	COMPL. DATE	06/24/2017	TOTAL	DEPTH	12501	PERF.13070	- 18322
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
FREE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	283128	COMPL. DATE	06/24/2017	TOTAL	DEPTH	12484	PERF.13058	- 19094
08	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			Y	-0-				-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-				-0-
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KENNEDY														
WELL #: 14H RRCID -> 283131 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12448 - 16204														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*07	4526	X	3696	-0-	-830	-0-	440	1	2964	3	Y	248	245	0
							19	4	273	9				6
08	4526	X	3401	-0-	-1125	-0-	403	1	2764	3	Y	198	192	0
							16	4	218	9				12
09	4320	X	2835	-0-	-1485	-0-	330	1	2329	3	Y	151	156	0
							10	4	166	9				7
10	3689	X	2790	-0-	-899	-0-	312	1	2215	3	Y	235	225	0
							4	4	259	9				17
11	3570	X	2489	-0-	-1081	-0-	283	1	1889	3	Y	281	279	0
							8	4	309	9				19
12	3689	X	897	-0-	-2792	-0-	95	1	572	3	Y	207	215	0
							2	4	228	9				11
01	3410	X	423	-0-	-2987	-0-	36	1	201	3	Y	168	168	0
							1	4	185	9				11
KENNEDY														
WELL #: 15H RRCID -> 283133 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976														
*07	4247	X	2755	-0-	-1492	-0-	298	1	2011	3	Y	394	392	0
							13	4	433	9				10
08	4247	X	2424	-0-	-1823	-0-	254	1	1744	3	Y	378	365	0
							10	4	416	9				23
09	3360	X	2426	-0-	-934	-0-	250	1	1762	3	Y	369	374	0
							8	4	406	9				18
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	291	1	2066	3	Y	405	394	0
							4	4	446	9				29
11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	348	1	2324	3	Y	348	353	0
							10	4	383	9				24
12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	391	1	2359	3	Y	363	367	0
							10	4	399	9				20
01	2821	X	2294	-0-	-527	-0-	304	1	1716	3	Y	238	242	0
							12	4	262	9				16
KENNEDY														
WELL #: 16H RRCID -> 283160 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851														
*07	9734	X	4290	-0-	-5444	-0-	504	1	3397	3	Y	334	330	0
							22	4	367	9				9
08	9734	X	2015	-0-	-7719	-0-	220	1	1507	3	Y	254	248	0
							9	4	279	9				15
09	5820	X	381	-0-	-5439	-0-	34	1	239	3	Y	97	107	0
							1	4	107	9				5
10	4309	X	516	-0-	-3793	-0-	50	1	357	3	Y	98	96	0
							1	4	108	9				7
11	4170	X	3947	-0-	-223	-0-	446	1	2978	3	Y	464	439	0
							13	4	510	9				32
12	4309	X	662	-0-	-3647	-0-	68	1	410	3	Y	165	188	0
							2	4	182	9				9
*01	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	255	1	1442	3	Y	349	335	0
							10	4	384	9				23

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 283205 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M		CODE			
*07	124 N	77	-0-	-47	-0-	1 69	1 9	7 3	Y	63	62 0			2
08	93 N	16	-0-	-77	-0-	1 1	3 9	15 9	Y	14	15 0			1
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	2	3 0			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	115 3	Y	6	6 0			-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	18 1	1 4	121 3	Y	32	30 0			2
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	4 9	34 3	Y	81	79 0			4
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	89 7	9 1	38 3	Y	58	58 0			4
						64 6	9 9							
DAVILA UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 283206 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948														
*07	6820 X	6105	-0-	-715	-0-	1058 58	1 4	4337 652	3 9	Y	593	594 0		16
08	6913 X	3297	-0-	-3616	-0-	513 55	1 4	2472 257	3 9	Y	234	243 0		7
09	6690 X	1191	-0-	-5499	-0-	176 30	1 4	827 158	3 9	Y	144	146 0		5
10	6913 X	1442	-0-	-5471	-0-	223 6	1 4	1037 176	3 9	Y	160	160 0		5
11	5910 X	2533	-0-	-3377	-0-	390 7	1 4	1794 342	3 9	Y	311	307 0		9
12	6107 X	2876	-0-	-3231	-0-	456 24	1 4	2018 378	3 9	Y	344	343 0		10
01	3286 X	2103	-0-	-1183	-0-	323 35	1 4	1480 265	3 9	Y	241	244 0		7
DAVILA UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 283247 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833														
*07	9858 X	8206	-0-	-1652	-0-	1431 78	1 4	5863 834	3 9	Y	758	751 0		20
08	9858 X	9029	-0-	-829	-0-	1388 149	1 4	6692 800	3 9	Y	727	727 0		20
09	9060 X	7707	-0-	-1353	-0-	1205 206	1 4	5678 618	3 9	Y	562	562 0		20
10	8401 X	6647	-0-	-1754	-0-	1007 29	1 4	4687 924	3 9	Y	840	832 0		28
11	8730 X	4020	-0-	-4710	-0-	580 10	1 4	2664 766	3 9	Y	696	704 0		20
12	9021 X	3269	-0-	-5752	-0-	492 25	1 4	2176 576	3 9	Y	524	529 0		15
01	9021 X	6294	-0-	-2727	-0-	955 104	1 4	4370 865	3 9	Y	786	780 0		21
DAVILA UNIT														
WELL #: 23H RRCID -> 283248 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12072 - 20809														
*07	3596 X	3401	-0-	-195	-0-	507 28	1 4	2079 787	3 9	Y	715	716 0		19
08	3689 X	2799	-0-	-890	-0-	401 43	1 4	1933 422	3 9	Y	384	392 0		11
09	3570 X	2461	-0-	-1109	-0-	347 59	1 4	1635 420	3 9	Y	382	379 0		14
10	3689 X	2586	-0-	-1103	-0-	382 11	1 4	1777 416	3 9	Y	378	379 0		13
11	3300 X	2429	-0-	-871	-0-	356 6	1 4	1638 429	3 9	Y	390	392 0		11
12	3410 X	2385	-0-	-1025	-0-	357 18	1 4	1577 433	3 9	Y	394	394 0		11
01	2790 X	2280	-0-	-510	-0-	331 36	1 4	1515 398	3 9	Y	362	363 0		10

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		MAY B UNIT		//CONT.// 525398		86950 600 WELL #: 26H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
								RRCID -> 283249		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12402		PERF.12796 - 20978		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	173 X	173	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	139	136	0		3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	9			Y	-0-	3	0		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MAY B UNIT						WELL #: 27H		RRCID -> 283250		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12346		PERF.12771 - 20979		
*07	10199 X	7086	-0-	-0-	-3113	-0-	887	1	5571	3	Y	557	555	0		14
							15	4	613	9						
08	8773 X	7591	-0-	-0-	-1182	-0-	928	1	5972	3	Y	606	600	0		20
							24	4	667	9						
09	7350 X	1428	-0-	-0-	-5922	-0-	169	1	901	3	Y	324	331	0		13
							2	4	356	9						
10	7595 X	-0-	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-	13	0		-0-
11	7350 X	1	-0-	-0-	-7349	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
12	7595 X	-0-	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-				-0-
01	7595 X	-0-	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	583	583	0		-0-

MAY B UNIT						WELL #: 24H		RRCID -> 283429		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12362		PERF.12792 - 20991		
*07	12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	-0-	1624	1	10204	3	Y	776	771	0		19
							27	4	854	9						
08	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	-0-	1554	1	10003	3	Y	675	672	0		22
							40	4	743	9						
09	8820 X	1984	-0-	-0-	-6836	-0-	293	1	1565	3	Y	111	128	0		5
							4	4	122	9						
10	12710 X	8043	-0-	-0-	-4667	-0-	940	1	6809	3	Y	252	252	0		5
							17	4	277	9						
11	12300 X	-0-	-0-	-0-	-12300	-0-					Y	-0-	5	0		-0-
12	12710 X	-0-	-0-	-0-	-12710	-0-					Y	-0-				-0-
01	12338 X	4581	-0-	-0-	-7757	-0-	614	1	3768	3	Y	167	162	0		5
							15	4	184	9						

NITSCH UNIT B						WELL #: 4H		RRCID -> 283534		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12956		PERF.12860 - 16556		
08	5084 X	694	-0-	-0-	-4390	-0-	155	1	410	3	Y	35	109	0		9
							90	4	39	9						
09	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	1	3915	3	Y	523	452	0		80
							642	4	575	9						
10	4681 X	819	-0-	-0-	-3862	-0-	9	1	50	3	Y	690	708	0		62
							1	4	759	9						
11	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	1	4467	3	Y	801	810	0		53
							120	4	881	9						
12	6572 X	3049	-0-	-0-	-3523	-0-	478	1	1925	3	Y	520	491	0		82
							74	4	572	9						
01	6572 X	2321	-0-	-0-	-4251	-0-	559	1	1398	3	Y	256	292	0		46
							82	4	282	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398											
BARBOZA UNIT				WELL #:		9H		RRCID -> 283542		COMPL. DATE 10/15/2019		TOTAL DEPTH 12758		PERF.12781 - 17576			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
09	T. A.	2918	-0-	2918	2918	575	1	2294	3	Y	13	12	0		1		
10	14B2 EXT	1630	-0-	1630	4548	35	4	14	9								
11	T. A.	4648	-0-	4648	9196	357	1	1256	3	Y	-0-	1	0		-0-		
12	14B2 EXT	104	-0-	104	9300	17	4										
01	10651 X	1351	-0-	-9300	-0-	900	1	3685	3	Y	14	13	0		1		
						48	4	15	9								
						27	1	75	3	Y	-0-	1	0		-0-		
						2	4										
						300	1	1020	3	Y	13	12	0		1		
						17	4	14	9								

BARBOZA UNIT				WELL #:		10H		RRCID -> 283544		COMPL. DATE 10/15/2019		TOTAL DEPTH 12758		PERF.12703 - 16584			
08	8556 X	6275	-0-	-2281	-0-	1183	1	3812	3	Y	1135	1149	0		56		
09	7530 X	6739	-0-	-791	-0-	31	4	1249	9								
10	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	1103	1	4401	3	Y	1061	1049	0		68		
11	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	68	4	1167	9								
12	6975 X	861	-0-	-6114	-0-	1439	1	5059	3	Y	1258	1277	0		49		
01	9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	69	4	1384	9								
						1255	1	5137	3	Y	910	925	0		34		
						67	4	1001	9								
						170	1	479	3	Y	184	209	0		9		
						10	4	202	9								
						1835	1	6238	3	Y	782	741	0		50		
						103	4	860	9								

BARBOZA UNIT				WELL #:		11H		RRCID -> 283545		COMPL. DATE 10/15/2019		TOTAL DEPTH 12734		PERF.12567 - 18205			
08	6572 X	4599	-0-	-1973	-0-	866	1	2788	3	Y	839	830	0		41		
09	4590 X	4311	-0-	-279	-0-	22	4	923	9								
10	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	726	1	2899	3	Y	583	587	0		37		
11	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	45	4	641	9								
12	4588 X	561	-0-	-4027	-0-	942	1	3313	3	Y	612	625	0		24		
01	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	45	4	673	9								
						951	1	3895	3	Y	793	787	0		30		
						50	4	872	9								
						111	1	312	3	Y	120	144	0		6		
						6	4	132	9								
						1027	1	3493	3	Y	1215	1143	0		78		
						58	4	1337	9								

BARBOZA UNIT				WELL #:		12H		RRCID -> 283552		COMPL. DATE 10/15/2019		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12690 - 18108			
08	8897 X	4305	-0-	-4592	-0-	760	1	2447	3	Y	980	984	0		48		
09	6120 X	4809	-0-	-1311	-0-	20	4	1078	9								
10	6107 X	5675	-0-	-432	-0-	743	1	2966	3	Y	958	944	0		62		
11	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	46	4	1054	9								
12	4960 X	986	-0-	-3974	-0-	1040	1	3657	3	Y	844	873	0		33		
01	8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	50	4	928	9								
						1026	1	4198	3	Y	873	873	0		33		
						54	4	960	9								
						208	1	587	3	Y	163	188	0		8		
						12	4	179	9								
						1764	1	5997	3	Y	947	894	0		61		
						99	4	1042	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC																																		
DAVILA UNIT																																		
WELL #: 22H															RRCID -> 283554					COMPL. DATE 08/19/2017					TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE																			
*07	5456 X	3886	-0-	-1570	-0-	564 1	2312 3	31 4	979 9	Y	890	877 0			24																			
08	5983 X	3763	-0-	-2220	-0-	472 1	2277 3	51 4	963 9	Y	875	874 0			25																			
09	5790 X	1775	-0-	-4015	-0-	206 1	971 3	35 4	563 9	Y	512	518 0			19																			
10	5983 X	1868	-0-	-4115	-0-	34 1	160 3	1 4	1673 9	Y	1521	1490 0			50																			
11	4140 X	2474	-0-	-1666	-0-	389 1	1786 3	7 4	292 9	Y	265	307 0			8																			
12	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	1079 1	4774 3	56 4	1205 9	Y	1095	1072 0			31																			
*01	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	859 1	3932 3	94 4	1004 9	Y	913	919 0			25																			
SIENKIEWICZ UNIT															WELL #: 504H					RRCID -> 283778					COMPL. DATE 06/08/2021					TOTAL DEPTH 12655 PERF.12811 - 17488				
08	1767 N	1311	-0-	-456	-0-	161 1	520 3	4 4	626 9	Y	569	568 0			28																			
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	198 1	791 3	12 4	525 9	Y	477	474 0			31																			
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	199 1	700 3	10 4	746 9	Y	678	683 0			26																			
11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	212 1	869 3	11 4	1170 9	Y	1064	1050 0			40																			
12	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	283 1	799 3	17 4	1370 9	Y	1245	1223 0			62																			
01	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	243 1	826 3	14 4	1284 9	Y	1167	1154 0			75																			
MAY B UNIT															WELL #: 23H					RRCID -> 284047					COMPL. DATE 07/21/2017					TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951				
08	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-				-0-																			
09	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-				-0-																			
10	4681 X	-0-	-0-	-4681	-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-																			
FRANKE-JOHNSON UNIT															WELL #: 17H					RRCID -> 284048					COMPL. DATE 05/21/2018					TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282				
*07	19544 X	19544	-0-	-0-	-0-	2600 1	16336 3	44 4	564 9	Y	513	510 0			13																			
08	9207 X	1925	-0-	-7282	-0-	223 1	1433 3	6 4	263 9	Y	239	244 0			8																			
09	8910 X	1378	-0-	-7532	-0-	206 1	1100 3	2 4	70 9	Y	64	69 0			3																			
10	19530 X	52	-0-	-19478	-0-	1 1	5 3	46 9		Y	42	44 0			1																			
11	18900 X	129	-0-	-18771	-0-	13 1	92 3	1 4	23 9	Y	21	22 0			-0-																			
12	19530 X	-0-	-0-	-19530	-0-					Y	-0-				-0-																			
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-				-0-																			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 504H RRCID -> 284088 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136														
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
*07	3255 X	1995	-0-	-1260	-0-	272	1	1513	3	Y	181	187	0	5
						11	4	199	9					
08	DLQ G-10	374	-0-	374	374	6	1	41	3	Y	297	294	0	8
						327	9							
09	DLQ G-10	449	-0-	449	823	7	1	49	3	Y	357	360	0	5
						393	9							
10	DLQ G-10	3067	-0-	3067	3890	332	1	2294	3	Y	394	393	0	6
						8	4	433	9					
11	DLQ G-10	2608	-0-	2608	6498	241	1	1941	3	Y	378	374	0	10
						10	4	416	9					
12	3100 N	2510	-0-	-590	5908	258	1	1845	3	Y	359	359	0	10
						12	4	395	9					
*01	3100 N	2511	-0-	-589	5319	261	1	1808	3	Y	375	378	0	7
						29	4	413	9					
THREE SISTERS 01														
WELL #: 30H RRCID -> 284091 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12620 - 22442														
08	DLQ G-10	4291	-0-	4291	4291	72	1	3545	3	Y	613	613	0	-0-
						674	9							
09	DLQ G-10	6081	-0-	6081	10372	132	1	5389	3	Y	509	509	0	-0-
						560	9							
10	DLQ G-10	8761	-0-	8761	19133	209	1	7752	3	Y	727	727	0	-0-
						800	9							
11	DLQ G-10	5438	-0-	5438	24571	99	1	4186	3	Y	1048	1048	0	-0-
						1153	9							
12	41124 X	16553	-0-	-24571	-0-	373	1	15160	3	Y	927	927	0	-0-
						1020	9							
01	19735 X	19735	-0-	-0-	-0-	598	1	18294	3	Y	766	766	0	-0-
						843	9							
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 284097 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12695 - 17028														
08	DLQ G-10	2053	-0-	2053	2053	342	1	1102	3	Y	545	556	0	27
						9	4	600	9					
09	DLQ G-10	1201	-0-	1201	3254	146	1	584	3	Y	420	420	0	27
						9	4	462	9					
10	DLQ G-10	1916	-0-	1916	5170	289	1	1015	3	Y	544	550	0	21
						14	4	598	9					
11	DLQ G-10	2286	-0-	2286	7456	309	1	1265	3	Y	633	630	0	24
						16	4	696	9					
12	3100 N	2061	-0-	-1039	6417	372	1	1050	3	Y	561	557	0	28
						22	4	617	9					
01	3100 N	1446	-0-	-1654	4763	209	1	711	3	Y	467	465	0	30
						12	4	514	9					
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 284156 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733														
*07	7595 X	6620	-0-	-975	-0-	760	1	5126	3	Y	637	630	0	17
						33	4	701	9					
08	DLQ G-10	5960	-0-	5960	5960	659	1	4524	3	Y	683	659	0	41
						26	4	751	9					
09	DLQ G-10	4288	-0-	4288	10248	477	1	3367	3	Y	390	412	0	19
						15	4	429	9					
10	DLQ G-10	4711	-0-	4711	14959	530	1	3761	3	Y	375	367	0	27
						7	4	413	9					
11	DLQ G-10	3826	-0-	3826	18785	458	1	3052	3	Y	275	283	0	19
						13	4	303	9					
12	22510 X	3725	-0-	-18785	-0-	415	1	2499	3	Y	727	706	0	40
						11	4	800	9					
01	5952 X	3447	-0-	-2505	-0-	432	1	2440	3	Y	507	514	0	33
						17	4	558	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC																													
HOLLMAN UNIT																													
WELL #: 10H															RRCID -> 284159														
															COMPL. DATE 02/24/2018														
															TOTAL DEPTH 12491														
															PERF.12524 - 19500														
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									
*07	6851 X	4958	-0-		-1893	-0-				542	1	3655	3	Y	671	665	0			17									
										23	4	738	9																
08	DLQ G-10	5215	-0-		5215	5215				550	1	3778	3	Y	786	756	0			47									
										22	4	865	9																
09	DLQ G-10	3651	-0-		3651	8866				390	1	2753	3	Y	451	476	0			22									
										12	4	496	9																
10	DLQ G-10	2839	-0-		2839	11705				316	1	2242	3	Y	252	256	0			18									
										4	4	277	9																
11	DLQ G-10	3108	-0-		3108	14813				337	1	2249	3	Y	465	451	0			32									
										10	4	512	9																
12	17579 X	2766	-0-		-14813	-0-				300	1	1809	3	Y	590	590	0			32									
										8	4	649	9																
01	5208 X	3020	-0-		-2188	-0-				373	1	2107	3	Y	477	478	0			31									
										15	4	525	9																
SCHENDEL-DOUGLAS 01																													
WELL #: 07H																													
RRCID -> 284176																													
COMPL. DATE 11/18/2017																													
TOTAL DEPTH 13460																													
PERF.13080 - 19352																													
08	DLQ G-10	1054	-0-		1054	1054				18	1	122	3	Y	831	831	0			-0-									
										914	9																		
09	DLQ G-10	3321	-0-		3321	4375				296	1	2104	3	Y	837	837	0			-0-									
										921	9																		
10	DLQ G-10	807	-0-		807	5182				62	1	426	3	Y	290	290	0			-0-									
										319	9																		
11	DLQ G-10	7057	-0-		7057	12239				659	1	5286	3	Y	1011	1011	0			-0-									
										1112	9																		
12	17117 X	4878	-0-		-12239	-0-				825	1	3216	3	Y	761	761	0			-0-									
										837	9																		
01	4727 X	4727	-0-		-0-	-0-				837	1	3546	3	Y	313	313	0			-0-									
										344	9																		
FRANKE-JOHNSON UNIT																													
WELL #: 16H																													
RRCID -> 284179																													
COMPL. DATE 05/21/2018																													
TOTAL DEPTH 12550																													
PERF.12428 - 18466																													
*07	18228 X	3840	-0-		-14388	-0-				515	1	3235	3	Y	74	80	0			2									
										9	4	81	9																
08	DLQ G-10	12124	-0-		12124	12124				1552	1	9990	3	Y	493	479	0			16									
										40	4	542	9																
09	DLQ G-10	7498	-0-		7498	19622				1128	1	6019	3	Y	306	309	0			13									
										14	4	337	9																
10	DLQ G-10	27789	-0-		27789	47411				3240	1	23466	3	Y	932	925	0			20									
										58	4	1025	9																
11	DLQ G-10	19373	-0-		19373	66784				2316	1	16116	3	Y	742	746	0			16									
										125	4	816	9																
12	71561 X	4777	-0-		-66784	-0-				632	1	3745	3	Y	350	358	0			8									
										15	4	385	9																
01	9703 X	487	-0-		-9216	-0-				12	1	71	3	Y	367	365	0			10									
										404	9																		
THREE SISTERS 01																													
WELL #: 29H																													
RRCID -> 284182																													
COMPL. DATE 10/04/2017																													
TOTAL DEPTH 12608																													
PERF.13005 - 22427																													
08	DLQ G-10	9656	-0-		9656	9656				208	1	9240	3	Y	189	189	0			-0-									
										208	9																		
09	DLQ G-10	9236	-0-		9236	18892				236	1	8963	3	Y	34	34	0			-0-									
										37	9																		
10	DLQ G-10	14948	-0-		14948	33840				389	1	13986	3	Y	521	521	0			-0-									
										573	9																		
11	DLQ G-10	7981	-0-		7981	41821				171	1	6659	3	Y	1046	1046	0			-0-									
										1151	9																		
12	42963 X	1142	-0-		-41821	-0-				599	3	543	9	Y	494	494	0			-0-									
01	14384 X	-0-	-0-		-14384	-0-								Y	-0-					-0-									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 08H RRCID -> 284237 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13290 - 19152														
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
08	6572 X	4885	-0-	-1687	-0-	668 1	283 9	3934 3	Y		257	257 0		-0-
09	5580 X	4958	-0-	-622	-0-	559 1	446 9	3953 3	Y		405	405 0		-0-
10	5425 X	2268	-0-	-3157	-0-	259 1	272 9	1737 3	Y		247	247 0		-0-
11	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	722 1	873 9	5782 3	Y		794	794 0		-0-
12	5425 X	5087	-0-	-338	-0-	938 1	519 9	3630 3	Y		472	472 0		-0-
01	5115 X	4585	-0-	-530	-0-	856 1	111 9	3618 3	Y		101	101 0		-0-
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 284273 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248														
*07	4712 X	2891	-0-	-1821	-0-	319 1	14 4	2150 3	Y		371	369 0		10
08	4712 X	2514	-0-	-2198	-0-	253 1	10 4	1736 3	Y		468	450 0		28
09	4560 X	2443	-0-	-2117	-0-	231 1	7 4	1633 3	Y		520	523 0		25
10	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	421 1	5 4	2987 3	Y		552	537 0		40
11	3180 X	2708	-0-	-472	-0-	304 1	9 4	2026 3	Y		335	352 0		23
12	2883 X	2807	-0-	-76	-0-	349 1	9 4	2102 3	Y		315	321 0		17
01	4030 X	1633	-0-	-2397	-0-	195 1	8 4	1104 3	Y		296	294 0		19
SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 04H RRCID -> 284293 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13348 - 19110														
08	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-				Y		-0-			-0-
09	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-				Y		-0-			-0-
10	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-				Y		-0-			-0-
11	4530 X	62	-0-	-4468	-0-	5 1	14 9	43 3	Y		13	13 0		-0-
12	2511 X	3	-0-	-2508	-0-	1 3		2 9	Y		2	2 0		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 02H RRCID -> 284328 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13390 - 19362														
08	8029 X	3937	-0-	-4092	-0-	483 1	604 9	2850 3	Y		549	549 0		-0-
09	7770 X	4880	-0-	-2890	-0-	508 1	770 9	3602 3	Y		700	700 0		-0-
10	5053 X	2453	-0-	-2600	-0-	280 1	288 9	1885 3	Y		262	262 0		-0-
11	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	484 1	712 9	3879 3	Y		647	647 0		-0-
12	5053 X	715	-0-	-4338	-0-	129 1	84 9	502 3	Y		76	76 0		-0-
01	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-				Y		-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398											
SCHENDEL-DOUGLAS 01				WELL #:	03H	RRCID ->	284329	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL	DEPTH	13547	PERF.13290	- 19242		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	5363 X	4031	-0-	-1332	-0-	540 1	3182 3	Y			281	281 0				-0-
09	5190 X	3594	-0-	-1596	-0-	309 9	2948 3	Y			208	208 0				-0-
10	4526 X	1722	-0-	-2804	-0-	417 1	1409 3	Y			94	94 0				-0-
11	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	229 9	5320 3	Y			395	395 0				-0-
12	4247 X	511	-0-	-3736	-0-	210 1	380 3	Y			30	30 0				-0-
01	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-	103 9				Y	-0-					-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01				WELL #:	05H	RRCID ->	284330	COMPL. DATE	11/22/2017	TOTAL	DEPTH	13415	PERF.13090	- 19650		
08	5796 X	4320	-0-	-1476	-0-	499 1	2955 3	Y			787	787 0				-0-
09	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	866 9	2904 3	Y			580	580 0				-0-
10	3937 X	1993	-0-	-1944	-0-	410 1	1476 3	Y			271	271 0				-0-
11	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	638 9	4291 3	Y			804	804 0				-0-
12	4309 X	4189	-0-	-120	-0-	219 1	2705 3	Y			721	721 0				-0-
01	4309 X	3301	-0-	-1008	-0-	298 9	2462 3	Y			239	239 0				-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01				WELL #:	06H	RRCID ->	284339	COMPL. DATE	11/20/2017	TOTAL	DEPTH	13429	PERF.13180	- 19002		
08	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	475 1	2833 3	Y			1463	1463 0				-0-
09	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	1609 9	2641 3	Y			1299	1299 0				-0-
10	3937 X	1584	-0-	-2353	-0-	372 1	1039 3	Y			355	355 0				-0-
11	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	1429 9	3523 3	Y			816	816 0				-0-
12	4929 X	335	-0-	-4594	-0-	154 1	184 3	Y			95	95 0				-0-
01	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-	391 9				Y	-0-					-0-
NITSCH UNIT A				WELL #:	14H	RRCID ->	284510	COMPL. DATE	03/11/2018	TOTAL	DEPTH	13068	PERF.12785	- 18412		
08	6541 X	3853	-0-	-2688	-0-	439 1	2275 3	Y			195	196 0				49
09	6330 X	2810	-0-	-3520	-0-	898 9	1794 3	Y			146	173 0				22
10	4185 X	3620	-0-	-565	-0-	46 1	2839 3	Y			147	156 0				13
11	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	105 9	3864 3	Y			236	233 0				16
12	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	2 4	3955 3	Y			204	188 0				32
01	3844 X	261	-0-	-3583	-0-	12 1	224 9	Y			198	194 0				36

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 284524		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL		DEPTH 12572		PERF.12900 - 18316			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	804	1	5051	3	Y	362	362	0		9
						13	4	398	9						
08	6014 X	5897	-0-	-117	-0-	744	1	4791	3	Y	312	311	0		10
						19	4	343	9						
09	5820 X	5241	-0-	-579	-0-	780	1	4165	3	Y	261	260	0		11
						9	4	287	9						
10	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	877	1	6348	3	Y	398	401	0		8
						16	4	438	9						
11	6060 X	3838	-0-	-2222	-0-	437	1	3043	3	Y	304	305	0		7
						24	4	334	9						
12	6262 X	933	-0-	-5329	-0-	125	1	739	3	Y	60	66	0		1
						3	4	66	9						
01	7688 X	37	-0-	-7651	-0-	2	3	35	9	Y	32	32	0		1
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 284527		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL		DEPTH 12630		PERF.12491 - 18246			
*07	7223 X	4438	-0-	-2785	-0-	558	1	3508	3	Y	330	332	0		8
						9	4	363	9						
08	7502 X	6311	-0-	-1191	-0-	792	1	5099	3	Y	364	360	0		12
						20	4	400	9						
09	7080 X	3739	-0-	-3341	-0-	546	1	2916	3	Y	245	247	0		10
						7	4	270	9						
10	6169 X	4483	-0-	-1686	-0-	494	1	3577	3	Y	366	368	0		8
						9	4	403	9						
11	6120 X	4501	-0-	-1619	-0-	542	1	3773	3	Y	143	148	0		3
						29	4	157	9						
12	6324 X	86	-0-	-6238	-0-	12	1	72	3	Y	2	5	0		-0-
						2	9								
01	6324 X	186	-0-	-6138	-0-	1	1	9	3	Y	160	156	0		4
						176	9								
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 284528		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL		DEPTH 12548		PERF.12461 - 18272			
*07	3100 X	34	-0-	-3066	-0-	1	1	3	3	Y	27	29	0		1
						30	9								
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
NITSCH UNIT A		WELL #: 15H		RRCID -> 284533		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL		DEPTH 13007		PERF.12771 - 18383			
08	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-	19	0		-0-
09	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-				-0-
10	5983 X	2473	-0-	-3510	-0-	376	1	1980	3	Y	55	50	0		5
						56	4	61	9						
11	5790 X	80	-0-	-5710	-0-	17	1	60	3	Y	1	6	0		-0-
						2	4	1	9						
12	2046 X	44	-0-	-2002	-0-	1	3	43	9	Y	39	33	0		6
01	2480 X	557	-0-	-1923	-0-	147	1	369	3	Y	17	20	0		3
						22	4	19	9						
NITSCH UNIT A		WELL #: 16H		RRCID -> 284534		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL		DEPTH 13048		PERF.12714 - 18531			
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*07	5921 X	5	-0-	-5916	-0-	1	3	4	9	Y	4	7 0	-0-	
08	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-		-0-	
09	5730 X	1387	-0-	-4343	-0-	186	1	993	3	Y	187	179 0	8	
						2	4	206	9					
10	4340 X	2819	-0-	-1521	-0-	290	1	2097	3	Y	388	388 0	8	
						5	4	427	9					
11	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	638	1	4440	3	Y	378	378 0	8	
						34	4	416	9					
12	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	418	1	2480	3	Y	227	230 0	5	
						10	4	250	9					
*01	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	505	1	3096	3	Y	273	270 0	8	
						12	4	300	9					
MAY B UNIT														
WELL #: 21H RRCID -> 284536 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878														
*07	5022 X	251	-0-	-4771	-0-	4	1	27	3	Y	200	200 0	5	
						220	9							
08	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-	5 0	-0-	
09	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-		-0-	
10	4526 X	4362	-0-	-164	-0-	528	1	3822	3	Y	3	3 0	-0-	
						9	4	3	9					
11	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	863	1	6007	3	Y	333	326 0	7	
						47	4	366	9					
12	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	648	1	3842	3	Y	56	62 0	1	
						15	4	62	9					
*01	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	894	1	5486	3	Y	56	55 0	2	
						22	4	62	9					
MAY B UNIT														
WELL #: 22H RRCID -> 284540 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933														
*07	4805 X	136	-0-	-4669	-0-	3	1	16	3	Y	106	106 0	3	
						117	9							
08	4588 X	5	-0-	-4583	-0-	1	3	4	9	Y	4	7 0	-0-	
09	4440 X	30	-0-	-4410	-0-	1	1	4	3	Y	23	22 0	1	
						25	9							
10	2666 X	925	-0-	-1741	-0-	91	1	660	3	Y	156	154 0	3	
						2	4	172	9					
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	1	4 0	-0-	
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	1 0	-0-	
*01	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	181	1	1113	3	Y	157	153 0	4	
						4	4	173	9					
MAY B UNIT														
WELL #: 25H RRCID -> 284541 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923														
*07	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	727	1	4571	3	Y	531	529 0	13	
						12	4	584	9					
08	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	774	1	4982	3	Y	458	456 0	15	
						20	4	504	9					
09	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	892	1	4760	3	Y	459	455 0	19	
						11	4	505	9					
10	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	793	1	5745	3	Y	502	510 0	11	
						14	4	552	9					
11	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	754	1	5244	3	Y	486	486 0	11	
						41	4	535	9					
12	6386 X	2738	-0-	-3648	-0-	353	1	2092	3	Y	259	264 0	6	
						8	4	285	9					
01	7099 X	4240	-0-	-2859	-0-	549	1	3366	3	Y	284	282 0	8	
						13	4	312	9					

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 CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3844 X	2208	-0-	-1636	-0-	516 1	1363 3		Y	26	45 0			7
09	3720 X	3514	-0-	-206	-0-	300 4	29 9							
10	3720 X	3574	-0-	-146	-0-	707 1	2258 3		Y	163	145 0			25
11	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	370 4	179 9							
12	3627 X	1000	-0-	-2627	-0-	527 1	2776 3		Y	175	184 0			16
01	3627 X	552	-0-	-3075	-0-	78 4	193 9							
						902 1	3149 3		Y	228	229 0			15
						85 4	251 9							
						180 1	723 3		Y	63	68 0			10
						28 4	69 9							
						141 1	353 3		Y	34	38 0			6
						21 4	37 9							
FREE UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 284752		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362						
08	2232 X	1275	-0-	-957	-0-	286 1	755 3		Y	62	60 0			16
09	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	166 4	68 9							
10	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	479 1	1532 3		Y	117	115 0			18
11	11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	251 4	129 9							
12	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	1423 1	7492 3		Y	659	618 0			59
01	8866 X	5769	-0-	-3097	-0-	210 4	725 9							
						2344 1	8184 3		Y	527	551 0			35
						220 4	580 9							
						1272 1	5120 3		Y	352	331 0			56
						197 4	387 9							
						1502 1	3760 3		Y	261	270 0			47
						220 4	287 9							
FRANKE- JOHNSON UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 284802		COMPL. DATE 03/11/2019		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12576 - 18459						
*07	10602 X	9336	-0-	-1266	-0-	1164 1	7316 3		Y	760	750 0			19
08	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	20 4	836 9							
09	8010 X	4862	-0-	-3148	-0-	1134 1	7294 3		Y	774	768 0			25
10	9331 X	6335	-0-	-2996	-0-	29 4	851 9							
11	9030 X	8084	-0-	-946	-0-	705 1	3761 3		Y	353	364 0			14
12	9331 X	65	-0-	-9266	-0-	8 4	388 9							
01	9300 X	82	-0-	-9218	-0-	686 1	4971 3		Y	605	606 0			13
						12 4	666 9							
						932 1	6488 3		Y	558	559 0			12
						50 4	614 9							
						1 1	5 3		Y	54	65 0			1
						59 9								
						1 1	6 3		Y	68	67 0			2
						75 9								
MAY B UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 284883		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 20979						
*07	12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	1522 1	9565 3		Y	976	974 0			24
08	20181 X	10986	-0-	-9195	-0-	25 4	1074 9							
09	19530 X	11327	-0-	-8203	-0-	1385 1	8912 3		Y	594	598 0			20
10	20181 X	-0-	-0-	-20181	-0-	36 4	653 9							
11	12810 X	-0-	-0-	-12810	-0-	1654 1	8825 3		Y	753	742 0			31
12	12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-	20 4	828 9							
01	11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-				Y	-0-	31 0			-0-
									Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*07	5115 X	3275	-0-	-1840	-0-	384 1	2590 3	Y	258	252 0			7	
08	5270 X	879	-0-	-4391	-0-	104 1	714 3	Y	52	56 0			3	
09	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-			Y	-0-	3 0			-0-	
10	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			Y	-0-				-0-	
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			Y	-0-				-0-	
12	3286 X	809	-0-	-2477	-0-	84 1	507 3	Y	196	185 0			11	
01	868 X	56	-0-	-812	-0-	2 4	216 9	Y	49	57 0			3	
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 284945 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558														
*07	1519 X	1439	-0-	-80	-0-	163 1	1100 3	Y	154	152 0			4	
08	1395 X	1175	-0-	-220	-0-	137 1	942 3	Y	83	82 0			5	
09	1350 X	760	-0-	-590	-0-	82 1	580 3	Y	86	87 0			4	
10	1426 X	847	-0-	-579	-0-	91 1	645 3	Y	100	97 0			7	
11	1380 X	667	-0-	-713	-0-	72 1	479 3	Y	104	104 0			7	
12	1426 X	770	-0-	-656	-0-	87 1	523 3	Y	144	143 0			8	
01	1178 X	1036	-0-	-142	-0-	126 1	712 3	Y	175	171 0			12	
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 284946 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013														
*07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	126 1	851 3	Y	137	135 0			4	
08	1333 X	1226	-0-	-107	-0-	136 1	933 3	Y	138	134 0			8	
09	1290 X	958	-0-	-332	-0-	104 1	731 3	Y	109	112 0			5	
10	1023 X	926	-0-	-97	-0-	97 1	692 3	Y	124	120 0			9	
11	1200 X	486	-0-	-714	-0-	49 1	326 3	Y	100	102 0			7	
12	1240 X	276	-0-	-964	-0-	25 1	152 3	Y	89	91 0			5	
01	1240 X	252	-0-	-988	-0-	26 1	148 3	Y	70	70 0			5	
KENNEDY														
WELL #: 11H RRCID -> 284983 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12548 - 18373														
*07	8525 X	5773	-0-	-2752	-0-	484 1	4733 3	Y	487	520 0			24	
08	4991 X	2723	-0-	-2268	-0-	250 1	2145 3	Y	289	299 0			14	
09	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	511 1	4736 3	Y	652	608 0			58	
10	5766 X	5573	-0-	-193	-0-	433 1	4406 3	Y	655	672 0			41	
11	5580 X	5429	-0-	-151	-0-	445 1	4166 3	Y	733	726 0			48	
12	6200 X	246	-0-	-5954	-0-	12 4	806 9	Y	189	226 0			11	
01	6200 X	325	-0-	-5875	-0-	208 9	65 3	Y	228	223 0			16	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*07	16604 X	16604	-0-	-0-	-0-	2061	1	12948	3	Y	1418	1419	0	35
						35	4	1560	9					
08	18086 X	18086	-0-	-0-	-0-	2224	1	14310	3	Y	1359	1349	0	45
						57	4	1495	9					
09	14460 X	2183	-0-	-12277	-0-	314	1	1678	3	Y	170	208	0	7
						4	4	187	9					
10	16616 X	16	-0-	-16600	-0-	1	3	15	9	Y	14	21	0	-0-
11	17490 X	-0-	-0-	-17490	-0-					Y	4	4	0	-0-
12	18073 X	-0-	-0-	-18073	-0-					Y	-0-			-0-
01	18073 X	-0-	-0-	-18073	-0-					Y	-0-			-0-
MAY B UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 285056 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857														
*07	8897 X	159	-0-	-8738	-0-	3	1	20	3	Y	124	123	0	3
						136	9							
08	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	2	2	0	-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DAVILA UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 285060 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12520 - 20582														
*07	465 N	250	-0-	-215	-0-	23	1	156	3	Y	64	64	0	2
						1	4	70	9					
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	91	1	622	3	Y	52	51	0	3
						4	4	57	9					
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	37	1	264	3	Y	76	75	0	4
						1	4	84	9					
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	87	1	616	3	Y	112	108	0	8
						1	4	123	9					
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	105	1	699	3	Y	102	103	0	7
						3	4	112	9					
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	109	1	659	3	Y	68	71	0	4
						3	4	75	9					
*01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	99	1	561	3	Y	100	97	0	7
						4	4	110	9					
DAVILA UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 285062 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132														
*07	15252 X	11118	-0-	-4134	-0-	1281	1	8635	3	Y	1043	1036	0	27
						55	4	1147	9					
08	15252 X	12043	-0-	-3209	-0-	1359	1	9326	3	Y	1185	1141	0	71
						54	4	1304	9					
09	14760 X	10571	-0-	-4189	-0-	1168	1	8242	3	Y	1022	1044	0	49
						37	4	1124	9					
10	12617 X	11024	-0-	-1593	-0-	1226	1	8702	3	Y	982	961	0	70
						16	4	1080	9					
11	11640 X	10725	-0-	-915	-0-	1264	1	8430	3	Y	904	912	0	62
						37	4	994	9					
12	12028 X	10408	-0-	-1620	-0-	1328	1	8001	3	Y	950	960	0	52
						34	4	1045	9					
01	12028 X	10639	-0-	-1389	-0-	1447	1	8175	3	Y	873	868	0	57
						57	4	960	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
FRANKE-JOHNSON UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	285185	COMPL. DATE	04/09/2021	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12462	- 18617	
M	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	T. A.	25001	-0-	25001	25001	2976 1	19153 3	Y	2541	2457	0			84	
09	14B2 EXT	670	-0-	670	25671	77 4	2795 9	Y	561	622	0			23	
10	T. A.	30923	-0-	30923	56594	617 9	23689 3	Y	3550	3499	0			74	
11	87753 X	31159	-0-	-56594	-0-	3271 1	3905 9	Y	2692	2707	0			59	
12	14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	58 4	24489 3	Y	1258	1290	0			27	
01	27727 X	27727	-0-	-0-	-0-	3519 1	2961 9	Y	2063	2033	0			57	
						190 4	11547 3								
						1948 1	1384 9								
						46 4	21816 3								
						3556 1	2269 9								
						86 4									
FREE UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	285187	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.12740	- 16892	
08	17050 X	9681	-0-	-7369	-0-	2184 1	5769 3	Y	415	423	0			105	
09	12900 X	8450	-0-	-4450	-0-	1271 4	457 9	Y	500	528	0			77	
10	13330 X	11148	-0-	-2182	-0-	1674 1	5349 3	Y	460	496	0			41	
11	12900 X	10682	-0-	-2218	-0-	877 4	550 9	Y	476	485	0			32	
12	10943 X	5697	-0-	-5246	-0-	1660 1	8737 3	Y	419	385	0			66	
01	11098 X	8157	-0-	-2941	-0-	245 4	506 9	Y	363	364	0			65	
						2216 1	7734 3								
						208 4	524 9								
						1011 1	4068 3								
						157 4	461 9								
						2126 1	5321 3								
						311 4	399 9								
FOSTER UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	285281	COMPL. DATE	01/21/2019	TOTAL	DEPTH	12654	PERF.12837	- 18650	
*07	10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	1382 1	8681 3	Y	372	369	0			9	
08	17763 X	3504	-0-	-14259	-0-	23 4	409 9	Y	104	110	0			3	
09	17190 X	4037	-0-	-13153	-0-	454 1	2924 3	Y	218	212	0			9	
10	10509 X	4114	-0-	-6395	-0-	12 4	114 9	Y	140	146	0			3	
11	10170 X	7543	-0-	-2627	-0-	598 1	3192 3	Y	271	268	0			6	
12	10509 X	4745	-0-	-5764	-0-	7 4	240 9	Y	417	414	0			9	
*01	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	479 1	3472 3	Y	333	333	0			9	
						9 4	154 9								
						904 1	6292 3								
						49 4	298 9								
						617 1	3654 3								
						15 4	459 9								
						1212 1	7434 3								
						29 4	366 9								
FRANKE-JOHNSON UNIT				WELL #:	15H	RRCID ->	285301	COMPL. DATE	04/22/2021	TOTAL	DEPTH	12628	PERF.12436	- 18472	
*07	6975 X	3248	-0-	-3727	-0-	425 1	2671 3	Y	132	137	0			3	
08	6262 X	3182	-0-	-3080	-0-	7 4	145 9	Y	116	115	0			4	
09	4530 X	1742	-0-	-2788	-0-	409 1	2634 3	Y	84	85	0			3	
10	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	11 4	128 9	Y	421	415	0			9	
11	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	260 1	1387 3	Y	353	354	0			8	
12	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	3 4	92 9	Y	649	643	0			14	
*01	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	642 1	4652 3	Y	446	448	0			12	
						11 4	463 9								
						616 1	4289 3								
						33 4	388 9								
						875 1	5185 3								
						21 4	714 9								
						941 1	5772 3								
						23 4	491 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398		RRCID -> 285305		COMPL. DATE 01/21/2019				TOTAL DEPTH 12575 PERF.13457 - 18468			
FOSTER UNIT		WELL #:		507H											
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
*07	5921 X	81	-0-	-5840	-0-	1 74	1 9	6	3	Y	67	70	0		2
08	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
09	7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	-0-				-0-
10	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-				-0-
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-				-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FOSTER UNIT		WELL #:		11H	RRCID -> 285539	COMPL. DATE 01/21/2019				TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366					
*07	6479 X	4480	-0-	-1999	-0-	562 9	1 4	3532 3	3 9	Y	343	339	0		9
08	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	764 20	1 4	4918 3	3 9	Y	332	330	0		11
09	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	1092 13	1 4	5826 3	3 9	Y	355	351	0		15
10	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	775 14	1 4	5614 3	3 9	Y	315	323	0		7
11	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	767 41	1 4	5336 3	3 9	Y	336	336	0		7
12	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	969 23	1 4	5744 3	3 9	Y	852	841	0		18
01	7564 X	5160	-0-	-2404	-0-	668 16	1 4	4095 3	3 9	Y	346	354	0		10
FOSTER UNIT		WELL #:		505H	RRCID -> 285556	COMPL. DATE 01/21/2019				TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393					
*07	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	118 2	1 4	744 3	3 9	Y	956	957	0		24
08	2511 X	1116	-0-	-1395	-0-	49 1	1 4	318 3	3 9	Y	680	682	0		22
09	2430 X	1099	-0-	-1331	-0-	12 1	1 4	63 3	3 9	Y	931	915	0		38
10	2511 X	672	-0-	-1839	-0-	1024 6	9 1	41 3	3 9	Y	568	594	0		12
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-	625 9				Y	-0-	12	0		-0-
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-				-0-
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-				-0-
FOSTER UNIT		WELL #:		10H	RRCID -> 285564	COMPL. DATE 01/21/2019				TOTAL DEPTH 12653 PERF.12828 - 18480					
*07	4123 X	404	-0-	-3719	-0-	52 1	1 4	328 3	3 9	Y	21	22	0		1
08	3627 X	2270	-0-	-1357	-0-	287 7	1 4	1846 3	3 9	Y	118	115	0		4
09	3510 X	1961	-0-	-1549	-0-	289 3	1 4	1540 3	3 9	Y	117	116	0		5
10	3534 X	1366	-0-	-2168	-0-	153 3	1 4	1109 3	3 9	Y	92	95	0		2
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-				-0-
*01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	421 10	1 4	2586 3	3 9	Y	169	164	0		5

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														
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
08	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	1756 1	6623 3	Y	587	583	0			5
09	10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	1018 4	646 9	Y	653	651	0			7
10	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	1211 1	8228 3	Y	486	488	0			5
11	9720 X	7737	-0-	-1983	-0-	725 4	718 9	Y	326	327	0			4
12	11253 X	9778	-0-	-1475	-0-	1647 1	8292 3	Y	466	464	0			6
01	11253 X	7485	-0-	-3768	-0-	263 4	535 9	Y	320	322	0			4
						1168 1	6104 3	Y						
						106 4	359 9	Y						
						1678 1	7406 3	Y						
						181 4	513 9	Y						
						1453 1	5562 3	Y						
						118 4	352 9	Y						
NITSCH UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 286204														
COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12763 - 18437														
08	DLQ G-10	7328	-0-	7328	7328	1654 1	4368 3	Y	313	312	0			79
09	DLQ G-10	8308	-0-	8308	15636	962 4	344 9	Y	365	388	0			56
10	DLQ G-10	9745	-0-	9745	25381	1675 1	5353 3	Y	337	363	0			30
11	DLQ G-10	283	-0-	283	25664	878 4	402 9	Y	241	255	0			16
12	33852 X	8188	-0-	-25664	-0-	1462 1	7696 3	Y	189	175	0			30
01	9703 X	7660	-0-	-2043	-0-	216 4	371 9	Y	348	315	0			63
						4 1	14 3	Y						
						265 9								
						1541 1	6200 3	Y						
						239 4	208 9	Y						
						1994 1	4991 3	Y						
						292 4	383 9	Y						
NITSCH UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 286205														
COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12815 - 18394														
08	DLQ G-10	4798	-0-	4798	4798	1102 1	2911 3	Y	131	119	0			33
09	DLQ G-10	5154	-0-	5154	9952	641 4	144 9	Y	72	94	0			11
10	DLQ G-10	5235	-0-	5235	15187	1075 1	3436 3	Y	133	132	0			12
11	DLQ G-10	2881	-0-	2881	18068	564 4	79 9	Y	77	84	0			5
12	25314 X	7246	-0-	-18068	-0-	794 1	4178 3	Y	151	132	0			24
01	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	117 4	146 9	Y	272	247	0			49
						610 1	2129 3	Y						
						57 4	85 9	Y						
						1367 1	5501 3	Y						
						212 4	166 9	Y						
						1509 1	3776 3	Y						
						221 4	299 9	Y						
KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA														
WELL #: 2H RRCID -> 286293														
COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	3000 N	12455	-0-	9455	9455	2 3		Y	-0-					-0-
12	3100 N	4651	-0-	1551	11006	989 1	9254 3	Y	1987	1856	0			131
01	3100 N	3143	-0-	43	11049	26 4	2186 9	Y	348	458	0			21
						416 1	3843 3	Y	292	292	0			21
						9 4	383 9	Y						
						298 1	2501 3	Y						
						23 4	321 9	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA														
WELL #: 7H RRCID -> 286294														
COMPL. DATE 01/10/2019														
CAPACITY														
CNTY: LIVE OAK														
TOTAL DEPTH 12163 PERF.12662 - 18810														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
*07	9703 X	7804	-0-	-1899	-0-	630	1	6159	3	Y	899	910	0	44
08	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	26	4	989	9	Y	1021	1016	0	49
09	8340 X	6815	-0-	-1525	-0-	839	1	7206	3	Y	814	791	0	72
10	7967 X	7884	-0-	-83	-0-	33	4	1123	9	Y	917	932	0	57
11	8910 X	8500	-0-	-410	-0-	574	1	5319	3	Y	1171	1151	0	77
12	9207 X	8636	-0-	-571	-0-	27	4	895	9	Y	965	984	0	58
01	9207 X	7877	-0-	-1330	-0-	614	1	6243	3	Y	513	535	0	36
						18	4	1009	9					
						695	1	6499	3					
						18	4	1288	9					
						739	1	6819	3					
						16	4	1062	9					
						773	1	6481	3					
						59	4	564	9					
KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA														
WELL #: 3H RRCID -> 286316														
COMPL. DATE 01/10/2019														
TOTAL DEPTH 12198 PERF.12643 - 17707														
*07	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	798	1	7805	3	Y	814	813	0	40
08	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	33	4	895	9	Y	721	726	0	35
09	8760 X	5549	-0-	-3211	-0-	825	1	7086	3	Y	513	503	0	45
10	9517 X	5798	-0-	-3719	-0-	32	4	793	9	Y	530	542	0	33
11	9210 X	4575	-0-	-4635	-0-	484	1	4478	3	Y	449	452	0	30
*12	9517 X	769	-0-	-8748	-0-	23	4	564	9	Y	69	95	0	4
01	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-	466	1	4735	3	Y	-0-	4	0	-0-
						14	4	583	9					
						393	1	3678	3					
						10	4	494	9					
						68	1	624	3					
						1	4	76	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA														
WELL #: 1H RRCID -> 286317														
COMPL. DATE 12/13/2018														
TOTAL DEPTH 11914 PERF.12173 - 15519														
08	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	972	1	3666	3	Y	183	182	0	2
09	3180 X	329	-0-	-2851	-0-	564	4	201	9	Y	275	274	0	3
10	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	185	186	0	2
11	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	2	4	303	9	Y	136	136	0	2
12	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	865	1	4357	3	Y	175	175	0	2
01	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	138	4	204	9	Y	160	160	0	2
						1055	1	5511	3					
						96	4	150	9					
						1092	1	4822	3					
						118	4	193	9					
						1114	1	4265	3					
						90	4	176	9					
KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA														
WELL #: 6H RRCID -> 286508														
COMPL. DATE 01/10/2019														
TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
EASLEY UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 286563		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 12664	
								PERF.12472 - 17715	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		4	4 0	-0-
09	14B2 EXT	2400	-0-	2400	2400	282 1	1993 3	Y 105	100 0
						9 4	116 9		5
10	14B2 EXT	5356	-0-	5356	7756	504 1	3577 3	Y 1154	1076 0
						6 4	1269 9		83
11	14B2 EXT	7935	-0-	7935	15691	925 1	6168 3	Y 741	773 0
						27 4	815 9		51
12	14B2 EXT	9236	-0-	9236	24927	1185 1	7143 3	Y 797	804 0
						31 4	877 9		44
01	32214 X	7287	-0-	-24927	-0-	1002 1	5660 3	Y 532	541 0
						40 4	585 9		35
EASLEY UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 286564		COMPL. DATE 08/15/2019		TOTAL DEPTH 12697	
								PERF.12525 - 18790	
*07	6665 X	2508	-0-	-4157	-0-	229 1	1547 3	Y 656	645 0
						10 4	722 9		17
08	3689 X	2319	-0-	-1370	-0-	217 1	1490 3	Y 548	532 0
						9 4	603 9		33
09	3420 X	2135	-0-	-1285	-0-	177 1	1249 3	Y 639	641 0
						6 4	703 9		31
10	2511 X	1879	-0-	-632	-0-	161 1	1140 3	Y 524	517 0
						2 4	576 9		38
11	2430 X	1422	-0-	-1008	-0-	136 1	905 3	Y 343	357 0
						4 4	377 9		24
12	2511 X	1011	-0-	-1500	-0-	118 1	713 3	Y 161	176 0
						3 4	177 9		9
01	2325 X	1499	-0-	-826	-0-	197 1	1115 3	Y 163	161 0
						8 4	179 9		11
KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA		WELL #: 8H		RRCID -> 286576		COMPL. DATE 01/10/2019		TOTAL DEPTH 12198	
								PERF.12665 - 19436	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y -0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 3	8 9	Y 7	7 0
						2 3	14 9	Y 13	12 0
									1
NITSCH UNIT A-B PSA		WELL #: 1H		RRCID -> 286577		COMPL. DATE 01/11/2020		TOTAL DEPTH 12053	
								PERF.12758 - 18500	
08	10788 X	7924	-0-	-2864	-0-	1796 1	4743 3	Y 309	309 0
						1045 4	340 9		78
09	11340 X	6403	-0-	-4937	-0-	1293 1	4133 3	Y 272	308 0
						678 4	299 9		42
10	11718 X	6213	-0-	-5505	-0-	931 1	4901 3	Y 221	243 0
						138 4	243 9		20
11	11340 X	10442	-0-	-898	-0-	2202 1	7685 3	Y 316	315 0
						207 4	348 9		21
12	9052 X	7590	-0-	-1462	-0-	1404 1	5649 3	Y 291	266 0
						217 4	320 9		46
01	7936 X	1522	-0-	-6414	-0-	402 1	1007 3	Y 49	86 0
						59 4	54 9		9

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC THREE SISTERS 01				//CONT.// //CONT.// WELL #:	86950 600 525398 43H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
						RRCID ->	286619	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL	DEPTH	12677	PERF.	12961 -	19700			
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
08	5983 X	5255	-0-	-728	-0-			96 789	1 9	4370	3	Y	717	717	0			-0-
09	6060 X	5053	-0-	-1007	-0-			112 569	1 9	4372	3	Y	517	517	0			-0-
10	6262 X	4815	-0-	-1447	-0-			107 751	1 9	3957	3	Y	683	683	0			-0-
11	6060 X	4448	-0-	-1612	-0-			101 603	1 9	3744	3	Y	548	548	0			-0-
12	5270 X	4111	-0-	-1159	-0-			81 603	1 9	3427	3	Y	548	548	0			-0-
01	5270 X	2698	-0-	-2572	-0-			66 490	1 9	2142	3	Y	445	445	0			-0-
EASLEY-HOLLMAN		UNIT PSA		WELL #:	1H	RRCID ->	286725	COMPL. DATE	08/13/2019	TOTAL	DEPTH	12586	PERF.	12526 -	16571			
*07	3193 X	2819	-0-	-374	-0-			315 14	1 4	2126	3	Y	331	327	0			9
08	3224 X	1674	-0-	-1550	-0-			175 7	1 4	1203	3	Y	263	256	0			16
09	3120 X	2492	-0-	-628	-0-			243 8	1 4	1713	3	Y	480	473	0			23
10	3224 X	324	-0-	-2900	-0-			33 58	1 9	233	3	Y	53	72	0			4
11	2730 X	974	-0-	-1756	-0-			118 3	1 4	788	3	Y	59	59	0			4
12	2821 X	2343	-0-	-478	-0-			279 7	1 4	1680	3	Y	343	328	0			19
*01	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-			346 14	1 4	1953	3	Y	545	528	0			36
JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART		8H PSA		WELL #:	8H	RRCID ->	287145	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL	DEPTH	12716	PERF.	12586 -	20396			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
FRANKE JOHNSON-PATINO		7H PSA		WELL #:	7H	RRCID ->	287163	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL	DEPTH	12658	PERF.	12594 -	20380			
*07	18972 X	18024	-0-	-948	-0-			2254 38	1 4	14164	3	Y	1425	1423	0			36
08	18972 X	16089	-0-	-2883	-0-			1982 51	1 4	12751	3	Y	1186	1183	0			39
09	18360 X	9530	-0-	-8830	-0-			1394 17	1 4	7438	3	Y	619	633	0			25
10	77510 X	77510	-0-	-0-	-0-			8787 157	1 4	63639	3	Y	4479	4410	0			94
11	40674 X	40674	-0-	-0-	-0-			4772 258	1 4	33210	3	Y	2213	2258	0			49
12	45846 X	45846	-0-	-0-	-0-			6089 145	1 4	36088	3	Y	3204	3184	0			69
01	49755 X	46049	-0-	-3706	-0-			5999 145	1 4	36801	3	Y	2822	2813	0			78

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
F. JOHNSON-J. TSCHIRHART 10H PSA		WELL #:		10H	RRCID -> 287170		COMPL. DATE 11/06/2019		TOTAL DEPTH 12658		PERF.12583 - 20318					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	15159 X	-0-	-0-	-15159	-0-					Y	-0-					-0-
09	14250 X	-0-	-0-	-14250	-0-					Y	-0-					-0-
10	14508 X	-0-	-0-	-14508	-0-					Y	-0-					-0-
11	8730 X	-0-	-0-	-8730	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	20 X	20	-0-	-0-	-0-	3	3	17	9	Y	15	15	0			-0-

WIEDING-WESTON UNIT				WELL #:	14H	RRCID -> 287294		COMPL. DATE 12/10/2019		TOTAL DEPTH 12173		PERF.12546 - 18952				
*07	15221 X	13795	-0-	-1426	-0-	1171	1	11444	3	Y	1028	1046	0			51
						49	4	1131	9							
08	15221 X	12418	-0-	-2803	-0-	1170	1	10045	3	Y	1052	1052	0			51
						46	4	1157	9							
09	15960 X	11651	-0-	-4309	-0-	1018	1	9433	3	Y	1047	1005	0			93
						48	4	1152	9							
10	16492 X	11826	-0-	-4666	-0-	964	1	9802	3	Y	938	972	0			59
						28	4	1032	9							
11	15960 X	11876	-0-	-4084	-0-	1033	1	9666	3	Y	1045	1035	0			69
						27	4	1150	9							
12	13795 X	11152	-0-	-2643	-0-	985	1	9090	3	Y	960	971	0			58
						21	4	1056	9							
01	12431 X	6690	-0-	-5741	-0-	638	1	5355	3	Y	589	605	0			42
						49	4	648	9							

WIEDING-WESTON UNIT				WELL #:	15H	RRCID -> 287295		COMPL. DATE 11/20/2019		TOTAL DEPTH 12146		PERF.12453 - 19159				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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				
*07	93 X	14	-0-	-79	-0-	1	3	13	9	Y	12	13	0			1
08	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	21	1	182	3	Y	2138	2036	0			103
						1	4	2352	9							
09	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	121	1	1121	3	Y	1494	1465	0			132
						6	4	1643	9							
10	3100 N	9695	-0-	6595	6595	747	1	7596	3	Y	1209	1265	0			76
						22	4	1330	9							
11	3000 N	9762	-0-	6762	13357	849	1	7941	3	Y	863	882	0			57
						23	4	949	9							
12	3100 N	70	-0-	-3030	10327	3	3	67	9	Y	61	114	0			4
*01	20218 X	9891	-0-	-10327	-0-	939	1	7880	3	Y	909	849	0			64
						72	4	1000	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WIEDING-WESTON UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 287308 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12522 - 19226														
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	
*07	18982 X	18982	-0-	-0-	-0-	1615	1	15784	3	Y	1378	1325	0	68
						67	4	1516	9					
08	16151 X	16087	-0-	-64	-0-	1520	1	13046	3	Y	1329	1333	0	64
						59	4	1462	9					
09	15630 X	9608	-0-	-6022	-0-	849	1	7863	3	Y	778	773	0	69
						40	4	856	9					
10	18972 X	10288	-0-	-8684	-0-	835	1	8483	3	Y	859	874	0	54
						25	4	945	9					
11	18360 X	8698	-0-	-9662	-0-	746	1	6975	3	Y	870	867	0	57
						20	4	957	9					
12	18972 X	8246	-0-	-10726	-0-	718	1	6625	3	Y	807	816	0	48
						15	4	888	9					
01	16089 X	7686	-0-	-8403	-0-	723	1	6062	3	Y	769	763	0	54
						55	4	846	9					
WIEDING-WESTON UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 287309 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12508 - 19367														
*07	3100 N	17220	-0-	14120	24197	1385	1	13534	3	Y	2039	2038	0	100
						58	4	2243	9					
08	24410 X	213	-0-	-24197	-0-	6	1	51	3	Y	142	235	0	7
						156	9							
09	13080 X	519	-0-	-12561	-0-	21	1	198	3	Y	272	255	0	24
						1	4	299	9					
10	17205 X	509	-0-	-16696	-0-	20	1	207	3	Y	255	263	0	16
						1	4	281	9					
11	16650 X	8764	-0-	-7886	-0-	820	1	7673	3	Y	226	227	0	15
						22	4	249	9					
12	17205 X	14793	-0-	-2412	-0-	1244	1	11486	3	Y	1851	1755	0	111
						27	4	2036	9					
*01	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	306	1	2567	3	Y	432	513	0	30
						23	4	475	9					
THREE SISTERS 01														
WELL #: 45H RRCID -> 287797 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.13111 - 22367														
08	9207 X	7742	-0-	-1465	-0-	140	1	6357	3	Y	1132	1132	0	-0-
						1245	9							
09	8910 X	7246	-0-	-1664	-0-	150	1	5895	3	Y	1092	1092	0	-0-
						1201	9							
10	8525 X	6636	-0-	-1889	-0-	145	1	5341	3	Y	1045	1045	0	-0-
						1150	9							
11	7860 X	6528	-0-	-1332	-0-	146	1	5331	3	Y	955	955	0	-0-
						1051	9							
12	8122 X	6582	-0-	-1540	-0-	131	1	5377	3	Y	976	976	0	-0-
						1074	9							
01	7750 X	4815	-0-	-2935	-0-	129	1	4006	3	Y	618	618	0	-0-
						680	9							
BARBOZA UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 287802 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12642 - 18165														
08	10788 X	6042	-0-	-4746	-0-	1181	1	3805	3	Y	932	926	0	46
						31	4	1025	9					
09	10440 X	636	-0-	-9804	-0-	89	1	356	3	Y	169	204	0	11
						5	4	186	9					
10	6324 X	52	-0-	-6272	-0-	2	1	7	3	Y	39	48	0	2
						43	9							
11	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	2	4	0	-0-
12	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-			-0-
01	6045 X	112	-0-	-5933	-0-	21	1	70	3	Y	18	17	0	1
						1	4	20	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 288011 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12140 - 15403														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	845	1	3189	3	Y	382	381	0	3
09	3420 X	3071	-0-	-349	-0-	490	4	420	9					
10	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	336	1	2286	3	Y	225	226	0	2
11	4770 X	3857	-0-	-913	-0-	201	4	248	9					
12	4929 X	3732	-0-	-1197	-0-	521	1	2625	3	Y	365	363	0	4
01	4929 X	3692	-0-	-1237	-0-	83	4	402	9					
						548	1	2864	3	Y	359	359	0	4
						50	4	395	9					
						598	1	2640	3	Y	391	390	0	5
						64	4	430	9					
						650	1	2488	3	Y	455	454	0	6
						53	4	501	9					
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 288015 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12206 - 18929														
*07	2201 X	382	-0-	-1819	-0-	11	1	62	3	Y	281	277	0	7
08	2945 X	2677	-0-	-268	-0-	309	9							
09	2850 X	2456	-0-	-394	-0-	328	1	2168	3	Y	150	153	0	4
10	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	16	4	165	9					
11	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	274	1	1856	3	Y	290	290	0	4
12	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	7	4	319	9					
01	3999 X	175	-0-	-3824	-0-	406	1	2808	3	Y	704	697	0	11
						9	4	774	9					
						441	1	3550	3	Y	874	861	0	24
						18	4	961	9					
						440	1	3145	3	Y	690	695	0	19
						20	4	759	9					
						4	1	27	3	Y	131	147	0	3
						144	9							
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 288025 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11952 - 18329														
*07	8091 X	5964	-0-	-2127	-0-	688	1	3838	3	Y	1282	1267	0	33
08	8091 X	7398	-0-	-693	-0-	28	4	1410	9					
09	7800 X	7507	-0-	-293	-0-	814	1	5387	3	Y	1052	1056	0	29
10	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	40	4	1157	9					
11	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	813	1	5516	3	Y	1053	1068	0	14
12	7750 X	6705	-0-	-1045	-0-	20	4	1158	9					
01	8866 X	1052	-0-	-7814	-0-	949	1	6565	3	Y	1223	1219	0	18
						22	4	1345	9					
						776	1	6246	3	Y	1295	1278	0	35
						32	4	1425	9					
						680	1	4859	3	Y	1032	1038	0	29
						31	4	1135	9					
						109	1	751	3	Y	164	190	0	3
						12	4	180	9					
MORGAN UNIT														
WELL #: 501H RRCID -> 288026 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12581 - 18762														
*07	62 N	22	-0-	-40	-0-	2	3	20	9	Y	18	18	0	-0-
08	3100 N	3468	-0-	368	368	364	1	2407	3	Y	617	600	0	17
09	3000 N	2800	-0-	-200	168	18	4	679	9					
10	3100 N	3429	-0-	329	497	314	1	2133	3	Y	314	327	0	4
11	2984 X	2487	-0-	-497	-0-	8	4	345	9					
12	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	379	1	2624	3	Y	379	377	0	6
*01	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	9	4	417	9					
						247	1	1987	3	Y	221	221	0	6
						10	4	243	9					
						384	1	2747	3	Y	329	326	0	9
						17	4	362	9					
						250	1	1729	3	Y	319	322	0	6
						28	4	351	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	288102	COMPL. DATE	06/24/2018	TOTAL DEPTH	110	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	288103	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL DEPTH	110	PERF.	N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	288104	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	110	PERF.	N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288134	COMPL. DATE	06/21/2018	TOTAL DEPTH	110	PERF.	N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BARBOZA UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	288627	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL DEPTH	12681	PERF.	12792 - 17065			
08	T. A.	413	-0-	413	413	8	1	27	3	Y	344	339	0		17
09	T. A.	435	-0-	435	848	378	9	138	3	Y	236	238	0		15
10	T. A.	295	-0-	295	1143	2	4	260	9	Y	210	217	0		8
11	1420 X	277	-0-	-1143	-0-	14	1	49	3	Y	225	225	0		8
12	283 X	283	-0-	-0-	-0-	1	4	231	9	Y	234	230	0		12
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	6	1	23	3	Y	226	223	0		15
						248	9								
						7	1	19	3	Y					
						257	9								
						6	1	21	3	Y					
						249	9								
ELIZONDO 01		WELL #:		03H	RRCID ->	288631	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	13132	PERF.	13347 - 17376			
08	11 X	-0-	-0-	-11	-0-						Y	-0-			-0-
09	6 X	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398													
ELIZONDO 01				WELL #: 04H		RRCID -> 288632		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13222		PERF.13385 - 17427					
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
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-
10	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-		2822	3			Y	-0-					-0-
11	3000 N	3009	-0-	9	9		3009	3			Y	-0-					-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-

ELIZONDO 01				WELL #: 06H		RRCID -> 288634		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13236		PERF.13446 - 17400					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ELIZONDO 01				WELL #: 05H		RRCID -> 288639		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13268		PERF.13437 - 17530					
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-						Y	-0-					-0-
09	2 X	-0-	-0-	-2	-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-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G				WELL #: 3H		RRCID -> 288668		COMPL. DATE 04/04/2020		TOTAL DEPTH 12221		PERF.12429 - 19397					
08	12989 X	12989	-0-	-0-	-0-	2160	1	8150	3	Y	1296	1289	0				11
						1253	4	1426	9								
09	8790 X	7557	-0-	-1233	-0-	789	1	5362	3	Y	849	851	0				9
						472	4	934	9								
10	9083 X	8422	-0-	-661	-0-	1199	1	6035	3	Y	906	906	0				9
						191	4	997	9								
11	12570 X	8149	-0-	-4421	-0-	1115	1	5827	3	Y	1005	1003	0				11
						101	4	1106	9								
12	12989 X	276	-0-	-12713	-0-	42	1	184	3	Y	42	52	0				1
						4	4	46	9								
01	12989 X	120	-0-	-12869	-0-	6	1	23	3	Y	83	83	0				1
						91	9										

DAVIS 01				WELL #: 11H		RRCID -> 288673		COMPL. DATE 11/21/2019		TOTAL DEPTH 13235		PERF.13245 - 17273					
08	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	197	1	3602	3	Y	943	943	0				-0-
						1037	9										
09	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	193	1	3623	3	Y	859	859	0				-0-
						945	9										
10	4681 X	4330	-0-	-351	-0-	225	1	3707	3	Y	362	362	0				-0-
						398	9										
11	4680 X	4062	-0-	-618	-0-	216	1	3482	3	Y	331	331	0				-0-
						364	9										
12	4929 X	2153	-0-	-2776	-0-	126	1	1809	3	Y	198	198	0				-0-
						218	9										
01	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 4H RRCID -> 288702 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12473 - 19526														
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)	(-)	UNDERAGE							
08	7471 X	7371	-0-	-100	-0-	1018	1	3841	3	Y	1746	1744	0	15
						591	4	1921	9					
09	7710 X	7084	-0-	-626	-0-	639	1	4340	3	Y	1566	1565	0	16
						382	4	1723	9					
10	9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	1195	1	6015	3	Y	2088	2083	0	21
						191	4	2297	9					
11	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	990	1	5170	3	Y	2479	2472	0	28
						90	4	2727	9					
12	13694 X	13694	-0-	-0-	-0-	1926	1	8501	3	Y	2782	2775	0	35
						207	4	3060	9					
01	11815 X	11815	-0-	-0-	-0-	1723	1	6598	3	Y	3050	3044	0	41
						139	4	3355	9					
FOSTER UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 288703 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12923 - 18619														
*07	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	825	1	5186	3	Y	626	624	0	16
						14	4	689	9					
08	6510 X	4899	-0-	-1611	-0-	581	1	3738	3	Y	514	513	0	17
						15	4	565	9					
09	7020 X	6458	-0-	-562	-0-	903	1	4820	3	Y	658	648	0	27
						11	4	724	9					
10	7254 X	6976	-0-	-278	-0-	748	1	5416	3	Y	726	738	0	15
						13	4	799	9					
11	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	733	1	5102	3	Y	1412	1396	0	31
						40	4	1553	9					
12	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	961	1	5698	3	Y	1773	1766	0	38
						23	4	1950	9					
*01	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	1254	1	7695	3	Y	1369	1369	0	38
						30	4	1506	9					
FOSTER UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 288719 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12835 - 18724														
*07	3100 X	2901	-0-	-199	-0-	312	1	1959	3	Y	568	565	0	14
						5	4	625	9					
08	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	434	1	2793	3	Y	644	637	0	21
						11	4	708	9					
09	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	374	1	1998	3	Y	581	578	0	24
						5	4	639	9					
10	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	278	1	2010	3	Y	638	649	0	13
						5	4	702	9					
11	3810 X	3413	-0-	-397	-0-	314	1	2185	3	Y	815	810	0	18
						17	4	897	9					
12	3937 X	3236	-0-	-701	-0-	386	1	2287	3	Y	504	511	0	11
						9	4	554	9					
01	3937 X	707	-0-	-3230	-0-	55	1	334	3	Y	288	291	0	8
						1	4	317	9					
KOWALIK 228-1R														
WELL #: 5H RRCID -> 288734 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11860 - 15989														
*07	4185 X	1647	-0-	-2538	-0-	191	1	1065	3	Y	348	343	0	9
						8	4	383	9					
08	4185 X	3022	-0-	-1163	-0-	325	1	2150	3	Y	483	478	0	14
						16	4	531	9					
09	4050 X	1810	-0-	-2240	-0-	187	1	1270	3	Y	316	326	0	4
						5	4	348	9					
10	2976 X	2469	-0-	-507	-0-	230	1	1593	3	Y	583	578	0	9
						5	4	641	9					
11	2910 X	390	-0-	-2520	-0-	30	1	242	3	Y	106	112	0	3
						1	4	117	9					
12	3007 X	14	-0-	-2993	-0-	1	3	13	9	Y	12	15	0	-0-
01	3007 X	-0-	-0-	-3007	-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 #: 7H		RRCID -> 288783		COMPL. DATE 01/08/2021		TOTAL DEPTH 12731		PERF.12901 - 18682				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
09	2910 X	1186	-0-	-1724	-0-	185	1	988	3	Y	10	10	0			-0-
						2	4	11	9							
10	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	322	1	2334	3	Y	132	129	0			3
						6	4	145	9							
11	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	374	1	2602	3	Y	127	127	0			3
						20	4	140	9							
12	1240 X	1087	-0-	-153	-0-	101	1	598	3	Y	351	346	0			8
						2	4	386	9							
01	2821 X	898	-0-	-1923	-0-	64	1	393	3	Y	399	396	0			11
						2	4	439	9							

SCR G-MOBIL C SA				WELL #: 1H		RRCID -> 288798		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 11993		PERF.12462 - 18752				
08	9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	1596	1	6022	3	Y	571	567	0			5
						926	4	628	9							
09	6630 X	4532	-0-	-2098	-0-	473	1	3216	3	Y	509	509	0			5
						283	4	560	9							
10	6851 X	5747	-0-	-1104	-0-	805	1	4054	3	Y	690	688	0			7
						129	4	759	9							
11	8880 X	5611	-0-	-3269	-0-	746	1	3899	3	Y	816	814	0			9
						68	4	898	9							
12	9176 X	214	-0-	-8962	-0-	37	1	163	3	Y	9	18	0			-0-
						4	4	10	9							
01	9176 X	5314	-0-	-3862	-0-	897	1	3435	3	Y	826	815	0			11
						73	4	909	9							

HAVEMAN TRUST 01				WELL #: 3H		RRCID -> 288863		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13543 - 20064				
08	22739 X	22739	-0-	-0-	-0-	1117	1	20336	3	Y	1169	1169	0			-0-
						1286	9									
09	21060 X	13395	-0-	-7665	-0-	623	1	11677	3	Y	995	995	0			-0-
						1095	9									
10	21762 X	13160	-0-	-8602	-0-	712	1	11699	3	Y	681	681	0			-0-
						749	9									
11	22020 X	12348	-0-	-9672	-0-	688	1	11075	3	Y	532	532	0			-0-
						585	9									
12	22754 X	5880	-0-	-16874	-0-	371	1	5309	3	Y	182	182	0			-0-
						200	9									
01	22754 X	23	-0-	-22731	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

FOSTER UNIT				WELL #: 504H		RRCID -> 289222		COMPL. DATE 01/11/2021		TOTAL DEPTH 12707		PERF.13048 - 18478				
*07	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	898	1	5645	3	Y	43	43	0			1
						15	4	47	9							
08	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	643	1	4137	3	Y	60	59	0			2
						17	4	66	9							
09	5580 X	3503	-0-	-2077	-0-	545	1	2906	3	Y	41	41	0			2
						7	4	45	9							
10	6603 X	3914	-0-	-2689	-0-	473	1	3425	3	Y	7	9	0			-0-
						8	4	8	9							
11	6390 X	2590	-0-	-3800	-0-	323	1	2247	3	Y	3	3	0			-0-
						17	4	3	9							
12	6603 X	726	-0-	-5877	-0-	49	1	292	3	Y	349	341	0			8
						1	4	384	9							
01	4867 X	2590	-0-	-2277	-0-	350	1	2149	3	Y	75	81	0			2
						8	4	83	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FOSTER UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 289223 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12867 - 18812														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
*07	12400 X	6807	-0-	-5593	-0-	923	1	5803	3	Y	60	60	0	2
						15	4	66	9					
08	11904 X	7281	-0-	-4623	-0-	961	1	6182	3	Y	103	102	0	3
						25	4	113	9					
09	10800 X	7832	-0-	-2968	-0-	1215	1	6484	3	Y	107	106	0	4
						15	4	118	9					
10	11098 X	5173	-0-	-5925	-0-	613	1	4439	3	Y	100	102	0	2
						11	4	110	9					
11	7200 X	6350	-0-	-850	-0-	772	1	5374	3	Y	147	146	0	3
						42	4	162	9					
12	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	1129	1	6693	3	Y	224	222	0	5
						27	4	246	9					
01	8091 X	6483	-0-	-1608	-0-	871	1	5342	3	Y	226	225	0	6
						21	4	249	9					
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 289273 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12381 - 19094														
*07	4712 X	2751	-0-	-1961	-0-	284	1	1914	3	Y	492	484	0	13
						12	4	541	9					
08	4712 X	2251	-0-	-2461	-0-	233	1	1601	3	Y	371	362	0	22
						9	4	408	9					
09	4560 X	1424	-0-	-3136	-0-	141	1	992	3	Y	261	271	0	12
						4	4	287	9					
10	3937 X	1919	-0-	-2018	-0-	191	1	1352	3	Y	340	328	0	24
						2	4	374	9					
11	2670 X	1403	-0-	-1267	-0-	142	1	950	3	Y	279	284	0	19
						4	4	307	9					
12	2759 X	679	-0-	-2080	-0-	69	1	414	3	Y	176	185	0	10
						2	4	194	9					
01	2263 X	124	-0-	-2139	-0-	1	1	7	3	Y	105	108	0	7
						116	9							
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 289274 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12355 - 20143														
08	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-			-0-
09	2850 X	767	-0-	-2083	-0-	73	1	515	3	Y	161	153	0	8
						2	4	177	9					
10	2139 X	798	-0-	-1341	-0-	10	1	69	3	Y	654	615	0	47
						719	9							
11	438 X	438	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	359	381	0	25
						395	9							
12	806 X	616	-0-	-190	-0-	8	1	48	3	Y	509	506	0	28
						560	9							
01	806 X	582	-0-	-224	-0-	9	1	48	3	Y	477	474	0	31
						525	9							
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 289275 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590														
*07	1891 X	1365	-0-	-526	-0-	127	1	859	3	Y	339	331	0	9
						6	4	373	9					
08 DLQ G-10		1304	-0-	1304	1304	113	1	778	3	Y	371	358	0	22
						5	4	408	9					
09 DLQ G-10		807	-0-	807	2111	77	1	544	3	Y	167	181	0	8
						2	4	184	9					
10 DLQ G-10		1953	-0-	1953	4064	185	1	1313	3	Y	412	390	0	30
						2	4	453	9					
11 DLQ G-10		1954	-0-	1954	6018	194	1	1293	3	Y	419	420	0	29
						6	4	461	9					
12	3000 N	2105	-0-	-895	5123	237	1	1431	3	Y	392	399	0	22
						6	4	431	9					
*01	3100 N	2094	-0-	-1006	4117	239	1	1348	3	Y	453	445	0	30
						9	4	498	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 6H RRCID -> 289484 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12876 - 19129														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	6913 X	2591	-0-	-4322	-0-	82	1	1898	3	Y	548	552	1	10
09	6300 X	2660	-0-	-3640	-0-	8	4	603	9	Y	475	477	1	8
10	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	10	4	523	9	Y	659	650	1	17
11	2850 X	2771	-0-	-79	-0-	120	1	2937	3	Y	578	578	1	17
12	2759 X	2519	-0-	-240	-0-	15	4	725	9	Y	82	95	1	4
01	3782 X	2307	-0-	-1475	-0-	97	1	2026	3	Y	82	82	1	4
						12	4	636	9					
						125	1	2288	3					
						16	4	90	9					
						135	1	2059	3					
						23	4	90	9					
DAVIS 01														
WELL #: 08H RRCID -> 289503 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13402 - 16987														
08	3472 X	1089	-0-	-2383	-0-	39	1	721	3	Y	299	299	0	-0-
09	2550 X	899	-0-	-1651	-0-	329	9	555	3	Y	285	285	0	-0-
10	2542 X	903	-0-	-1639	-0-	30	1	566	3	Y	275	275	0	-0-
11	1770 X	871	-0-	-899	-0-	314	9	579	3	Y	233	233	0	-0-
12	1395 X	447	-0-	-948	-0-	34	1	310	3	Y	105	105	0	-0-
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-	303	9			Y	-0-			-0-
						36	1							
						256	9							
						21	1							
						116	9							
DAVIS 01														
WELL #: 09H RRCID -> 289505 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13275 - 16848														
08	7378 X	6579	-0-	-799	-0-	304	1	5546	3	Y	663	663	0	-0-
09	7140 X	5953	-0-	-1187	-0-	729	9	5129	3	Y	500	500	0	-0-
10	7378 X	5610	-0-	-1768	-0-	274	1	4716	3	Y	552	552	0	-0-
11	6360 X	5698	-0-	-662	-0-	550	9	4920	3	Y	430	430	0	-0-
12	6572 X	3227	-0-	-3345	-0-	287	1	2746	3	Y	264	264	0	-0-
01	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-	607	9			Y	-0-			-0-
						305	1							
						473	9							
						191	1							
						290	9							
DAVIS 01														
WELL #: 10H RRCID -> 289506 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13316 - 17118														
08	7316 X	4833	-0-	-2483	-0-	235	1	4281	3	Y	288	288	0	-0-
09	7080 X	3725	-0-	-3355	-0-	317	9	3275	3	Y	250	250	0	-0-
10	6231 X	4059	-0-	-2172	-0-	175	1	3506	3	Y	309	309	0	-0-
11	5190 X	4463	-0-	-727	-0-	275	9	4047	3	Y	150	150	0	-0-
12	4836 X	2839	-0-	-1997	-0-	213	1	2347	3	Y	299	299	0	-0-
01	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-	340	9			Y	-0-			-0-
						251	1							
						165	9							
						163	1							
						329	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #:		4H	RRCID -> 289564	COMPL. DATE 11/13/2013	TOTAL DEPTH 12970	PERF.13008	- 19414				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID -> 289565	COMPL. DATE 02/22/2012	TOTAL DEPTH 12995	PERF.13060	- 18281				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #:		7H	RRCID -> 289566	COMPL. DATE 07/26/2014	TOTAL DEPTH 13023	PERF.12894	- 19420				
08	6696 X	4285	-0-	-2411	-0-	137 1	3184 3	Y	864	871	1		16
						14 4	950 9						
09	5040 X	3630	-0-	-1410	-0-	112 1	2784 3	Y	655	660	1		11
						13 4	721 9						
10	4650 X	3549	-0-	-1101	-0-	110 1	2678 3	Y	679	673	1		17
						14 4	747 9						
11	4290 X	3441	-0-	-849	-0-	109 1	2271 3	Y	953	942	1		28
						13 4	1048 9						
12	4278 X	3969	-0-	-309	-0-	151 1	2754 3	Y	950	930	1		48
						19 4	1045 9						
01	4278 X	4158	-0-	-120	-0-	178 1	2712 3	Y	1125	1124	1		49
						30 4	1238 9						
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #:		8H	RRCID -> 289567	COMPL. DATE 07/26/2014	TOTAL DEPTH 13023	PERF.12995	- 19420				
08	4154 X	2435	-0-	-1719	-0-	80 1	1854 3	Y	448	451	1		8
						8 4	493 9						
09	2400 X	2220	-0-	-180	-0-	69 1	1715 3	Y	389	390	1		7
						8 4	428 9						
10	2542 X	2308	-0-	-234	-0-	74 1	1806 3	Y	381	378	1		10
						9 4	419 9						
11	2460 X	2031	-0-	-429	-0-	72 1	1492 3	Y	416	414	1		12
						9 4	458 9						
12	2542 X	2226	-0-	-316	-0-	91 1	1670 3	Y	412	403	1		21
						12 4	453 9						
01	2449 X	1197	-0-	-1252	-0-	57 1	864 3	Y	242	252	1		11
						10 4	266 9						
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #:		3H	RRCID -> 289745	COMPL. DATE 10/14/2012	TOTAL DEPTH 13044	PERF.13189	- 17741				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
MARATHON OIL EF LLC													
HAVEMAN TRUST 01													
WELL #: 4H RRCID -> 289824 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13553 - 20075													
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
08	11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	612 1	11147 3	Y	63	63	0		-0-
09	11460 X	3289	-0-	-8171	-0-	69 9	2885 3	Y	227	227	0		-0-
10	12183 X	2636	-0-	-9547	-0-	154 1	2270 3	Y	207	207	0		-0-
11	11790 X	2247	-0-	-9543	-0-	250 9	1962 3	Y	148	148	0		-0-
12	12183 X	1552	-0-	-10631	-0-	138 1	1335 3	Y	113	113	0		-0-
01	11842 X	-0-	-0-	-11842	-0-	228 9		Y	-0-				-0-
						122 1							
						163 9							
						93 1							
						124 9							
HAVEMAN TRUST 01													
WELL #: 5HR RRCID -> 289836 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13512 PERF.13532 - 20017													
08	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	599 1	10912 3	Y	335	335	0		-0-
09	13086 X	13086	-0-	-0-	-0-	369 9	12117 3	Y	293	293	0		-0-
10	15979 X	15979	-0-	-0-	-0-	647 1	14740 3	Y	311	311	0		-0-
11	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	322 9	11985 3	Y	279	279	0		-0-
12	11966 X	5712	-0-	-6254	-0-	897 1	5194 3	Y	141	141	0		-0-
01	11966 X	-0-	-0-	-11966	-0-	342 9		Y	-0-				-0-
						744 1							
						307 9							
						363 1							
						155 9							
HAVEMAN TRUST 01													
WELL #: 5H RRCID -> 289842 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
RIDLEY FARMS 01													
WELL #: 03H RRCID -> 289844 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 13448 PERF.13186 - 20016													
08	11873 X	4698	-0-	-7175	-0-	153 1	3646 3	Y	817	817	0		-0-
09	10770 X	3862	-0-	-6908	-0-	899 9	2900 3	Y	763	763	0		-0-
10	10261 X	3035	-0-	-7226	-0-	123 1	2274 3	Y	600	600	0		-0-
11	7590 X	6449	-0-	-1141	-0-	839 9	5326 3	Y	800	800	0		-0-
12	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	101 1	4482 3	Y	712	712	0		-0-
01	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	660 9	5046 3	Y	213	213	0		-0-
						243 1							
						234 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 04H RRCID -> 289845 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13399 - 19619														
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
08	10664 X	9689	-0-	-975	-0-	329	1	7845	3	Y	1377	1377	0	-0-
						1515	9							
09	10320 X	9573	-0-	-747	-0-	318	1	7493	3	Y	1602	1602	0	-0-
						1762	9							
10	10664 X	9489	-0-	-1175	-0-	322	1	7229	3	Y	1762	1762	0	-0-
						1938	9							
11	10320 X	7310	-0-	-3010	-0-	309	1	6748	3	Y	230	230	0	-0-
						253	9							
12	9889 X	7784	-0-	-2105	-0-	369	1	7219	3	Y	178	178	0	-0-
						196	9							
01	9889 X	7518	-0-	-2371	-0-	337	1	7015	3	Y	151	151	0	-0-
						166	9							
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 05H RRCID -> 289846 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13344 - 19325														
08	17577 X	14725	-0-	-2852	-0-	541	1	12877	3	Y	1188	1188	0	-0-
						1307	9							
09	17010 X	13801	-0-	-3209	-0-	523	1	12306	3	Y	884	884	0	-0-
						972	9							
10	17577 X	14242	-0-	-3335	-0-	553	1	12388	3	Y	1183	1183	0	-0-
						1301	9							
11	17010 X	15301	-0-	-1709	-0-	550	1	12026	3	Y	2477	2477	0	-0-
						2725	9							
12	17453 X	15070	-0-	-2383	-0-	646	1	12665	3	Y	1599	1599	0	-0-
						1759	9							
01	14725 X	13397	-0-	-1328	-0-	556	1	11554	3	Y	1170	1170	0	-0-
						1287	9							
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 06H RRCID -> 289847 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13422 - 19174														
08	8990 X	8928	-0-	-62	-0-	282	1	6722	3	Y	1749	1749	0	-0-
						1924	9							
09	8700 X	8368	-0-	-332	-0-	272	1	6392	3	Y	1549	1549	0	-0-
						1704	9							
10	8990 X	7706	-0-	-1284	-0-	271	1	6082	3	Y	1230	1230	0	-0-
						1353	9							
11	8700 X	8467	-0-	-233	-0-	294	1	6423	3	Y	1591	1591	0	-0-
						1750	9							
12	8928 X	1770	-0-	-7158	-0-	32	1	648	3	Y	991	991	0	-0-
						1090	9							
01	8928 X	6953	-0-	-1975	-0-	301	1	6256	3	Y	360	360	0	-0-
						396	9							
SMOLIK 01														
WELL #: 04H RRCID -> 289996 COMPL. DATE 02/19/2021 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13147 - 18842														
08	8649 X	7835	-0-	-814	-0-	110	1	5958	3	Y	1606	1606	0	-0-
						1767	9							
09	7590 X	7245	-0-	-345	-0-	109	1	5671	3	Y	1332	1332	0	-0-
						1465	9							
10	8184 X	7470	-0-	-714	-0-	130	1	6057	3	Y	1166	1166	0	-0-
						1283	9							
11	7920 X	6496	-0-	-1424	-0-	115	1	5503	3	Y	798	798	0	-0-
						878	9							
12	8184 X	6749	-0-	-1435	-0-	116	1	5735	3	Y	816	816	0	-0-
						898	9							
01	7843 X	6267	-0-	-1576	-0-	110	1	5238	3	Y	835	835	0	-0-
						919	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SMOLIK 01														
WELL #: 05H RRCID -> 290084 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 12929 PERF.13092 - 18786														
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
08	8990 X	8404	-0-	-586	-0-	113 1	2198 9	6093 3	Y		1998	1998 0		-0-
09	7830 X	7530	-0-	-300	-0-	107 1	1846 9	5577 3	Y		1678	1678 0		-0-
10	7998 X	7607	-0-	-391	-0-	124 1	1664 9	5819 3	Y		1513	1513 0		-0-
11	8130 X	6343	-0-	-1787	-0-	112 1	902 9	5329 3	Y		820	820 0		-0-
12	8401 X	5424	-0-	-2977	-0-	98 1	497 9	4829 3	Y		452	452 0		-0-
01	8401 X	7271	-0-	-1130	-0-	141 1	405 9	6725 3	Y		368	368 0		-0-
SMOLIK 01														
WELL #: 06H RRCID -> 290085 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 13004 PERF.13217 - 19110														
08	6076 X	2632	-0-	-3444	-0-	36 1	629 9	1967 3	Y		572	572 0		-0-
09	5370 X	2999	-0-	-2371	-0-	44 1	659 9	2296 3	Y		599	599 0		-0-
10	5549 X	366	-0-	-5183	-0-	3 1	238 9	125 3	Y		216	216 0		-0-
11	5130 X	1772	-0-	-3358	-0-	32 1	197 9	1543 3	Y		179	179 0		-0-
12	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	127 1	834 9	6249 3	Y		758	758 0		-0-
01	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	94 1	767 9	4491 3	Y		697	697 0		-0-
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 9H RRCID -> 290092 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13138 - 19381														
08	6231 X	3580	-0-	-2651	-0-	134 1	13 4	3117 3	Y		287	294 1		5
09	4050 X	3435	-0-	-615	-0-	121 1	15 4	3022 3	Y		252	253 1		4
10	4123 X	3815	-0-	-308	-0-	134 1	17 4	3279 3	Y		350	345 1		9
11	3990 X	3646	-0-	-344	-0-	144 1	18 4	2998 3	Y		442	438 1		13
12	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	188 1	24 4	3422 3	Y		1621	1552 1		82
01	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	201 1	34 4	3060 3	Y		502	562 1		22
SMOLIK 01														
WELL #: 07H RRCID -> 290094 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13178 - 18745														
08	7688 X	5502	-0-	-2186	-0-	94 1	343 9	5065 3	Y		312	312 0		-0-
09	6630 X	4498	-0-	-2132	-0-	77 1	377 9	4044 3	Y		343	343 0		-0-
10	6758 X	5357	-0-	-1401	-0-	103 1	432 9	4822 3	Y		393	393 0		-0-
11	6150 X	5415	-0-	-735	-0-	97 1	685 9	4633 3	Y		623	623 0		-0-
12	6355 X	5580	-0-	-775	-0-	90 1	1053 9	4437 3	Y		957	957 0		-0-
01	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	132 1	1348 9	6266 3	Y		1225	1225 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK																													
MARATHON OIL EF LLC																																												
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C																																												
WELL #: 12H																																												
RRCID -> 290444																																												
COMPL. DATE 05/22/2022																																												
TOTAL																																												
DEPTH 12300																																												
PERF.12263																																												
- 22413																																												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE																													
*07	17856 X	15313	-0-	-2543	-0-	2715	1	11129	3	Y	1201	1201	0		32																													
						148	4	1321	9																																			
08	16275 X	14719	-0-	-1556	-0-	2276	1	10969	3	Y	1117	1118	0		31																													
						245	4	1229	9																																			
09	15750 X	14683	-0-	-1067	-0-	2295	1	10814	3	Y	1074	1066	0		39																													
						393	4	1181	9																																			
10	16027 X	13897	-0-	-2130	-0-	2258	1	10504	3	Y	974	981	0		32																													
						64	4	1071	9																																			
11	14970 X	8876	-0-	-6094	-0-	1476	1	6783	3	Y	537	553	0		16																													
						26	4	591	9																																			
12	15314 X	8647	-0-	-6667	-0-	1467	1	6491	3	Y	557	557	0		16																													
						76	4	613	9																																			
01	15159 X	6373	-0-	-8786	-0-	1077	1	4929	3	Y	226	236	0		6																													
						118	4	249	9																																			
FRANKE-FOSTER-PATINO SA11															WELL #: 11H					RRCID -> 290455					COMPL. DATE 10/11/2021					TOTAL DEPTH 12513					PERF.13152					- 20913				
*07	17918 X	16743	-0-	-1175	-0-	2047	1	12862	3	Y	1636	1639	0		41																													
						34	4	1800	9																																			
08	18861 X	18861	-0-	-0-	-0-	2256	1	14515	3	Y	1847	1827	0		61																													
						58	4	2032	9																																			
09	17009 X	17009	-0-	-0-	-0-	2393	1	12771	3	Y	1651	1644	0		68																													
						29	4	1816	9																																			
10	17236 X	16093	-0-	-1143	-0-	1766	1	12786	3	Y	1373	1412	0		29																													
						31	4	1510	9																																			
11	18240 X	14538	-0-	-3702	-0-	1814	1	12626	3	Y	-0-	29	0		-0-																													
						98	4																																					
12	22119 X	22119	-0-	-0-	-0-	2971	1	17608	3	Y	1335	1307	0		28																													
						71	4	1469	9																																			
01	18848 X	-0-	-0-	-18848	-0-					Y	-0-	28	0		-0-																													
FRANKE-FOSTER-PATINO SA10															WELL #: 10H					RRCID -> 290456					COMPL. DATE 10/10/2021					TOTAL DEPTH 12585					PERF.13152					- 20487				
*07	11408 X	9777	-0-	-1631	-0-	1230	1	7730	3	Y	724	728	0		18																													
						21	4	796	9																																			
08	11408 X	6337	-0-	-5071	-0-	786	1	5058	3	Y	430	434	0		14																													
						20	4	473	9																																			
09	10770 X	8122	-0-	-2648	-0-	1160	1	6191	3	Y	688	674	0		28																													
						14	4	757	9																																			
10	11129 X	7572	-0-	-3557	-0-	841	1	6092	3	Y	567	583	0		12																													
						15	4	624	9																																			
11	10770 X	1531	-0-	-9239	-0-	167	1	1161	3	Y	176	184	0		4																													
						9	4	194	9																																			
12	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	-0-	4	0		-0-																													
*01	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	1186	1	7273	3	Y	312	303	0		9																													
						29	4	343	9																																			
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA B															WELL #: 11H					RRCID -> 290471					COMPL. DATE 05/24/2022					TOTAL DEPTH 12480					PERF.12310					- 23017				
*07	17019 X	12877	-0-	-4142	-0-	2284	1	9359	3	Y	1008	1002	0		27																													
						125	4	1109	9																																			
08	16492 X	13898	-0-	-2594	-0-	2152	1	10371	3	Y	1040	1038	0		29																													
						231	4	1144	9																																			
09	15120 X	7000	-0-	-8120	-0-	1096	1	5167	3	Y	499	510	0		18																													
						188	4	549	9																																			
10	15190 X	7374	-0-	-7816	-0-	1205	1	5607	3	Y	480	482	0		16																													
						34	4	528	9																																			
11	13440 X	1646	-0-	-11794	-0-	271	1	1245	3	Y	114	127	0		3																													
						5	4	125	9																																			
12	13888 X	2929	-0-	-10959	-0-	493	1	2182	3	Y	208	205	0		6																													
						25	4	229	9																																			
01	13888 X	5481	-0-	-8407	-0-	877	1	4014	3	Y	449	443	0		12																													
						96	4	494	9																																			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA A														
WELL #: 10H RRCID -> 290479 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12232 - 22416														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
*07	23467 X	19389	-0-	-4078	-0-	-0-	3446	1	14123	3	Y	1484	1496	40
							188	4	1632	9				
08	20398 X	19525	-0-	-873	-0-	-0-	3017	1	14542	3	Y	1493	1491	42
							324	4	1642	9				
09	19740 X	19224	-0-	-516	-0-	-0-	2950	1	13902	3	Y	1697	1677	62
							505	4	1867	9				
10	20398 X	20226	-0-	-172	-0-	-0-	3208	1	14926	3	Y	1819	1821	60
							91	4	2001	9				
11	21773 X	21773	-0-	-0-	-0-	-0-	3520	1	16175	3	Y	1833	1840	53
							62	4	2016	9				
12	21411 X	21411	-0-	-0-	-0-	-0-	3552	1	15714	3	Y	1784	1786	51
							183	4	1962	9				
*01	22142 X	22142	-0-	-0-	-0-	-0-	3563	1	16301	3	Y	1716	1720	47
							390	4	1888	9				
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 505H RRCID -> 290481 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12786 - 18618														
08	6231 X	5286	-0-	-945	-0-	-0-	841	1	2710	3	Y	1557	1565	77
							22	4	1713	9				
09	6030 X	3962	-0-	-2068	-0-	-0-	567	1	2262	3	Y	998	1011	64
							35	4	1098	9				
10	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	-0-	897	1	3156	3	Y	1960	1948	76
							43	4	2156	9				
11	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	-0-	798	1	3266	3	Y	1636	1651	61
							42	4	1800	9				
12	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	-0-	989	1	2788	3	Y	1938	1902	97
							58	4	2132	9				
01	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	-0-	1166	1	3965	3	Y	1596	1590	103
							66	4	1756	9				
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290538 COMPL. DATE 06/07/2021 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12672 - 17736														
08	8029 X	4771	-0-	-3258	-0-	-0-	837	1	2696	3	Y	1105	1140	54
							22	4	1216	9				
09	7770 X	2758	-0-	-5012	-0-	-0-	413	1	1650	3	Y	609	624	39
							25	4	670	9				
10	5084 X	2842	-0-	-2242	-0-	-0-	530	1	1863	3	Y	385	409	15
							25	4	424	9				
11	4920 X	1693	-0-	-3227	-0-	-0-	261	1	1067	3	Y	319	322	12
							14	4	351	9				
12	5084 X	136	-0-	-4948	-0-	-0-	3	1	9	3	Y	113	119	6
							124	9						
01	4774 X	218	-0-	-4556	-0-	-0-	5	1	17	3	Y	178	173	11
							196	9						
MURPHY-FRANKE-FOSTER SA														
WELL #: 12H RRCID -> 290748 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12849 - 19300														
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 55H RRCID -> 292230 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12861 - 22154														
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
08	18507 X	16451	-0-	-2056	-0-	328	1	14513	3	Y	1464	1464	0	-0-
09	17550 X	14294	-0-	-3256	-0-	1610	9	12594	3	Y	1247	1247	0	-0-
10	17081 X	13739	-0-	-3342	-0-	328	1	12357	3	Y	940	940	0	-0-
11	16530 X	13100	-0-	-3430	-0-	1372	9	11696	3	Y	972	972	0	-0-
12	16461 X	11684	-0-	-4777	-0-	348	1	10578	3	Y	759	759	0	-0-
01	16461 X	10373	-0-	-6088	-0-	1034	9	9268	3	Y	721	721	0	-0-
						335	1							
						1069	9							
						271	1							
						835	9							
						312	1							
						793	9							
THREE SISTERS 01														
WELL #: 56H RRCID -> 292231 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12860 - 22229														
08	21266 X	17573	-0-	-3693	-0-	353	1	15618	3	Y	1456	1456	0	-0-
09	19080 X	16389	-0-	-2691	-0-	1602	9	14513	3	Y	1362	1362	0	-0-
10	18538 X	16559	-0-	-1979	-0-	378	1	14987	3	Y	1045	1045	0	-0-
11	17940 X	15620	-0-	-2320	-0-	1498	9	14050	3	Y	1062	1062	0	-0-
12	17577 X	16652	-0-	-925	-0-	422	1	15143	3	Y	1018	1018	0	-0-
01	17577 X	12399	-0-	-5178	-0-	1150	9	11177	3	Y	769	769	0	-0-
						402	1							
						1168	9							
						389	1							
						1120	9							
						376	1							
						846	9							
THREE SISTERS 01														
WELL #: 57H RRCID -> 292233 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12850 - 22006														
08	19840 X	18128	-0-	-1712	-0-	355	1	15692	3	Y	1892	1892	0	-0-
09	19200 X	15721	-0-	-3479	-0-	2081	9	13696	3	Y	1516	1516	0	-0-
10	18383 X	14130	-0-	-4253	-0-	357	1	12606	3	Y	1063	1063	0	-0-
11	17610 X	13409	-0-	-4201	-0-	1668	9	11967	3	Y	999	999	0	-0-
12	18135 X	12594	-0-	-5541	-0-	355	1	11291	3	Y	921	921	0	-0-
01	18135 X	10460	-0-	-7675	-0-	1169	9	9261	3	Y	806	806	0	-0-
						343	1							
						1099	9							
						290	1							
						1013	9							
						312	1							
						887	9							
HAVEMAN TRUST 01 - H01 D														
WELL #: 04H RRCID -> 292696 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13463 - 21747														
08	25079 X	24256	-0-	-823	-0-	1185	1	21585	3	Y	1351	1351	0	-0-
09	23970 X	21830	-0-	-2140	-0-	1486	9	19679	3	Y	1000	1000	0	-0-
10	23715 X	22199	-0-	-1516	-0-	1051	1	19652	3	Y	1228	1228	0	-0-
11	23460 X	19455	-0-	-4005	-0-	1100	9	17189	3	Y	1090	1090	0	-0-
12	24242 X	10612	-0-	-13630	-0-	1196	1	9332	3	Y	571	571	0	-0-
01	24242 X	-0-	-0-	-24242	-0-	1351	9			Y	-0-			-0-
						1067	1							
						1199	9							
						652	1							
						628	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HAVEMAN TRUST 01 - H01 E														
WELL #: 05H RRCID -> 292716 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13558 PERF.13510 - 23391														
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
08	33387 X	27040	-0-	-6347	-0-	1312	1	23895	3	Y	1666	1666	0	-0-
09	33661 X	33661	-0-	-0-	-0-	1833	9	30129	3	Y	1748	1748	0	-0-
10	29884 X	26173	-0-	-3711	-0-	1609	1	23028	3	Y	1585	1585	0	-0-
11	28920 X	23467	-0-	-5453	-0-	1923	9	20650	3	Y	1395	1395	0	-0-
12	34782 X	12483	-0-	-22299	-0-	1401	1	10910	3	Y	737	737	0	-0-
01	34782 X	-0-	-0-	-34782	-0-	1744	9			Y	-0-			-0-
						1282	1							
						1535	9							
						762	1							
						811	9							
HAVEMAN TRUST 01 - H01 C														
WELL #: 03H RRCID -> 292717 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13539 - 21599														
08	24924 X	21862	-0-	-3062	-0-	1067	1	19421	3	Y	1249	1249	0	-0-
09	24060 X	9239	-0-	-14821	-0-	1374	9	8283	3	Y	467	467	0	-0-
10	24862 X	18808	-0-	-6054	-0-	442	1	16696	3	Y	996	996	0	-0-
11	21960 X	18922	-0-	-3038	-0-	514	9	16686	3	Y	1091	1091	0	-0-
12	21855 X	8868	-0-	-12987	-0-	1016	1	7764	3	Y	511	511	0	-0-
01	21855 X	-0-	-0-	-21855	-0-	1096	9			Y	-0-			-0-
						1036	1							
						1200	9							
						542	1							
						562	9							
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 292857 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12752 - 19168														
*07	11656 X	10689	-0-	-967	-0-	2901	1	5833	3	Y	1748	1708	0	102
08	10664 X	8446	-0-	-2218	-0-	32	4	1923	9					
09	10650 X	8332	-0-	-2318	-0-	2133	1	5143	3	Y	985	1029	0	58
10	11005 X	9179	-0-	-1826	-0-	86	4	1084	9					
11	10650 X	7822	-0-	-2828	-0-	1733	1	5315	3	Y	849	848	0	59
12	10695 X	6333	-0-	-4362	-0-	350	4	934	9					
01	9176 X	8933	-0-	-243	-0-	1785	1	6140	3	Y	943	923	0	79
						217	4	1037	9					
						1700	1	5203	3	Y	805	834	0	50
						33	4	886	9					
						1432	1	4202	3	Y	604	614	0	40
						35	4	664	9					
						2263	1	5352	3	Y	1041	1017	0	64
						173	4	1145	9					
MURPHY-KOTARA 2H SA														
WELL #: 2H RRCID -> 292863 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12685 - 20808														
*07	4309 X	3536	-0-	-773	-0-	857	1	1723	3	Y	861	842	0	50
08	4030 X	3511	-0-	-519	-0-	9	4	947	9					
09	3840 X	3383	-0-	-457	-0-	784	1	1891	3	Y	731	738	0	43
10	3968 X	3404	-0-	-564	-0-	32	4	804	9					
11	3540 X	3288	-0-	-252	-0-	632	1	1939	3	Y	622	622	0	43
12	3534 X	2495	-0-	-1039	-0-	128	4	684	9					
01	3503 X	3436	-0-	-67	-0-	627	1	2156	3	Y	495	497	0	41
						76	4	545	9					
						679	1	2077	3	Y	472	484	0	29
						13	4	519	9					
						517	1	1516	3	Y	408	410	0	27
						13	4	449	9					
						865	1	2045	3	Y	418	419	0	26
						66	4	460	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MURPHY-KOTARA-BARBOZA SA														
WELL #: 1H RRCID -> 292864 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 12583 PERF.12747 - 20867														
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
*07	4030 X	3078	-0-	-952	-0-	752 1	1512 3	806 9	806 9	Y	733	714 0		43
08	3379 X	3227	-0-	-152	-0-	731 1	1763 3	703 9	703 9	Y	639	644 0		38
09	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	794 1	2437 3	700 9	700 9	Y	636	630 0		44
10	3162 X	3147	-0-	-15	-0-	558 1	1918 3	603 9	603 9	Y	548	546 0		46
11	3120 X	2947	-0-	-173	-0-	563 1	1724 3	649 9	649 9	Y	590	599 0		37
12	4154 X	3923	-0-	-231	-0-	761 1	2233 3	910 9	910 9	Y	827	809 0		55
*01	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	979 1	2316 3	806 9	806 9	Y	733	743 0		45
MURPHY-KOTARA 1H SA														
WELL #: 1H RRCID -> 292890 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12741 - 20874														
*07	6944 X	5012	-0-	-1932	-0-	1254 1	2521 3	1223 9	1223 9	Y	1112	1106 0		65
08	6076 X	4448	-0-	-1628	-0-	1032 1	2488 3	886 9	886 9	Y	805	823 0		47
09	5880 X	4199	-0-	-1681	-0-	817 1	2506 3	711 9	711 9	Y	646	648 0		45
10	6076 X	4731	-0-	-1345	-0-	849 1	2920 3	859 9	859 9	Y	781	761 0		65
11	5610 X	4288	-0-	-1322	-0-	871 1	2667 3	733 9	733 9	Y	666	690 0		41
12	5022 X	4310	-0-	-712	-0-	909 1	2666 3	713 9	713 9	Y	648	646 0		43
*01	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	1253 1	2962 3	873 9	873 9	Y	794	788 0		49
EASLEY UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 293061 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12705 - 20494														
*07	8339 X	8168	-0-	-171	-0-	958 1	6459 3	710 9	710 9	Y	645	639 0		17
08	8990 X	6548	-0-	-2442	-0-	757 1	5198 3	563 9	563 9	Y	512	498 0		31
09	8700 X	6016	-0-	-2684	-0-	672 1	4740 3	583 9	583 9	Y	530	536 0		25
10	8308 X	6779	-0-	-1529	-0-	761 1	5400 3	608 9	608 9	Y	553	538 0		40
11	7920 X	6536	-0-	-1384	-0-	777 1	5183 3	553 9	553 9	Y	503	508 0		35
12	8184 X	6002	-0-	-2182	-0-	774 1	4666 3	542 9	542 9	Y	493	501 0		27
01	6789 X	6711	-0-	-78	-0-	914 1	5163 3	598 9	598 9	Y	544	535 0		36
KIRK 01 - LG01 - DB01 A														
WELL #: 01H RRCID -> 293285 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13604 PERF.13771 - 20547														
08	39990 X	120	-0-	-39870	-0-	11 3	109 9			Y	99	99 0		-0-
09	38700 X	109	-0-	-38591	-0-	2 1	89 3			Y	16	16 0		-0-
10	30504 X	259	-0-	-30245	-0-	6 3	253 9			Y	230	230 0		-0-
11	25230 X	70	-0-	-25160	-0-	19 3	51 9			Y	46	46 0		-0-
12	18693 X	405	-0-	-18288	-0-	4 1	163 3			Y	216	216 0		-0-
01	13153 X	13153	-0-	-0-	-0-	238 9	11577 3			Y	1182	1182 0		-0-
						276 1								
						1300 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KIRK 01 - LG01 - DB01 B														
WELL #: 02H RRCID -> 293286 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13656 - 20760														
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
08	23343 X	15589	-0-	-7754	-0-	232	1	13267	3	Y	1900	1900	0	-0-
09	17550 X	16659	-0-	-891	-0-	2090	9	294	1	14390	3	Y	1795	-0-
10	17761 X	17761	-0-	-0-	-0-	1975	9	325	1	15273	3	Y	1966	-0-
11	20419 X	20419	-0-	-0-	-0-	2163	9	383	1	17808	3	Y	2025	-0-
12	19926 X	19926	-0-	-0-	-0-	2228	9	425	1	17517	3	Y	1804	-0-
01	19253 X	19253	-0-	-0-	-0-	1984	9	393	1	16536	3	Y	2113	-0-
						2324	9							
KIRK 01 - LG01 - DB01 C														
WELL #: 03H RRCID -> 293288 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13848 - 21503														
08	29844 X	29844	-0-	-0-	-0-	461	1	26396	3	Y	2715	2715	0	-0-
09	30330 X	30330	-0-	-0-	-0-	2987	9	562	1	27470	3	Y	2089	-0-
10	29338 X	29338	-0-	-0-	-0-	2298	9	561	1	26380	3	Y	2179	-0-
11	23190 X	22540	-0-	-650	-0-	2397	9	436	1	20279	3	Y	1659	-0-
12	23963 X	21111	-0-	-2852	-0-	1825	9	464	1	19097	3	Y	1409	-0-
01	23963 X	14447	-0-	-9516	-0-	1550	9	301	1	12650	3	Y	1360	-0-
						1496	9							
KIRK 01 - LG01 - DB01 D														
WELL #: 04H RRCID -> 293289 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13800 - 21327														
08	47331 X	9734	-0-	-37597	-0-	145	1	8323	3	Y	1151	1151	0	-0-
09	17070 X	9433	-0-	-7637	-0-	1266	9	168	1	8194	3	Y	974	-0-
10	17639 X	4938	-0-	-12701	-0-	1071	9	90	1	4209	3	Y	581	-0-
11	17070 X	8535	-0-	-8535	-0-	639	9	160	1	7442	3	Y	848	-0-
12	13640 X	8181	-0-	-5459	-0-	933	9	176	1	7272	3	Y	666	-0-
01	9734 X	7549	-0-	-2185	-0-	733	9	157	1	6587	3	Y	732	-0-
						805	9							
KIRK 01 - LONG 01 A														
WELL #: 01H RRCID -> 293290 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13677 - 20591														
08	33852 X	14829	-0-	-19023	-0-	212	1	12158	3	Y	2235	2235	0	-0-
09	31650 X	14782	-0-	-16868	-0-	2459	9	254	1	12390	3	Y	1944	-0-
10	23405 X	13799	-0-	-9606	-0-	2138	9	243	1	11425	3	Y	1937	-0-
11	18840 X	13275	-0-	-5565	-0-	2131	9	239	1	11109	3	Y	1752	-0-
12	17174 X	9044	-0-	-8130	-0-	1927	9	180	1	7438	3	Y	1296	-0-
01	15283 X	9477	-0-	-5806	-0-	1426	9	178	1	7477	3	Y	1656	-0-
						1822	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANK MALEK 01														
WELL #: 02H RRCID -> 293307 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12974 - 19209														
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
08	20987 X	14623	-0-	-6364	-0-	13874	3	749	9	Y	681	681	0	-0-
09	20310 X	14880	-0-	-5430	-0-	13935	3	945	9	Y	859	859	0	-0-
10	18569 X	12800	-0-	-5769	-0-	12139	3	661	9	Y	601	601	0	-0-
11	17940 X	10127	-0-	-7813	-0-	9666	3	461	9	Y	419	419	0	-0-
12	15376 X	11258	-0-	-4118	-0-	10968	3	290	9	Y	264	264	0	-0-
01	15376 X	10200	-0-	-5176	-0-	10200	3		Y	-0-				-0-
FRANK MALEK 01														
WELL #: 03H RRCID -> 293308 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12822 PERF.13014 - 19249														
08	15834 X	15834	-0-	-0-	-0-	14910	3	924	9	Y	840	840	0	-0-
09	15963 X	15963	-0-	-0-	-0-	14778	3	1185	9	Y	1077	1077	0	-0-
10	17360 X	15924	-0-	-1436	-0-	15052	3	872	9	Y	793	793	0	-0-
11	16800 X	13814	-0-	-2986	-0-	13229	3	585	9	Y	532	532	0	-0-
12	17360 X	12507	-0-	-4853	-0-	12212	3	295	9	Y	268	268	0	-0-
01	17106 X	17106	-0-	-0-	-0-	17106	3		Y	-0-				-0-
EASLEY UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 293309 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12643 - 20176														
*07	32891 X	25956	-0-	-6935	-0-	3149	1	21227	3	Y	1313	1304	0	34
						136	4	1444	9					
08	32891 X	24572	-0-	-8319	-0-	2917	1	20018	3	Y	1383	1334	0	83
						116	4	1521	9					
09	31830 X	22781	-0-	-9049	-0-	2646	1	18667	3	Y	1259	1282	0	60
						83	4	1385	9					
10	28303 X	23507	-0-	-4796	-0-	2732	1	19391	3	Y	1226	1198	0	88
						35	4	1349	9					
11	25170 X	22139	-0-	-3031	-0-	2722	1	18159	3	Y	1071	1085	0	74
						80	4	1178	9					
12	26009 X	21830	-0-	-4179	-0-	2932	1	17670	3	Y	1047	1063	0	58
						76	4	1152	9					
01	24583 X	22022	-0-	-2561	-0-	3115	1	17596	3	Y	1080	1067	0	71
						123	4	1188	9					
THREE SISTERS 01 - WK01 B														
WELL #: 02H RRCID -> 293553 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12842 - 20832														
08	19933 X	3358	-0-	-16575	-0-	70	1	3091	3	Y	179	179	0	-0-
						197	9							
09	19290 X	1064	-0-	-18226	-0-	27	1	1029	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
10	19096 X	7844	-0-	-11252	-0-	205	1	7234	3	Y	368	368	0	-0-
						405	9							
11	18330 X	7241	-0-	-11089	-0-	192	1	6603	3	Y	405	405	0	-0-
						446	9							
12	11408 X	1197	-0-	-10211	-0-	31	1	1166	3	Y	-0-			-0-
01	7440 X	36	-0-	-7404	-0-	1	1	27	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
THREE SISTERS 01 - WK01 C														
WELL #: 03H RRCID -> 293573 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12904 - 21069														
08	39370 X	33046	-0-	-6324	-0-	698	1	30628	3	Y	1564	1564	0	-0-
						1720	9							
09	32160 X	16063	-0-	-16097	-0-	390	1	14782	3	Y	810	810	0	-0-
						891	9							
10	29818 X	29818	-0-	-0-	-0-	771	1	27165	3	Y	1711	1711	0	-0-
						1882	9							
11	31980 X	24171	-0-	-7809	-0-	642	1	22093	3	Y	1305	1305	0	-0-
						1436	9							
12	33046 X	25911	-0-	-7135	-0-	609	1	23347	3	Y	1777	1777	0	-0-
						1955	9							
01	33046 X	25825	-0-	-7221	-0-	773	1	23219	3	Y	1666	1666	0	-0-
						1833	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01 - WK01 A														
WELL #: 01H RRCID -> 293662 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12918 - 20481														
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
08	21323 X	21323	-0-	-0-	-0-	378	1	19083	3	Y	1693	1693	0	-0-
						1862	9							
09	21370 X	21370	-0-	-0-	-0-	458	1	19272	3	Y	1491	1491	0	-0-
						1640	9							
10	20438 X	20438	-0-	-0-	-0-	467	1	18673	3	Y	1180	1180	0	-0-
						1298	9							
11	20640 X	18378	-0-	-2262	-0-	424	1	16897	3	Y	961	961	0	-0-
						1057	9							
12	22072 X	15735	-0-	-6337	-0-	322	1	15413	3	Y	-0-			-0-
01	22072 X	-0-	-0-	-22072	-0-					Y	-0-			-0-
HERREJON 01														
WELL #: 07H RRCID -> 293711 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13094 - 17808														
08	26562 X	26562	-0-	-0-	-0-	25008	3	1554	9	Y	1413	1413	0	-0-
						27165	3	1551	9	Y	1410	1410	0	-0-
09	28716 X	28716	-0-	-0-	-0-	25833	3	1482	9	Y	1347	1347	0	-0-
						55	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
10	27315 X	27315	-0-	-0-	-0-	6529	3	559	9	Y	508	508	0	-0-
						31430	3	465	9	Y	423	423	0	-0-
11	23940 X	58	-0-	-23882	-0-									-0-
12	24738 X	7088	-0-	-17650	-0-									-0-
01	31895 X	31895	-0-	-0-	-0-									-0-
DAVIS 01														
WELL #: 14H RRCID -> 293729 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13270 - 16863														
08	10788 X	5554	-0-	-5234	-0-	82	1	4425	3	Y	952	952	0	-0-
						1047	9							
09	10410 X	3095	-0-	-7315	-0-	48	1	2498	3	Y	499	499	0	-0-
						549	9							
10	10757 X	5755	-0-	-5002	-0-	108	1	5045	3	Y	547	547	0	-0-
						602	9							
11	6510 X	4935	-0-	-1575	-0-	90	1	4309	3	Y	487	487	0	-0-
						536	9							
12	6727 X	2616	-0-	-4111	-0-	46	1	2275	3	Y	268	268	0	-0-
						295	9							
01	5549 X	4264	-0-	-1285	-0-	80	1	3808	3	Y	342	342	0	-0-
						376	9							
DAVIS 01														
WELL #: 12H RRCID -> 293742 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13177 PERF.13294 - 16755														
08	51212 X	26222	-0-	-24990	-0-	412	1	22216	3	Y	3267	3267	0	-0-
						3594	9							
09	49440 X	22851	-0-	-26589	-0-	385	1	20097	3	Y	2154	2154	0	-0-
						2369	9							
10	51088 X	18216	-0-	-32872	-0-	328	1	15341	3	Y	2315	2315	0	-0-
						2547	9							
11	38070 X	15150	-0-	-22920	-0-	269	1	12815	3	Y	1878	1878	0	-0-
						2066	9							
12	33697 X	11852	-0-	-21845	-0-	205	1	10070	3	Y	1434	1434	0	-0-
						1577	9							
01	26226 X	8054	-0-	-18172	-0-	145	1	6916	3	Y	903	903	0	-0-
						993	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
DAVIS 01		WELL #:		15H		RRCID -> 293958		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL DEPTH 13200 PERF.13211 - 16945						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	8680 X	4667	-0-	-4013	-0-	68	1	3660	3	Y	854	854	0			-0-
09	8400 X	5775	-0-	-2625	-0-	939	9	4788	3	Y	814	814	0			-0-
10	8680 X	6856	-0-	-1824	-0-	92	1	5968	3	Y	691	691	0			-0-
11	6420 X	6233	-0-	-187	-0-	895	9	5428	3	Y	628	628	0			-0-
12	6603 X	6032	-0-	-571	-0-	128	1	5343	3	Y	527	527	0			-0-
01	6107 X	6080	-0-	-27	-0-	760	9	5450	3	Y	468	468	0			-0-
						691	9									
						109	1									
						580	9									
						115	1									
						515	9									
EASLEY UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 294089		COMPL. DATE 08/06/2023		TOTAL DEPTH 12839 PERF.12736 - 20094						
*07	25943 X	25943	-0-	-0-	-0-	3104	1	20926	3	Y	1617	1606	0			42
08	DLQ G-10	25272	-0-	25272	25272	134	4	1779	9							
09	DLQ G-10	22801	-0-	22801	48073	2953	1	20269	3	Y	1756	1693	0			105
10	DLQ G-10	24596	-0-	24596	72669	118	4	1932	9							
11	DLQ G-10	23565	-0-	23565	96234	2569	1	18127	3	Y	1840	1857	0			88
12	116730 X	20496	-0-	-96234	-0-	81	4	2024	9							
01	25265 X	22090	-0-	-3175	-0-	2778	1	19718	3	Y	1876	1830	0			134
						36	4	2064	9							
						2809	1	18741	3	Y	1757	1770	0			121
						82	4	1933	9							
						2609	1	15721	3	Y	1907	1923	0			105
						68	4	2098	9							
						2954	1	16685	3	Y	2122	2087	0			140
						117	4	2334	9							
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 C		WELL #:		03H		RRCID -> 294157		COMPL. DATE 01/08/2023		TOTAL DEPTH 13424 PERF.13427 - 18147						
08	DLQ G-10	13110	-0-	13110	13110	429	1	10969	3	Y	1556	1556	0			-0-
09	DLQ G-10	11291	-0-	11291	24401	1712	9	9445	3	Y	1289	1289	0			-0-
10	DLQ G-10	11139	-0-	11139	35540	428	1	9115	3	Y	1339	1339	0			-0-
11	DLQ G-10	9455	-0-	9455	44995	1418	9	7712	3	Y	1188	1188	0			-0-
12	54632 X	9637	-0-	-44995	-0-	551	1	8208	3	Y	910	910	0			-0-
01	13113 X	7852	-0-	-5261	-0-	1473	9	6464	3	Y	931	931	0			-0-
						436	1									
						1307	9									
						428	1									
						1001	9									
						364	1									
						1024	9									
RIDLEY FARMS 01		WELL #:		07H		RRCID -> 294203		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 13381 PERF.13426 - 19011						
08	DLQ G-10	18820	-0-	18820	18820	711	1	16935	3	Y	1067	1067	0			-0-
09	DLQ G-10	18227	-0-	18227	37047	1174	9	16539	3	Y	895	895	0			-0-
10	DLQ G-10	18642	-0-	18642	55689	703	1	16902	3	Y	896	896	0			-0-
11	DLQ G-10	17813	-0-	17813	73502	985	9	16212	3	Y	781	781	0			-0-
12	94778 X	21276	-0-	-73502	-0-	754	1	18906	3	Y	1277	1277	0			-0-
01	19118 X	19118	-0-	-0-	-0-	986	9	16740	3	Y	1430	1430	0			-0-
						742	1									
						859	9									
						965	1									
						1405	9									
						805	1									
						1573	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 10H RRCID -> 294309 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13462 - 18579														
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
08	DLQ G-10	23304	-0-	23304	23304	916	1	21802	3	Y	533	533	0	-0-
09	DLQ G-10	22145	-0-	22145	45449	586	9	20730	3	Y	485	485	0	-0-
10	DLQ G-10	21694	-0-	21694	67143	881	1	20286	3	Y	457	457	0	-0-
11	DLQ G-10	20730	-0-	20730	87873	534	9	19405	3	Y	396	396	0	-0-
12	110928 X	23055	-0-	-87873	-0-	905	1	21306	3	Y	601	601	0	-0-
01	23312 X	20669	-0-	-2643	-0-	503	9	18996	3	Y	689	689	0	-0-
						889	1							
						436	9							
						1088	1							
						661	9							
						915	1							
						758	9							
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 09H RRCID -> 294310 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13438 - 18712														
08	DLQ G-10	12567	-0-	12567	12567	468	1	11152	3	Y	861	861	0	-0-
09	DLQ G-10	11688	-0-	11688	24255	947	9	10506	3	Y	668	668	0	-0-
10	DLQ G-10	11478	-0-	11478	35733	447	1	10319	3	Y	635	635	0	-0-
11	DLQ G-10	10490	-0-	10490	46223	735	9	9472	3	Y	531	531	0	-0-
12	57671 X	11448	-0-	-46223	-0-	460	1	10058	3	Y	797	797	0	-0-
01	12555 X	10165	-0-	-2390	-0-	699	9	8756	3	Y	898	898	0	-0-
						434	1							
						584	9							
						513	1							
						877	9							
						421	1							
						988	9							
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 B														
WELL #: 02H RRCID -> 294311 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13383 - 18309														
08	DLQ G-10	10200	-0-	10200	10200	355	1	9072	3	Y	703	703	0	-0-
09	DLQ G-10	8576	-0-	8576	18776	773	9	7597	3	Y	577	577	0	-0-
10	DLQ G-10	8691	-0-	8691	27467	344	1	7692	3	Y	485	485	0	-0-
11	DLQ G-10	6921	-0-	6921	34388	635	9	6180	3	Y	355	355	0	-0-
12	42555 X	8167	-0-	-34388	-0-	465	1	6805	3	Y	915	915	0	-0-
01	10199 X	6448	-0-	-3751	-0-	534	9	5485	3	Y	595	595	0	-0-
						350	1							
						391	9							
						355	1							
						1007	9							
						308	1							
						655	9							
DAVIS 01														
WELL #: 16H RRCID -> 294312 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13212 - 16934														
08	DLQ G-10	5181	-0-	5181	5181	79	1	4254	3	Y	771	771	0	-0-
09	DLQ G-10	3656	-0-	3656	8837	848	9	3088	3	Y	463	463	0	-0-
10	DLQ G-10	4326	-0-	4326	13163	59	1	3560	3	Y	627	627	0	-0-
11	DLQ G-10	3349	-0-	3349	16512	509	9	2746	3	Y	495	495	0	-0-
12	19325 X	2813	-0-	-16512	-0-	76	1	2282	3	Y	441	441	0	-0-
01	4805 X	2974	-0-	-1831	-0-	690	9	2449	3	Y	431	431	0	-0-
						58	1							
						545	9							
						46	1							
						485	9							
						51	1							
						474	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																																																																										
IVAS SMITH 02															WELL #: 02H															RRCID -> 294317															COMPL. DATE 02/23/2023															TOTAL DEPTH 12779															PERF.12813 - 18485														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																																																		
08	DLQ	G-10		9435		-0-		9435				9435		9435		7695	3		1740	9	Y		1582		1582	0												-0-																																																			
09	DLQ	G-10		4261		-0-		4261				13696		13696		3405	3		856	9	Y		778		778	0												-0-																																																			
10	DLQ	G-10		12475		-0-		12475				26171		26171		10592	3		1883	9	Y		1712		1712	0											-0-																																																				
11	DLQ	G-10		8711		-0-		8711				34882		34882		7392	3		1319	9	Y		1199		1199	0											-0-																																																				
12		42264 X		7382		-0-		-34882				-0-		-0-		6466	3		916	9	Y		833		833	0											-0-																																																				
01		8836 X		8836		-0-		-0-				-0-		-0-		7006	3		1830	9	Y		1664		1664	0											-0-																																																				
LUNA-MAY UNIT PSA															WELL #: 1H															RRCID -> 294319															COMPL. DATE 11/17/2018															TOTAL DEPTH 12419															PERF.12319 - 19909														
*07		2945 X		1790		-0-		-1155				-0-		-0-		335	1		674	3	Y		706		703	0													41																																																		
																4	4		777	9																																																																					
08	DLQ	G-10		3706		-0-		3706				3706		3706		704	1		1697	3	Y		1160		1133	0												68																																																			
																29	4		1276	9																																																																					
09	DLQ	G-10		1081		-0-		1081				4787		4787		18	1		55	3	Y		913		917	0												64																																																			
																4	4		1004	9																																																																					
10	DLQ	G-10		521		-0-		521				5308		5308		22	1		76	3	Y		382		414	0												32																																																			
																3	4		420	9																																																																					
11	DLQ	G-10		460		-0-		460				5768		5768		9	1		27	3	Y		385		393	0												24																																																			
																424	9																																																																								
12		6390 X		622		-0-		-5768				-0-		-0-		26	1		75	3	Y		473		466	0												31																																																			
																1	4		520	9																																																																					
01		2108 X		1311		-0-		-797				-0-		-0-		217	1		512	3	Y		514		513	0												32																																																			
																17	4		565	9																																																																					
IVAS SMITH 02															WELL #: 03H															RRCID -> 294350															COMPL. DATE 02/23/2023															TOTAL DEPTH 12822															PERF.12754 - 18461														
08	DLQ	G-10		5906		-0-		5906				5906		5906		5379	3		527	9	Y		479		479	0												-0-																																																			
09	DLQ	G-10		6973		-0-		6973				12879		12879		6196	3		777	9	Y		706		706	0											-0-																																																				
10	DLQ	G-10		6075		-0-		6075				18954		18954		5408	3		667	9	Y		606		606	0										-0-																																																					
11	DLQ	G-10		6061		-0-		6061				25015		25015		5413	3		648	9	Y		589		589	0										-0-																																																					
12		30035 X		5020		-0-		-25015				-0-		-0-		4658	3		362	9	Y		329		329	0										-0-																																																					
01		5944 X		5944		-0-		-0-				-0-		-0-		5236	3		708	9	Y		644		644	0										-0-																																																					
IVAS SMITH 02															WELL #: 04H															RRCID -> 294351															COMPL. DATE 02/23/2023															TOTAL DEPTH 12788															PERF.12710 - 18417														
08	DLQ	G-10		6657		-0-		6657				6657		6657		5978	3		679	9	Y		617		617	0										-0-																																																					
09	DLQ	G-10		6014		-0-		6014				12671		12671		5255	3		759	9	Y		690		690	0										-0-																																																					
10	DLQ	G-10		4612		-0-		4612				17283		17283		4061	3		551	9	Y		501		501	0										-0-																																																					
11	DLQ	G-10		4056		-0-		4056				21339		21339		3609	3		447	9	Y		406		406	0										-0-																																																					
12		25471 X		4132		-0-		-21339				-0-		-0-		3791	3		341	9	Y		310		310	0										-0-																																																					
01		6665 X		6565		-0-		-100				-0-		-0-		5772	3		793	9	Y		721		721	0										-0-																																																					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B															WELL #: 5H															RRCID -> 294353															COMPL. DATE 07/30/2018															TOTAL DEPTH 11792															PERF.11834 - 18022														
08		4743 X		3747		-0-		-996				-0-		-0-		636	1		2397	3	Y		314		313	0											3																																																				
																369	4		345	9																																																																					
09		5370 X		3138		-0-		-2232				-0-		-0-		341	1		2315	3	Y		253		253	0											3																																																				
																204	4		278	9																																																																					
10		5549 X		385		-0-		-5164				-0-		-0-		32	1		162	3	Y		169		170	0											2																																																				
																5	4		186	9																																																																					
11		5370 X		246		-0-		-5124				-0-		-0-		18	1		96	3	Y		118		119	0											1																																																				
																2	4		130	9																																																																					
12		3751 X		1491		-0-		-2260				-0-		-0-		218	1		961	3	Y		263		261	0											3																																																				
																23	4		289	9																																																																					
01		3751 X		3257		-0-		-494				-0-		-0-		593	1		2269	3	Y		315		314	0											4																																																				
																48	4		347	9																																																																					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
IVAS SMITH 02														
WELL #: 06H RRCID -> 294354 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12764 PERF.12769 - 18494														
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
08	17794 X	10795	-0-	-6999	-0-	9586	3	1209	9	1099	1099	0		-0-
09	17430 X	14944	-0-	-2486	-0-	13200	3	1744	9	1585	1585	0		-0-
10	18011 X	13832	-0-	-4179	-0-	12095	3	1737	9	1579	1579	0		-0-
11	17430 X	11843	-0-	-5587	-0-	10437	3	1406	9	1278	1278	0		-0-
12	15438 X	11350	-0-	-4088	-0-	10296	3	1054	9	958	958	0		-0-
01	15438 X	13238	-0-	-2200	-0-	11416	3	1822	9	1656	1656	0		-0-
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 294355 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11996 - 18462														
*07	2170 N	20	-0-	-2150	-0-	1	3	19	9	17	24	0		-0-
08	2418 X	644	-0-	-1774	-0-	102	1	494	3	34	33	0		1
						11	4	37	9					
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-				Y	-0-	1	0		-0-
10	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	388	1	1804	3	307	297	0		10
						11	4	338	9					
11	960 X	845	-0-	-115	-0-	119	1	545	3	163	168	0		5
						2	4	179	9					
12	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	424	1	1876	3	429	422	0		12
						22	4	472	9					
01	2542 X	1804	-0-	-738	-0-	272	1	1247	3	232	238	0		6
						30	4	255	9					
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 294356 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11956 PERF.12290 - 18839														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B														
WELL #: 7H RRCID -> 294357 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11781 - 18026														
08	DLQ G-10	3473	-0-	3473	3473	502	1	1895	3	714	714	0		6
						291	4	785	9					
09	DLQ G-10	2200	-0-	2200	5673	209	1	1418	3	407	409	0		4
						125	4	448	9					
10	DLQ G-10	2501	-0-	2501	8174	325	1	1637	3	443	443	0		4
						52	4	487	9					
11	DLQ G-10	3579	-0-	3579	11753	458	1	2393	3	624	621	0		7
						42	4	686	9					
12	14847 X	3094	-0-	-11753	-0-	445	1	1965	3	578	578	0		7
						48	4	636	9					
01	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	431	1	1649	3	572	571	0		8
						35	4	629	9					
LUNA UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 294358 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12366 - 16158														
*07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	575	1	1156	3	494	489	0		29
						6	4	543	9					
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	447	1	1078	3	292	304	0		17
						18	4	321	9					
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	366	1	1124	3	346	339	0		24
						74	4	381	9					
10	1054 N	944	-0-	-110	-0-	182	1	626	3	104	119	0		9
						22	4	114	9					
11	1020 N	955	-0-	-65	-0-	186	1	570	3	177	175	0		11
						4	4	195	9					
12	1054 N	840	-0-	-214	-0-	132	1	386	3	290	282	0		19
						3	4	319	9					
*01	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	425	1	1005	3	474	464	0		29
						32	4	521	9					

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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	10075 X	7017	-0-	-3058	-0-	895	1	4989	3	Y	996	1018	0	26
						37	4	1096	9					
08	8556 X	6019	-0-	-2537	-0-	663	1	4385	3	Y	853	855	0	24
						33	4	938	9					
09	8280 X	4951	-0-	-3329	-0-	528	1	3584	3	Y	751	765	0	10
						13	4	826	9					
10	7378 X	6327	-0-	-1051	-0-	663	1	4585	3	Y	967	962	0	15
						15	4	1064	9					
11	6780 X	5787	-0-	-993	-0-	523	1	4211	3	Y	938	928	0	25
						21	4	1032	9					
12	7006 X	6556	-0-	-450	-0-	610	1	4364	3	Y	1413	1399	0	39
						28	4	1554	9					
01	6324 X	4075	-0-	-2249	-0-	392	1	2713	3	Y	842	864	0	17
						44	4	926	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B														
WELL #: 8H RRCID -> 294360 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 11734 PERF.11719 - 19100														
*07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	436	1	1785	3	Y	288	287	0	8
						24	4	317	9					
08 DLQ G-10		2013	-0-	2013	2013	268	1	1292	3	Y	385	382	0	11
						29	4	424	9					
09 DLQ G-10		1649	-0-	1649	3662	208	1	980	3	Y	386	383	0	14
						36	4	425	9					
10 DLQ G-10		1746	-0-	1746	5408	223	1	1038	3	Y	435	435	0	14
						6	4	479	9					
11 DLQ G-10		1825	-0-	1825	7233	243	1	1116	3	Y	420	422	0	12
						4	4	462	9					
12	3100 N	179	-0-	-2921	4312	25	1	109	3	Y	40	51	0	1
						1	4	44	9					
*01	3100 N	76	-0-	-3024	1288	7	1	33	3	Y	32	32	0	1
						1	4	35	9					
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 504H RRCID -> 294362 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 11996 PERF.12530 - 19286														
*07	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	248	1	1015	3	Y	383	382	0	10
						14	4	421	9					
08 DLQ G-10		961	-0-	961	961	126	1	606	3	Y	195	200	0	5
						14	4	215	9					
09 DLQ G-10		763	-0-	763	1724	91	1	429	3	Y	206	204	0	7
						16	4	227	9					
10 DLQ G-10		690	-0-	690	2414	84	1	393	3	Y	192	193	0	6
						2	4	211	9					
11 DLQ G-10		500	-0-	500	2914	56	1	256	3	Y	170	171	0	5
						1	4	187	9					
12	3100 N	953	-0-	-2147	767	137	1	607	3	Y	184	184	0	5
						7	4	202	9					
*01	2632 N	1865	-0-	-767	-0-	255	1	1167	3	Y	377	372	0	10
						28	4	415	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 5H RRCID -> 294370 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11915 PERF.12304 - 19043														
08 DLQ G-10		3398	-0-	3398	3398	510	1	1925	3	Y	606	607	0	5
						296	4	667	9					
09 DLQ G-10		1920	-0-	1920	5318	190	1	1291	3	Y	295	297	0	3
						114	4	325	9					
10 DLQ G-10		1970	-0-	1970	7288	259	1	1305	3	Y	332	332	0	3
						41	4	365	9					
11 DLQ G-10		1063	-0-	1063	8351	105	1	551	3	Y	361	360	0	4
						10	4	397	9					
12	9771 X	1420	-0-	-8351	-0-	188	1	829	3	Y	348	348	0	4
						20	4	383	9					
01	2852 X	1600	-0-	-1252	-0-	246	1	941	3	Y	357	356	0	5
						20	4	393	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														
CNTY: LIVE OAK														
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
*07	10881 X	9813	-0-	-1068	-0-	1798	1	7368	3	Y	499	506	0	13
08	DLQ G-10	3974	-0-	3974	3974	98	4	549	9					
09	DLQ G-10	1643	-0-	1643	5617	604	1	2912	3	Y	357	360	0	10
10	DLQ G-10	3848	-0-	3848	9465	65	4	393	9					
11	DLQ G-10	4388	-0-	4388	13853	232	1	1094	3	Y	252	253	0	9
12	17869 X	4016	-0-	-13853	-0-	40	4	277	9					
01	3968 X	492	-0-	-3476	-0-	593	1	2761	3	Y	434	429	0	14
						17	4	477	9					
						698	1	3208	3	Y	427	429	0	12
						12	4	470	9					
						686	1	3036	3	Y	235	240	0	7
						35	4	259	9					
						71	1	325	3	Y	80	85	0	2
						8	4	88	9					
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 294372														
COMPL. DATE 04/30/2017														
TOTAL DEPTH 12245 PERF.12018 - 19784														
*07	3999 X	3869	-0-	-130	-0-	616	1	2524	3	Y	632	632	0	17
08	DLQ G-10	2817	-0-	2817	2817	34	4	695	9					
09	DLQ G-10	3092	-0-	3092	5909	405	1	1950	3	Y	381	387	0	11
10	DLQ G-10	2191	-0-	2191	8100	43	4	419	9					
11	DLQ G-10	1696	-0-	1696	9796	437	1	2059	3	Y	474	468	0	17
12	11394 X	1598	-0-	-9796	-0-	75	4	521	9					
01	620 X	106	-0-	-514	-0-	337	1	1570	3	Y	249	258	0	8
						10	4	274	9					
						265	1	1219	3	Y	188	191	0	5
						5	4	207	9					
						242	1	1070	3	Y	249	247	0	7
						12	4	274	9					
						2	1	8	3	Y	87	92	0	2
						96	9							
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 294382														
COMPL. DATE 10/16/2017														
TOTAL DEPTH 11981 PERF.12557 - 18521														
*07	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	781	1	4354	3	Y	1133	1143	0	29
08	DLQ G-10	301	-0-	301	301	32	4	1246	9					
09	DLQ G-10	5738	-0-	5738	6039	6	1	41	3	Y	231	254	0	6
10	DLQ G-10	1969	-0-	1969	8008	254	9							
11	DLQ G-10	1809	-0-	1809	9817	676	1	4584	3	Y	419	419	0	6
*12	9822 X	5	-0-	-9817	-0-	17	4	461	9					
01	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-	236	1	1633	3	Y	86	91	0	1
						5	4	95	9					
						170	1	1370	3	Y	238	233	0	6
						7	4	262	9					
						1	3	4	9	Y	4	10	0	-0-
										Y	-0-			-0-
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 294383														
COMPL. DATE 09/15/2015														
TOTAL DEPTH 12079 PERF.12393 - 17542														
*07	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	369	1	2055	3	Y	277	282	0	7
08	3565 X	473	-0-	-3092	-0-	15	4	305	9					
09	3450 X	208	-0-	-3242	-0-	22	1	142	3	Y	280	279	0	8
10	3069 X	338	-0-	-2731	-0-	1	4	308	9					
11	2970 X	663	-0-	-2307	-0-	13	1	86	3	Y	99	106	0	1
12	2759 X	1634	-0-	-1125	-0-	109	9							
*01	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	28	1	196	3	Y	103	102	0	2
						1	4	113	9					
						52	1	418	3	Y	174	171	0	5
						2	4	191	9					
						160	1	1141	3	Y	296	293	0	8
						7	4	326	9					
						216	1	1494	3	Y	473	472	0	9
						24	4	520	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	4805 X	3554	-0-	-1251	-0-	472	1	2627	3	Y	396	407	0	10
08	4805 X	797	-0-	-4008	-0-	19	4	436	9					
09	4650 X	718	-0-	-3932	-0-	93	1	614	3	Y	77	85	0	2
10	4340 X	597	-0-	-3743	-0-	5	4	85	9					
11	3810 X	837	-0-	-2973	-0-	79	1	536	3	Y	92	93	0	1
12	3565 X	546	-0-	-3019	-0-	2	4	101	9					
01	806 X	45	-0-	-761	-0-	68	1	469	3	Y	53	53	0	1
						2	4	58	9					
						79	1	633	3	Y	111	109	0	3
						3	4	122	9					
						64	1	455	3	Y	22	24	0	1
						3	4	24	9					
						3	1	23	3	Y	17	18	0	-0-
						19	9							
MAY UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 294387 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12365 - 15849														
*07	3472 X	741	-0-	-2731	-0-	173	1	348	3	Y	198	212	0	12
08	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-	2	4	218	9					
09	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-	12	0	-0-
10	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	973	1	3349	3	Y	512	469	0	43
12	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	118	4	563	9					
01	4991 X	1289	-0-	-3702	-0-	1223	1	3744	3	Y	696	696	0	43
						24	4	766	9					
						689	1	2021	3	Y	545	552	0	36
						17	4	600	9					
						316	1	747	3	Y	184	209	0	11
						24	4	202	9					
MAY UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 294388 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12273 - 20117														
*07	11500 X	11500	-0-	-0-	-0-	3166	1	6365	3	Y	1759	1721	0	103
08	11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	34	4	1935	9					
09	10830 X	10528	-0-	-302	-0-	2809	1	6772	3	Y	1480	1496	0	87
10	11501 X	7320	-0-	-4181	-0-	114	4	1628	9					
11	11130 X	8235	-0-	-2895	-0-	2136	1	6553	3	Y	1280	1278	0	89
12	11501 X	8877	-0-	-2624	-0-	431	4	1408	9					
01	11315 X	7545	-0-	-3770	-0-	1474	1	5072	3	Y	541	585	0	45
						179	4	595	9					
						1802	1	5515	3	Y	803	798	0	50
						35	4	883	9					
						1952	1	5726	3	Y	1046	1027	0	69
						48	4	1151	9					
						1918	1	4535	3	Y	860	876	0	53
						146	4	946	9					
MAY UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 294410 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12293 - 18725														
*07	8215 X	2174	-0-	-6041	-0-	520	1	1046	3	Y	547	578	0	32
08	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-	6	4	602	9					
09	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-	32	0	-0-
10	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0	-0-
11	10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	1689	1	5811	3	Y	841	771	0	70
12	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	205	4	925	9					
01	8618 X	3659	-0-	-4959	-0-	2217	1	6788	3	Y	1725	1688	0	107
						44	4	1898	9					
						1479	1	4340	3	Y	1648	1646	0	109
						37	4	1813	9					
						877	1	2073	3	Y	584	657	0	36
						67	4	642	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1				WELL #:	4H	RRCID -> 294411		COMPL.	DATE 02/23/2017	TOTAL	DEPTH 11775	PERF.11933	- 16928		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	773 42	1 4	3169 658	3 9	Y	598	597 0			16
08	4154 X	3515	-0-	-639	-0-	496 53	1 4	2392 574	3 9	Y	522	523 0			15
09	4020 X	1500	-0-	-2520	-0-	210 36	1 4	990 264	3 9	Y	240	246 0			9
10	4650 X	4164	-0-	-486	-0-	628 18	1 4	2922 596	3 9	Y	542	533 0			18
11	4500 X	3655	-0-	-845	-0-	566 10	1 4	2599 480	3 9	Y	436	441 0			13
12	4650 X	3529	-0-	-1121	-0-	562 29	1 4	2488 450	3 9	Y	409	410 0			12
01	4154 X	865	-0-	-3289	-0-	121 13	1 4	553 178	3 9	Y	162	170 0			4
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1				WELL #:	5H	RRCID -> 294412		COMPL.	DATE 02/23/2017	TOTAL	DEPTH 11710	PERF.12054	- 17561		
*07	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	717 39	1 4	2939 2144	3 9	Y	1949	1923 0			52
08	5642 X	4606	-0-	-1036	-0-	582 63	1 4	2805 1156	3 9	Y	1051	1074 0			29
09	5460 X	4561	-0-	-899	-0-	556 95	1 4	2619 1291	3 9	Y	1174	1160 0			43
10	5828 X	3707	-0-	-2121	-0-	434 12	1 4	2018 1243	3 9	Y	1130	1136 0			37
11	5640 X	4416	-0-	-1224	-0-	536 9	1 4	2465 1406	3 9	Y	1278	1278 0			37
12	5828 X	4045	-0-	-1783	-0-	490 25	1 4	2165 1365	3 9	Y	1241	1243 0			35
01	4712 X	1181	-0-	-3531	-0-	85 9	1 4	390 697	3 9	Y	634	652 0			17
IVAS SMITH 02				WELL #:	05H	RRCID -> 294445		COMPL.	DATE 02/23/2023	TOTAL	DEPTH 12776	PERF.12791	- 18435		
08	18662 X	11185	-0-	-7477	-0-	10160	3	1025 9	9	Y	932	932 0			-0-
09	18060 X	10798	-0-	-7262	-0-	9606	3	1192 9	9	Y	1084	1084 0			-0-
10	16864 X	9427	-0-	-7437	-0-	8363	3	1064 9	9	Y	967	967 0			-0-
11	14400 X	7780	-0-	-6620	-0-	7022	3	758 9	9	Y	689	689 0			-0-
12	11687 X	7794	-0-	-3893	-0-	7263	3	531 9	9	Y	483	483 0			-0-
01	11191 X	7931	-0-	-3260	-0-	7009	3	922 9	9	Y	838	838 0			-0-
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1				WELL #:	6H	RRCID -> 294460		COMPL.	DATE 02/23/2017	TOTAL	DEPTH 11729	PERF.12108	- 18541		
*07	5487 X	743	-0-	-4744	-0-	113 6	1 4	464 160	3 9	Y	145	149 0			4
08	7936 X	2281	-0-	-5655	-0-	342 37	1 4	1650 252	3 9	Y	229	227 0			6
09	7680 X	236	-0-	-7444	-0-	34 6	1 4	160 36	3 9	Y	33	38 0			1
10	7936 X	3651	-0-	-4285	-0-	506 14	1 4	2354 777	3 9	Y	706	684 0			23
11	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-	23 0			-0-
12	2294 X	34	-0-	-2260	-0-	2	3	32 9	9	Y	29	28 0			1
01	3658 X	46	-0-	-3612	-0-	1 42	1 9	3 3	3	Y	38	38 0			1

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC																								
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1															WELL #: 7H					RRCID -> 294461				
															COMPL. DATE 02/23/2017					TOTAL DEPTH 11630				
																				PERF.12052 - 19779				
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
08	217 X	-0-	-0-		-217	-0-							Y	-0-					-0-					
09	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
10	15 X	-0-	-0-	15	-0-	-0-		1	3		14	9	Y	13		13	0		-0-					
11	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
12	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
01	15 X	-0-	-0-		-15	-0-							Y	-0-					-0-					
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1															WELL #: 9H					RRCID -> 294463				
															COMPL. DATE 12/03/2017					TOTAL DEPTH 11751				
																				PERF.12087 - 20139				
*07	11129 X	6967	-0-		-4162	-0-	1117	1	4578	3	Y	1101	1111	0					29					
							61	4	1211	9														
08	10044 X	5515	-0-		-4529	-0-	750	1	3617	3	Y	970	972	0					27					
							81	4	1067	9														
09	9060 X	504	-0-		-8556	-0-	60	1	285	3	Y	135	157	0					5					
							10	4	149	9														
10	8804 X	6264	-0-		-2540	-0-	855	1	3979	3	Y	1278	1241	0					42					
							24	4	1406	9														
11	8520 X	6369	-0-		-2151	-0-	865	1	3973	3	Y	1378	1380	0					40					
							15	4	1516	9														
12	6975 X	3886	-0-		-3089	-0-	522	1	2310	3	Y	934	947	0					27					
							27	4	1027	9														
01	6262 X	4913	-0-		-1349	-0-	660	1	3022	3	Y	1054	1052	0					29					
							72	4	1159	9														
MORGAN UNIT															WELL #: 10H					RRCID -> 294512				
															COMPL. DATE 10/17/2017					TOTAL DEPTH 11948				
																				PERF.12466 - 19091				
*07	7533 X	6464	-0-		-1069	-0-	880	1	4902	3	Y	587	607	0					15					
							36	4	646	9														
08	7719 X	7637	-0-		-82	-0-	870	1	5758	3	Y	878	868	0					25					
							43	4	966	9														
09	7860 X	4787	-0-		-3073	-0-	530	1	3599	3	Y	586	603	0					8					
							13	4	645	9														
10	8122 X	4764	-0-		-3358	-0-	509	1	3517	3	Y	660	658	0					10					
							12	4	726	9														
11	7860 X	1186	-0-		-6674	-0-	113	1	911	3	Y	143	149	0					4					
							5	4	157	9														
12	7626 X	2562	-0-		-5064	-0-	248	1	1773	3	Y	482	473	0					13					
							11	4	530	9														
01	7626 X	2107	-0-		-5519	-0-	63	1	436	3	Y	1455	1439	0					29					
							7	4	1601	9														
MORGAN UNIT															WELL #: 11H					RRCID -> 294513				
															COMPL. DATE 10/17/2017					TOTAL DEPTH 11965				
																				PERF.12408 - 19138				
*07	5828 X	4320	-0-		-1508	-0-	601	1	3350	3	Y	313	333	0					8					
							25	4	344	9														
08	5828 X	3335	-0-		-2493	-0-	383	1	2531	3	Y	365	363	0					10					
							19	4	402	9														
09	5640 X	3426	-0-		-2214	-0-	377	1	2558	3	Y	438	442	0					6					
							9	4	482	9														
10	5239 X	3612	-0-		-1627	-0-	385	1	2666	3	Y	502	500	0					8					
							9	4	552	9														
11	4950 X	3269	-0-		-1681	-0-	300	1	2415	3	Y	493	488	0					13					
							12	4	542	9														
12	5128 X	5128	-0-		-0-	-0-	514	1	3671	3	Y	836	826	0					23					
							23	4	920	9														
01	3627 X	3491	-0-		-136	-0-	360	1	2492	3	Y	544	556	0					11					
							41	4	598	9														

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KENNEDY														
WELL #: 12H RRCID -> 294525 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12340 - 19208														
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
*07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	166 7 4	1627 413 9	3	Y	375	382 0			18
08	2852 X	2757	-0-	-95	-0-	246 10 4	2110 391 9	3	Y	355	356 0			17
09	2760 X	1850	-0-	-910	-0-	159 7 4	1473 211 9	3	Y	192	192 0			17
10	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	257 8 4	2614 372 9	3	Y	338	334 0			21
11	2700 X	869	-0-	-1831	-0-	66 2 4	621 180 9	3	Y	164	174 0			11
12	2759 X	2166	-0-	-593	-0-	201 4 4	1853 108 9	3	Y	98	103 0			6
*01	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	594 45 4	4983 618 9	3	Y	562	528 0			40
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 294527 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11739 PERF.11719 - 17955														
08	3565 X	2735	-0-	-830	-0-	428 248 4	1616 443 9	3	Y	403	403 0			3
09	3750 X	2283	-0-	-1467	-0-	217 130 4	1475 461 9	3	Y	419	418 0			4
10	3875 X	2387	-0-	-1488	-0-	293 47 4	1474 573 9	3	Y	521	520 0			5
11	3750 X	1616	-0-	-2134	-0-	158 14 4	825 619 9	3	Y	563	562 0			6
12	2728 X	2055	-0-	-673	-0-	252 27 4	1110 666 9	3	Y	605	603 0			8
01	2728 X	2101	-0-	-627	-0-	283 23 4	1083 712 9	3	Y	647	646 0			9
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 294553 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11613 - 17886														
08	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	343 199 4	1293 470 9	3	Y	427	430 0			4
09	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	279 167 4	1895 471 9	3	Y	428	428 0			4
10	4309 X	2717	-0-	-1592	-0-	351 56 4	1768 542 9	3	Y	493	492 0			5
11	4170 X	2005	-0-	-2165	-0-	229 21 4	1196 559 9	3	Y	508	507 0			6
12	4309 X	2801	-0-	-1508	-0-	407 44 4	1797 553 9	3	Y	503	503 0			6
01	2914 X	1265	-0-	-1649	-0-	164 13 4	627 461 9	3	Y	419	419 0			6
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 08H RRCID -> 294558 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13483 - 18846														
08	28117 X	22330	-0-	-5787	-0-	855 1110 9	20365 19740 3	3	Y	1009	1009 0			-0-
09	26010 X	21515	-0-	-4495	-0-	839 936 9	19740 19995 3	3	Y	851	851 0			-0-
10	26877 X	21846	-0-	-5031	-0-	892 959 9	19995 18797 3	3	Y	872	872 0			-0-
11	26010 X	20456	-0-	-5554	-0-	861 798 9	18797 19730 3	3	Y	725	725 0			-0-
12	23095 X	21880	-0-	-1215	-0-	1007 1143 9	19730 17925 3	3	Y	1039	1039 0			-0-
01	22320 X	20138	-0-	-2182	-0-	863 1350 9	17925 1227 3	3	Y	1227	1227 0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
JANSSEN - OETKEN 01 E		WELL #: 05H		RRCID -> 294567		COMPL. DATE 04/10/2023		TOTAL DEPTH 13526					
								PERF.13658 - 20721					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	21390 X	12045	-0-	-9345	-0-	190 965	1 9	10890	3	Y	877	877 0	-0-
09	19800 X	7817	-0-	-11983	-0-	150 344	1 9	7323	3	Y	313	313 0	-0-
10	19158 X	14269	-0-	-4889	-0-	278 942	1 9	13049	3	Y	856	856 0	-0-
11	18330 X	16197	-0-	-2133	-0-	296 2162	1 9	13739	3	Y	1965	1965 0	-0-
12	16554 X	12841	-0-	-3713	-0-	282 941	1 9	11618	3	Y	855	855 0	-0-
01	14993 X	14993	-0-	-0-	-0-	310 1668	1 9	13015	3	Y	1516	1516 0	-0-

DAVIS 01		WELL #: 13H		RRCID -> 294569		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL DEPTH 13104		PERF.13160 - 16747			
08	24304 X	15300	-0-	-9004	-0-	246 1813	1 9	13241	3	Y	1648	1648 0	-0-
09	23460 X	12189	-0-	-11271	-0-	200 1560	1 9	10429	3	Y	1418	1418 0	-0-
10	24242 X	9285	-0-	-14957	-0-	166 1348	1 9	7771	3	Y	1225	1225 0	-0-
11	19110 X	6989	-0-	-12121	-0-	120 1134	1 9	5735	3	Y	1031	1031 0	-0-
12	17515 X	5995	-0-	-11520	-0-	102 877	1 9	5016	3	Y	797	797 0	-0-
01	15314 X	7274	-0-	-8040	-0-	127 1095	1 9	6052	3	Y	995	995 0	-0-

DULLYE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 294579		COMPL. DATE 01/08/2023		TOTAL DEPTH 13418		PERF.13441 - 17867			
08	78651 X	17436	-0-	-61215	-0-	580 2034	1 9	14822	3	Y	1849	1849 0	-0-
09	14123 X	14123	-0-	-0-	-0-	539 1681	1 9	11903	3	Y	1528	1528 0	-0-
10	14229 X	13381	-0-	-848	-0-	653 1920	1 9	10808	3	Y	1745	1745 0	-0-
11	13770 X	11688	-0-	-2082	-0-	482 2659	1 9	8547	3	Y	2417	2417 0	-0-
12	14229 X	11026	-0-	-3203	-0-	437 2195	1 9	8394	3	Y	1995	1995 0	-0-
01	14229 X	9204	-0-	-5025	-0-	375 2148	1 9	6681	3	Y	1953	1953 0	-0-

RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC		WELL #: 01H		RRCID -> 294599		COMPL. DATE 01/08/2023		TOTAL DEPTH 13219		PERF.13246 - 17452			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CAPACITY				CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC																															
JANSSEN - OETKEN 01 A												WELL #: 01H				RRCID -> 294627				COMPL. DATE 04/10/2023				TOTAL DEPTH 13664				PERF.13624 - 20701			
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												
08	30721	X	20588	-0-	-10133	-0-		338	1	19364	3	Y	805	805	0				-0-												
								886	9																						
09	28530	X	22267	-0-	-6263	-0-		428	1	20930	3	Y	826	826	0				-0-												
								909	9																						
10	27838	X	20139	-0-	-7699	-0-		403	1	18924	3	Y	738	738	0				-0-												
								812	9																						
11	26640	X	18609	-0-	-8031	-0-		371	1	17224	3	Y	922	922	0				-0-												
								1014	9																						
12	24676	X	20479	-0-	-4197	-0-		460	1	18949	3	Y	973	973	0				-0-												
								1070	9																						
01	23002	X	18658	-0-	-4344	-0-		397	1	16692	3	Y	1426	1426	0				-0-												
								1569	9																						
JANSSEN - OETKEN 01 B																															
WELL #: 02H																															
RRCID -> 294653																															
COMPL. DATE 04/10/2023																															
TOTAL DEPTH 13530																															
PERF.13568 - 20413																															
08	24583	X	18603	-0-	-5980	-0-		297	1	16972	3	Y	1213	1213	0				-0-												
								1334	9																						
09	23790	X	19580	-0-	-4210	-0-		370	1	18086	3	Y	1022	1022	0				-0-												
								1124	9																						
10	23715	X	17429	-0-	-6286	-0-		341	1	16007	3	Y	983	983	0				-0-												
								1081	9																						
11	22620	X	17176	-0-	-5444	-0-		332	1	15416	3	Y	1298	1298	0				-0-												
								1428	9																						
12	20708	X	17868	-0-	-2840	-0-		388	1	15977	3	Y	1366	1366	0				-0-												
								1503	9																						
01	20243	X	15320	-0-	-4923	-0-		314	1	13203	3	Y	1639	1639	0				-0-												
								1803	9																						
JANSSEN - OETKEN 01 C																															
WELL #: 03H																															
RRCID -> 294654																															
COMPL. DATE 04/10/2023																															
TOTAL DEPTH 13668																															
PERF.13628 - 20541																															
08	17670	X	14541	-0-	-3129	-0-		239	1	13687	3	Y	559	559	0				-0-												
								615	9																						
09	16380	X	11096	-0-	-5284	-0-		211	1	10296	3	Y	535	535	0				-0-												
								589	9																						
10	14725	X	9602	-0-	-5123	-0-		191	1	8993	3	Y	380	380	0				-0-												
								418	9																						
11	14250	X	10176	-0-	-4074	-0-		203	1	9457	3	Y	469	469	0				-0-												
								516	9																						
12	14725	X	7525	-0-	-7200	-0-		162	1	6674	3	Y	626	626	0				-0-												
								689	9																						
01	14539	X	5383	-0-	-9156	-0-		102	1	4303	3	Y	889	889	0				-0-												
								978	9																						
RIDLEY FARMS 01																															
WELL #: 11H																															
RRCID -> 294658																															
COMPL. DATE 01/13/2023																															
TOTAL DEPTH 13185																															
PERF.13149 - 18305																															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-												

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KOWALIK 228-1R														
WELL #: 10H RRCID -> 294676 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12098 - 20930														
CNTY: LIVE OAK														
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	* CODE	EOM BALANCE
*07	9920 X	6330	-0-	-3590	-0-	1013	1	4153	3	Y	1008	1016	0	27
						55	4	1109	9					
08	9331 X	7599	-0-	-1732	-0-	1078	1	5197	3	Y	1098	1094	0	31
						116	4	1208	9					
09	9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	1329	1	6265	3	Y	1657	1628	0	60
						228	4	1823	9					
10	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	1404	1	6533	3	Y	1627	1633	0	54
						40	4	1790	9					
11	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	1229	1	5646	3	Y	1238	1256	0	36
						22	4	1362	9					
12	12289 X	12289	-0-	-0-	-0-	1839	1	8134	3	Y	2019	1998	0	57
						95	4	2221	9					
*01	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	1673	1	7654	3	Y	1756	1765	0	48
						183	4	1932	9					
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 294677 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 11702 PERF.12071 - 20463														
*07	3596 X	3567	-0-	-29	-0-	629	1	2576	3	Y	298	307	0	8
						34	4	328	9					
08	4247 X	2688	-0-	-1559	-0-	382	1	1841	3	Y	385	382	0	11
						41	4	424	9					
09	4110 X	238	-0-	-3872	-0-	5	1	24	3	Y	189	193	0	7
						1	4	208	9					
10	4247 X	18	-0-	-4229	-0-	1	1	4	3	Y	12	19	0	-0-
						13	9							
11	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	516	1	2372	3	Y	969	941	0	28
						9	4	1066	9					
12	3565 X	3496	-0-	-69	-0-	488	1	2158	3	Y	750	757	0	21
						25	4	825	9					
*01	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	463	1	2117	3	Y	652	655	0	18
						51	4	717	9					
KOWALIK 228-1R WELL #: 11H RRCID -> 294679 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12403 - 21565														
*07	6479 X	4550	-0-	-1929	-0-	666	1	2728	3	Y	1018	1028	0	27
						36	4	1120	9					
08	9021 X	172	-0-	-8849	-0-	6	1	30	3	Y	123	147	0	3
						1	4	135	9					
09	8730 X	73	-0-	-8657	-0-	6	1	29	3	Y	34	36	0	1
						1	4	37	9					
10	9021 X	137	-0-	-8884	-0-	16	1	73	3	Y	44	44	0	1
						48	9							
11	5910 X	1849	-0-	-4061	-0-	315	1	1449	3	Y	72	71	0	2
						6	4	79	9					
12	4557 X	543	-0-	-4014	-0-	9	1	42	3	Y	447	436	0	13
						492	9							
*01	252 X	252	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	Y	207	214	0	6
						228	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 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	
*07	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	619 34	1 4	2539 484	3 9	Y	440	445 0	12	
08	5239 X	2549	-0-	-2690	-0-	339 36	1 4	1636 538	3 9	Y	489	487 0	14	
09	5070 X	3221	-0-	-1849	-0-	383 66	1 4	1805 967	3 9	Y	879	861 0	32	
10	4681 X	9	-0-	-4672	-0-	1 2	1 9	6 3	Y	2	34 0	-0-		
11	4530 X	1626	-0-	-2904	-0-	192 3	1 4	884 547	3 9	Y	497	483 0	14	
12	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-	14 0	-0-	
01	3317 X	1264	-0-	-2053	-0-	163 18	1 4	745 338	3 9	Y	307	299 0	8	
KOWALIK 228-1R														
WELL #: 4H RRCID -> 294681 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12032 - 16233														
*07	3627 X	155	-0-	-3472	-0-	2 139	1 9	14 3	Y	126	124 0	3		
08	3782 X	494	-0-	-3288	-0-	58 3	1 4	381 52	3 9	Y	47	49 0	1	
09	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	1 0	-0-	
10	2883 X	94	-0-	-2789	-0-	6 45	1 9	43 3	Y	41	40 0	1		
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	1 0	-0-	
12	496 X	47	-0-	-449	-0-	1 42	1 9	4 3	Y	38	37 0	1		
*01	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	244 27	1 4	1690 965	3 9	Y	877	861 0	17	
FRANK MALEK 02														
WELL #: 02H RRCID -> 294696 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13003 - 19430														
08	26908 X	-0-	-0-	-26908	-0-					Y	-0-		-0-	
09	26040 X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	-0-		-0-	
10	18166 X	-0-	-0-	-18166	-0-					Y	-0-		-0-	
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-	
12	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1940	3	20 9	Y	18	18 0		-0-	
01	21658 X	21658	-0-	-0-	-0-	19176	3	2482 9	Y	2256	2256 0		-0-	
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 294708 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12020 - 16774														
*07	2077 N	1698	-0-	-379	-0-	281 15	1 4	1150 252	3 9	Y	229	234 0	6	
08	2573 X	1839	-0-	-734	-0-	254 27	1 4	1226 332	3 9	Y	302	300 0	8	
09	2340 X	958	-0-	-1382	-0-	119 20	1 4	560 259	3 9	Y	235	234 0	9	
10	2387 X	1688	-0-	-699	-0-	275 8	1 4	1280 125	3 9	Y	114	119 0	4	
11	1770 X	276	-0-	-1494	-0-	27 124	1 9	125 3	Y	113	114 0	3		
12	1829 X	1259	-0-	-570	-0-	188 10	1 4	832 229	3 9	Y	208	205 0	6	
01	1829 X	1041	-0-	-788	-0-	112 12	1 4	513 404	3 9	Y	367	363 0	10	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
FRANK MALEK 02		WELL #: 04H		RRCID -> 294801		COMPL. DATE 04/23/2023		TOTAL DEPTH 13085 PERF.12911 - 19355	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	19282 X	18865	-0-	-417	-0-	17378 3	1487 9	Y	1352
09	23769 X	23769	-0-	-0-	-0-	22803 3	966 9	Y	878
10	23405 X	22067	-0-	-1338	-0-	21285 3	782 9	Y	711
11	22650 X	19064	-0-	-3586	-0-	18110 3	954 9	Y	867
12	24552 X	3694	-0-	-20858	-0-	3393 3	301 9	Y	274
01	24552 X	-0-	-0-	-24552	-0-			Y	-0-

JANSSEN - OETKEN 01 D		WELL #: 04H		RRCID -> 294829		COMPL. DATE 05/09/2024		TOTAL DEPTH 13684 PERF.13735 - 20669	
08	20646 X	18693	-0-	-1953	-0-	290 1	16588 3	Y	1650
						1815 9			
09	20820 X	20405	-0-	-415	-0-	377 1	18419 3	Y	1463
						1609 9			
10	21514 X	17062	-0-	-4452	-0-	328 1	15427 3	Y	1188
						1307 9			
11	20820 X	9346	-0-	-11474	-0-	185 1	8622 3	Y	490
						539 9			
12	21080 X	11856	-0-	-9224	-0-	270 1	11115 3	Y	428
						471 9			
01	21080 X	11670	-0-	-9410	-0-	255 1	10726 3	Y	626
						689 9			

MANGIONE 01		WELL #: 16H		RRCID -> 294838		COMPL. DATE 05/25/2023		TOTAL DEPTH 13018 PERF.12848 - 17073	
08	10044 X	7541	-0-	-2503	-0-	6016 3	1525 9	Y	1386
09	8730 X	8467	-0-	-263	-0-	7118 3	1349 9	Y	1226
10	9641 X	8201	-0-	-1440	-0-	6214 3	1987 9	Y	1806
11	9330 X	7310	-0-	-2020	-0-	5852 3	1458 9	Y	1325
12	9641 X	4814	-0-	-4827	-0-	3897 3	917 9	Y	834
01	8742 X	3893	-0-	-4849	-0-	3608 3	285 9	Y	259

FRANK MALEK 02		WELL #: 05H		RRCID -> 294943		COMPL. DATE 04/23/2023		TOTAL DEPTH 13109 PERF.12826 - 19269	
08	29724 X	29724	-0-	-0-	-0-	28739 3	985 9	Y	895
09	34290 X	26979	-0-	-7311	-0-	25954 3	1025 9	Y	932
10	35433 X	7012	-0-	-28421	-0-	6810 3	202 9	Y	184
11	34290 X	-0-	-0-	-34290	-0-			Y	-0-
12	29729 X	32	-0-	-29697	-0-	31 3	1 9	Y	1
01	29729 X	-0-	-0-	-29729	-0-			Y	-0-

FRANK MALEK 02		WELL #: 03H		RRCID -> 294984		COMPL. DATE 04/23/2023		TOTAL DEPTH 13065 PERF.12893 - 19328	
08	36766 X	36766	-0-	-0-	-0-	35101 3	1665 9	Y	1514
09	33908 X	33908	-0-	-0-	-0-	32139 3	1769 9	Y	1608
10	33945 X	31176	-0-	-2769	-0-	29780 3	1396 9	Y	1269
11	35100 X	31952	-0-	-3148	-0-	30595 3	1357 9	Y	1234
12	36270 X	35420	-0-	-850	-0-	32735 3	2685 9	Y	2441
01	36270 X	20450	-0-	-15820	-0-	19006 3	1444 9	Y	1313

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B														
WELL #: 502H RRCID -> 294985 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11620 - 17577														
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	
08	3100 X	561	-0-	-2539	-0-	50	1	187	3	Y	268	272	0	2
						29	4	295	9					
09	3000 X	264	-0-	-2736	-0-	16	1	106	3	Y	121	122	0	1
						9	4	133	9					
10	4464 X	762	-0-	-3702	-0-	84	1	421	3	Y	222	221	0	2
						13	4	244	9					
11	4320 X	475	-0-	-3845	-0-	44	1	230	3	Y	179	179	0	2
						4	4	197	9					
12	4464 X	290	-0-	-4174	-0-	6	1	28	3	Y	232	231	0	3
						1	4	255	9					
01	775 X	688	-0-	-87	-0-	82	1	315	3	Y	258	258	0	3
						7	4	284	9					
THREE SISTERS 01 WELL #: 70H RRCID -> 295035 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12856 - 19675														
08	58931 X	46522	-0-	-12409	-0-	986	1	43543	3	Y	1812	1812	0	-0-
						1993	9							
09	54660 X	42709	-0-	-11951	-0-	1041	1	39735	3	Y	1757	1757	0	-0-
						1933	9							
10	49507 X	41608	-0-	-7899	-0-	1084	1	38510	3	Y	1831	1831	0	-0-
						2014	9							
11	47910 X	36594	-0-	-11316	-0-	977	1	33902	3	Y	1559	1559	0	-0-
						1715	9							
12	46531 X	38084	-0-	-8447	-0-	917	1	35425	3	Y	1584	1584	0	-0-
						1742	9							
01	46531 X	36134	-0-	-10397	-0-	1125	1	33150	3	Y	1690	1690	0	-0-
						1859	9							
THREE SISTERS 01 WELL #: 68H RRCID -> 295040 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.12758 - 19719														
08	46407 X	37445	-0-	-8962	-0-	796	1	35146	3	Y	1366	1366	0	-0-
						1503	9							
09	43080 X	33502	-0-	-9578	-0-	819	1	31273	3	Y	1282	1282	0	-0-
						1410	9							
10	41416 X	31641	-0-	-9775	-0-	828	1	29427	3	Y	1260	1260	0	-0-
						1386	9							
11	40080 X	29654	-0-	-10426	-0-	796	1	27609	3	Y	1135	1135	0	-0-
						1249	9							
12	37448 X	28735	-0-	-8713	-0-	695	1	26841	3	Y	1090	1090	0	-0-
						1199	9							
01	37448 X	19275	-0-	-18173	-0-	604	1	17803	3	Y	789	789	0	-0-
						868	9							
THREE SISTERS 01 WELL #: 69H RRCID -> 295041 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12773 - 19688														
08	47926 X	39324	-0-	-8602	-0-	840	1	37105	3	Y	1254	1254	0	-0-
						1379	9							
09	44460 X	32805	-0-	-11655	-0-	804	1	30683	3	Y	1198	1198	0	-0-
						1318	9							
10	43400 X	30148	-0-	-13252	-0-	790	1	28060	3	Y	1180	1180	0	-0-
						1298	9							
11	42000 X	28012	-0-	-13988	-0-	752	1	26098	3	Y	1056	1056	0	-0-
						1162	9							
12	39339 X	19094	-0-	-20245	-0-	462	1	17850	3	Y	711	711	0	-0-
						782	9							
01	39558 X	39558	-0-	-0-	-0-	1247	1	36743	3	Y	1425	1425	0	-0-
						1568	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398														
RANCHO GRANDE TRUST-KOWALIK SA				WELL #:	1H	RRCID ->	295047	COMPL. DATE	06/14/2023	TOTAL	DEPTH	11994	PERF.12162	-	20555				
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	
*07	23839 X	22994	-0-	-845	-0-		3683	1	15093	3	Y	3652	3581	0				98	
							201	4	4017	9									
08	22475 X	20560	-0-	-1915	-0-		2838	1	13678	3	Y	3399	3402	0				95	
							305	4	3739	9									
09	20490 X	16838	-0-	-3652	-0-		2323	1	10946	3	Y	2883	2873	0				105	
							398	4	3171	9									
10	22723 X	18103	-0-	-4620	-0-		2612	1	12151	3	Y	2969	2976	0				98	
							74	4	3266	9									
11	21990 X	16447	-0-	-5543	-0-		2376	1	10917	3	Y	2829	2845	0				82	
							42	4	3112	9									
12	22723 X	16655	-0-	-6068	-0-		2455	1	10862	3	Y	2919	2918	0				83	
							127	4	3211	9									
01	20553 X	18462	-0-	-2091	-0-		2645	1	12101	3	Y	3115	3113	0				85	
							289	4	3427	9									
MANGIONE 01				WELL #:	18H	RRCID ->	295062	COMPL. DATE	05/25/2023	TOTAL	DEPTH	12980	PERF.12865	-	17042				
08	7843 X	3325	-0-	-4518	-0-		2696	3	629	9	Y	572	572	0				-0-	
09	6930 X	3259	-0-	-3671	-0-		2676	3	583	9	Y	530	530	0				-0-	
10	6479 X	3331	-0-	-3148	-0-		2657	3	674	9	Y	613	613	0				-0-	
11	3660 X	2758	-0-	-902	-0-		2409	3	349	9	Y	317	317	0				-0-	
12	3782 X	2462	-0-	-1320	-0-		1723	3	739	9	Y	672	672	0				-0-	
01	3379 X	2434	-0-	-945	-0-		2302	3	132	9	Y	120	120	0				-0-	
CHILDREN WESTON-MOBIL A SA				WELL #:	1H	RRCID ->	295247	COMPL. DATE	10/03/2023	TOTAL	DEPTH	12077	PERF.12337	-	18177				
*07	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-		1995	1	8177	3	Y	1371	1352	0				37	
							109	4	1508	9									
08	8959 X	8779	-0-	-180	-0-		1180	1	5689	3	Y	1621	1613	0				45	
							127	4	1783	9									
09	8670 X	8100	-0-	-570	-0-		1025	1	4829	3	Y	1883	1859	0				69	
							175	4	2071	9									
10	8959 X	7743	-0-	-1216	-0-		1109	1	5161	3	Y	1311	1337	0				43	
							31	4	1442	9									
11	8670 X	7501	-0-	-1169	-0-		1075	1	4941	3	Y	1333	1337	0				39	
							19	4	1466	9									
12	8959 X	8178	-0-	-781	-0-		1140	1	5044	3	Y	1759	1748	0				50	
							59	4	1935	9									
01	8773 X	8255	-0-	-518	-0-		1113	1	5094	3	Y	1751	1753	0				48	
							122	4	1926	9									
HERREJON 01				WELL #:	05H	RRCID ->	295342	COMPL. DATE	07/17/2022	TOTAL	DEPTH	6485	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
HERREJON 01				WELL #:	08H	RRCID ->	295397	COMPL. DATE	08/18/2022	TOTAL	DEPTH	12320	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A														
WELL #: 12H RRCID -> 295438 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11602 - 17533														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	1260	1	4754	3	Y	1584	1576	0	14
						731	4	1742	9					
09	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	687	1	4667	3	Y	1213	1215	0	12
						411	4	1334	9					
10	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	1090	1	5488	3	Y	1135	1136	0	11
						174	4	1249	9					
11	8220 X	7385	-0-	-835	-0-	986	1	5153	3	Y	1051	1050	0	12
						90	4	1156	9					
12	8494 X	7140	-0-	-1354	-0-	1077	1	4755	3	Y	1084	1082	0	14
						116	4	1192	9					
01	8494 X	6197	-0-	-2297	-0-	1065	1	4077	3	Y	881	883	0	12
						86	4	969	9					
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 D WELL #: 04H RRCID -> 295498 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12837 - 19075														
08	30752 X	-0-	-0-	-30752	-0-					Y	-0-			-0-
09	29730 X	-0-	-0-	-29730	-0-					Y	-0-			-0-
10	30039 X	-0-	-0-	-30039	-0-					Y	-0-			-0-
11	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	136	1	4680	3	Y	493	493	0	-0-
						542	9							
12	30414 X	30414	-0-	-0-	-0-	685	1	26239	3	Y	3173	3173	0	-0-
						3490	9							
01	27600 X	27600	-0-	-0-	-0-	813	1	24249	3	Y	2307	2307	0	-0-
						2538	9							
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 A WELL #: 01H RRCID -> 295512 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12799 - 19090														
08	23793 X	23793	-0-	-0-	-0-	501	1	21996	3	Y	1178	1178	0	-0-
						1296	9							
09	22770 X	17127	-0-	-5643	-0-	418	1	15828	3	Y	801	801	0	-0-
						881	9							
10	26784 X	808	-0-	-25976	-0-	16	1	561	3	Y	210	210	0	-0-
						231	9							
11	25920 X	5537	-0-	-20383	-0-	135	1	4659	3	Y	675	675	0	-0-
						743	9							
12	26784 X	16184	-0-	-10600	-0-	353	1	13630	3	Y	2001	2001	0	-0-
						2201	9							
01	23808 X	16304	-0-	-7504	-0-	440	1	13729	3	Y	1941	1941	0	-0-
						2135	9							
SCR UNIT E-MOBIL UNIT B SA WELL #: 1H RRCID -> 295542 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12462 - 18584														
*07	18259 X	15005	-0-	-3254	-0-	1192	1	11648	3	Y	1923	1934	0	95
						50	4	2115	9					
08	17205 X	14303	-0-	-2902	-0-	1316	1	11297	3	Y	1490	1513	0	72
						51	4	1639	9					
09	16650 X	12813	-0-	-3837	-0-	1046	1	9688	3	Y	1845	1754	0	163
						49	4	2030	9					
10	17205 X	14126	-0-	-3079	-0-	999	1	10154	3	Y	2676	2672	0	167
						29	4	2944	9					
11	15060 X	13140	-0-	-1920	-0-	1012	1	9465	3	Y	2396	2405	0	158
						27	4	2636	9					
12	15004 X	12761	-0-	-2243	-0-	1017	1	9393	3	Y	2117	2148	0	127
						22	4	2329	9					
01	14291 X	11986	-0-	-2305	-0-	1059	1	8885	3	Y	1783	1784	0	126
						81	4	1961	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA-MOBILE A-KENNEDY UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 295550 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12333 - 21459														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*07	3193 X	3112	-0-	-81	-0-	279 1	1144 3	15 4	Y	1522	1523 0			41
08	9083 X	3270	-0-	-5813	-0-	258 1	1242 3	28 4	Y	1584	1581 0			44
09	8790 X	2883	-0-	-5907	-0-	226 1	1065 3	39 4	Y	1412	1405 0			51
10	3720 X	3570	-0-	-150	-0-	372 1	1729 3	11 4	Y	1325	1332 0			44
11	11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	1740 1	7997 3	31 4	Y	1179	1189 0			34
12	9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	1525 1	6747 3	79 4	Y	1339	1335 0			38
*01	12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	1947 1	8907 3	213 4	Y	1200	1205 0			33
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 B WELL #: 02H RRCID -> 295554 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12787 - 18165														
08	26691 X	16073	-0-	-10618	-0-	312 1	13726 3	2035 9	Y	1850	1850 0			-0-
09	25830 X	16515	-0-	-9315	-0-	373 1	14152 3	1990 9	Y	1809	1809 0			-0-
10	23126 X	23126	-0-	-0-	-0-	586 1	20659 3	1881 9	Y	1710	1710 0			-0-
11	20616 X	20616	-0-	-0-	-0-	538 1	18534 3	1544 9	Y	1404	1404 0			-0-
12	17081 X	13024	-0-	-4057	-0-	296 1	11380 3	1348 9	Y	1225	1225 0			-0-
01	21235 X	12209	-0-	-9026	-0-	350 1	10702 3	1157 9	Y	1052	1052 0			-0-
MANGIONE 01 WELL #: 17H RRCID -> 295561 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12918 - 16961														
08	8153 X	6956	-0-	-1197	-0-	5634 3	1322 9		Y	1202	1202 0			-0-
09	7050 X	6841	-0-	-209	-0-	5608 3	1233 9		Y	1121	1121 0			-0-
10	7130 X	6696	-0-	-434	-0-	5197 3	1499 9		Y	1363	1363 0			-0-
11	6900 X	5052	-0-	-1848	-0-	4144 3	908 9		Y	825	825 0			-0-
12	7130 X	4347	-0-	-2783	-0-	3552 3	795 9		Y	723	723 0			-0-
01	7068 X	3750	-0-	-3318	-0-	3496 3	254 9		Y	231	231 0			-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 295618 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 11611 PERF.11696 - 17729														
08	1426 N	811	-0-	-615	-0-	71 1	268 3	41 4	Y	392	392 0			3
09	990 N	708	-0-	-282	-0-	50 1	340 3	30 4	Y	262	262 0			3
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	46 1	230 3	7 4	Y	166	167 0			2
11	780 N	259	-0-	-521	-0-	20 1	106 3	2 4	Y	119	120 0			1
12	744 N	174	-0-	-570	-0-	26 1	116 3	3 4	Y	26	27 0			-0-
01	465 N	242	-0-	-223	-0-	35 1	134 3	3 4	Y	64	63 0			1

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398											
THREE SISTERS 01			WELL #: 67H		RRCID -> 295626		COMPL. DATE 06/16/2023		TOTAL DEPTH 13070		PERF.12713 - 19835			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	56947 X	45501	-0-	-11446	-0-	963 1995	1 9	42543	3	Y	1814	1814	0	-0-
09	52770 X	42683	-0-	-10087	-0-	1041 1896	1 9	39746	3	Y	1724	1724	0	-0-
10	51770 X	42092	-0-	-9678	-0-	1099 1972	1 9	39021	3	Y	1793	1793	0	-0-
11	50100 X	40200	-0-	-9900	-0-	1077 1763	1 9	37360	3	Y	1603	1603	0	-0-
12	45508 X	40400	-0-	-5108	-0-	976 1715	1 9	37709	3	Y	1559	1559	0	-0-
01	45508 X	37648	-0-	-7860	-0-	1179 1750	1 9	34719	3	Y	1591	1591	0	-0-

HERREJON 01			WELL #: 06H		RRCID -> 295628		COMPL. DATE 08/18/2022		TOTAL DEPTH 12247		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KIRK 01			WELL #: 501H		RRCID -> 295644		COMPL. DATE 09/25/2023		TOTAL DEPTH 13557		PERF.13593 - 21186			
08	52669 X	36946	-0-	-15723	-0-	541 5473	1 9	30932	3	Y	4975	4975	0	-0-
09	46410 X	39028	-0-	-7382	-0-	686 4824	1 9	33518	3	Y	4385	4385	0	-0-
10	47957 X	36259	-0-	-11698	-0-	653 4912	1 9	30694	3	Y	4465	4465	0	-0-
11	40500 X	19252	-0-	-21248	-0-	353 2486	1 9	16413	3	Y	2260	2260	0	-0-
12	40331 X	32975	-0-	-7356	-0-	669 4742	1 9	27564	3	Y	4311	4311	0	-0-
01	43787 X	43787	-0-	-0-	-0-	919 4247	1 9	38621	3	Y	3861	3861	0	-0-

THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 C			WELL #: 03H		RRCID -> 295676		COMPL. DATE 08/22/2023		TOTAL DEPTH 12810		PERF.12837 - 18746			
08	28458 X	28458	-0-	-0-	-0-	571 2756	1 9	25131	3	Y	2505	2505	0	-0-
09	25394 X	25394	-0-	-0-	-0-	598 2114	1 9	22682	3	Y	1922	1922	0	-0-
10	30566 X	25777	-0-	-4789	-0-	637 2630	1 9	22510	3	Y	2391	2391	0	-0-
11	29580 X	18903	-0-	-10677	-0-	479 1880	1 9	16544	3	Y	1709	1709	0	-0-
12	30566 X	12945	-0-	-17621	-0-	292 1407	1 9	11246	3	Y	1279	1279	0	-0-
01	28458 X	11339	-0-	-17119	-0-	322 1090	1 9	9927	3	Y	991	991	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA-GRAHAM-KOWALIK SA														
WELL #: 1H RRCID -> 295714 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12534 - 19181														
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
*07	14353 X	10926	-0-	-3427	-0-	1828	1	7491	3	Y	1370	1372	0	37
						100	4	1507	9					
08	11346 X	11139	-0-	-207	-0-	1601	1	7719	3	Y	1497	1492	0	42
						172	4	1647	9					
09	10980 X	9840	-0-	-1140	-0-	1425	1	6715	3	Y	1324	1318	0	48
						244	4	1456	9					
10	11346 X	10147	-0-	-1199	-0-	1519	1	7069	3	Y	1378	1380	0	46
						43	4	1516	9					
11	10770 X	10001	-0-	-769	-0-	1431	1	6576	3	Y	1790	1784	0	52
						25	4	1969	9					
12	11129 X	10185	-0-	-944	-0-	1491	1	6596	3	Y	1837	1837	0	52
						77	4	2021	9					
01	11129 X	10969	-0-	-160	-0-	1552	1	7099	3	Y	1953	1952	0	53
						170	4	2148	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A														
WELL #: 11H RRCID -> 295743 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11722 - 17777														
08	7936 X	3943	-0-	-3993	-0-	442	1	1669	3	Y	1432	1430	0	12
						257	4	1575	9					
09	7680 X	1227	-0-	-6453	-0-	61	1	412	3	Y	653	658	0	7
						36	4	718	9					
10	6169 X	1025	-0-	-5144	-0-	60	1	303	3	Y	593	594	0	6
						10	4	652	9					
11	5970 X	769	-0-	-5201	-0-	34	1	176	3	Y	505	505	0	6
						3	4	556	9					
12	3937 X	1216	-0-	-2721	-0-	125	1	551	3	Y	479	479	0	6
						13	4	527	9					
01	3937 X	887	-0-	-3050	-0-	45	1	174	3	Y	604	602	0	8
						4	4	664	9					
HOLLMAN-MAY B SA														
WELL #: 1H RRCID -> 295760 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12341 - 20127														
*07	22816 X	19186	-0-	-3630	-0-	2641	1	14717	3	Y	1564	1611	0	40
						108	4	1720	9					
08	21483 X	19226	-0-	-2257	-0-	2249	1	14879	3	Y	1807	1796	0	51
						110	4	1988	9					
09	20790 X	16766	-0-	-4024	-0-	1928	1	13084	3	Y	1551	1581	0	21
						48	4	1706	9					
10	19995 X	17468	-0-	-2527	-0-	1972	1	13638	3	Y	1648	1644	0	25
						45	4	1813	9					
11	19020 X	14564	-0-	-4456	-0-	1415	1	11385	3	Y	1552	1535	0	42
						57	4	1707	9					
12	19220 X	14919	-0-	-4301	-0-	1608	1	11491	3	Y	1588	1586	0	44
						73	4	1747	9					
01	19220 X	15583	-0-	-3637	-0-	1685	1	11652	3	Y	1869	1876	0	37
						190	4	2056	9					
HAVEMAN TRUST 01 - H 01 A														
WELL #: 1H RRCID -> 295771 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 13457 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
KIRK 01				WELL #: 03H		RRCID -> 295776		COMPL. DATE 09/25/2023		TOTAL DEPTH 13685		PERF.13826 - 20852			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	DLQ G-10	8586	-0-	8586	8586	169 795	1 9	7622	3	Y	723	723 0		-0-	
*03	8840 X	254	-0-	-8586	-0-	1 229	1 9	24	3	Y	208	208 0		-0-	
*04	63090 X	201	-0-	-62889	-0-	1 177	1 9	23	3	Y	161	161 0		-0-	
*05	65162 X	-0-	-0-	-65162	-0-					Y	-0-			-0-	
*06	57600 X	-0-	-0-	-57600	-0-					Y	-0-			-0-	
*07	9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	-0-			-0-	
*08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-	
*09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	24 0		-0-	
*11	3000 N	13302	-0-	10302	10302	246 1610	1 9	11446	3	Y	1464	1464 0		-0-	
*12	3100 N	36373	-0-	33273	43575	788 3103	1 9	32482	3	Y	2821	2821 0		-0-	
01	3100 N	27244	-0-	24144	67719	569 2789	1 9	23886	3	Y	2535	2535 0		-0-	
KIRK 01				WELL #: 04H		RRCID -> 295782		COMPL. DATE 09/26/2023		TOTAL DEPTH 13705		PERF.13793 - 21591			
08	76880 X	32693	-0-	-44187	-0-	529 1881	1 9	30283	3	Y	1710	1710 0		-0-	
09	74070 X	1021	-0-	-73049	-0-	19 79	1 9	923	3	Y	72	72 0		-0-	
10	76260 X	47890	-0-	-28370	-0-	924 3534	1 9	43432	3	Y	3213	3213 0		-0-	
11	71610 X	60083	-0-	-11527	-0-	1179 4105	1 9	54799	3	Y	3732	3732 0		-0-	
12	63395 X	33516	-0-	-29879	-0-	750 1885	1 9	30881	3	Y	1714	1714 0		-0-	
*01	44361 X	74	-0-	-44287	-0-	1 40	1 9	33	3	Y	36	36 0		-0-	
OLSON-ESSE UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 295832		COMPL. DATE 04/12/2024		TOTAL DEPTH 12682		PERF.12811 - 19171			
*07	56916 X	43720	-0-	-13196	-0-	3784 157	1 4	36993	3	Y	2533	2552 0		125	
08	50747 X	44116	-0-	-6631	-0-	4287 168	1 4	36800	3	Y	2601	2601 0		125	
09	48060 X	37975	-0-	-10085	-0-	3436 162	1 4	31827	3	Y	2318	2238 0		205	
10	49383 X	37845	-0-	-11538	-0-	3177 94	1 4	32283	3	Y	2083	2158 0		130	
11	43200 X	34433	-0-	-8767	-0-	3101 82	1 4	29010	3	Y	2036	2032 0		134	
12	44113 X	34210	-0-	-9903	-0-	3128 67	1 4	28880	3	Y	1941	1958 0		117	
01	44113 X	30730	-0-	-13383	-0-	3084 235	1 4	25870	3	Y	1401	1419 0		99	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCR UNIT E-CHILDREN WESTON SA														
WELL #: 1H RRCID -> 295898 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12573 - 18831														
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 AMT	EOM BALANCE
*07	17670 X	15278	-0-	-2392	-0-	1191 49	1 4	11640 2398	3 9	Y	2180	2164	0	107
08	15500 X	14464	-0-	-1036	-0-	1293 51	1 4	11099 2021	3 9	Y	1837	1856	0	88
09	15000 X	13177	-0-	-1823	-0-	1044 49	1 4	9669 2415	3 9	Y	2195	2089	0	194
10	15500 X	12732	-0-	-2768	-0-	983 29	1 4	9986 1734	3 9	Y	1576	1671	0	99
11	14790 X	13087	-0-	-1703	-0-	1024 27	1 4	9576 2460	3 9	Y	2236	2188	0	147
12	15283 X	12916	-0-	-2367	-0-	1029 22	1 4	9503 2362	3 9	Y	2147	2165	0	129
01	14477 X	11808	-0-	-2669	-0-	1065 81	1 4	8937 1725	3 9	Y	1568	1586	0	111
KIRK 01														
WELL #: 502H RRCID -> 295902 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 13560 PERF.13618 - 21034														
08	44795 X	34915	-0-	-9880	-0-	526 4276	1 9	30113 24285	3 3	Y	3887	3887	0	-0-
09	43350 X	27704	-0-	-15646	-0-	497 2922	1 9	24285 29834	3 3	Y	2656	2656	0	-0-
10	44795 X	34371	-0-	-10424	-0-	635 3902	1 9	29834 31701	3 3	Y	3547	3547	0	-0-
11	41040 X	36294	-0-	-4746	-0-	682 3911	1 9	31701 36048	3 3	Y	3555	3555	0	-0-
12	40717 X	40717	-0-	-0-	-0-	875 3794	1 9	36048 39348	3 3	Y	3449	3449	0	-0-
*01	45311 X	45311	-0-	-0-	-0-	936 5027	1 9	39348	3	Y	4570	4570	0	-0-
HAVEMAN TRUST 01 - H 01 B														
WELL #: 2H RRCID -> 295931 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OLSON-ESSE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 295943 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12806 - 19587														
*07	54622 X	34529	-0-	-20093	-0-	3026 126	1 4	29584 1793	3 9	Y	1630	1648	0	80
08	48422 X	3	-0-	-48419	-0-	3 3				Y	-0-	80	0	-0-
09	45720 X	12500	-0-	-33220	-0-	1141 54	1 4	10572 733	3 9	Y	666	607	0	59
10	43896 X	38653	-0-	-5243	-0-	3240 96	1 4	32924 2393	3 9	Y	2175	2098	0	136
11	38490 X	34823	-0-	-3667	-0-	3170 84	1 4	29653 1916	3 9	Y	1742	1763	0	115
12	34773 X	34773	-0-	-0-	-0-	3236 69	1 4	29875 1593	3 9	Y	1448	1476	0	87
01	38657 X	31093	-0-	-7564	-0-	3134 239	1 4	26292 1428	3 9	Y	1298	1293	0	92

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KIRK 01														
WELL #: 05H RRCID -> 295964 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13868 - 20909														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	DLQ G-10	63182	-0-	63182	63182	988	1	56512	3	Y	5165	5165	0	-0-
09	DLQ G-10	63081	-0-	63081	126263	5682	9	57247	3	Y	4238	4238	0	-0-
10	DLQ G-10	53253	-0-	53253	179516	1172	1	47934	3	Y	3908	3908	0	-0-
11	DLQ G-10	537	-0-	537	180053	4662	9	515	3	Y	10	10	0	-0-
12	180600 X	547	-0-	-180053	-0-	1020	1	505	3	Y	27	27	0	-0-
*01	65193 X	301	-0-	-64892	-0-	4299	9	271	3	Y	22	22	0	-0-
						11	1							
						11	9							
						12	1							
						30	9							
						6	1							
						24	9							
FRANK MALEK 05														
WELL #: 07H RRCID -> 295979 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13288 - 20193														
08	88164 X	30333	-0-	-57831	-0-	28511	3	1822	9	Y	1656	1656	0	-0-
09	78150 X	44281	-0-	-33869	-0-	41677	3	2604	9	Y	2367	2367	0	-0-
10	70494 X	29004	-0-	-41490	-0-	27491	3	1513	9	Y	1375	1375	0	-0-
11	65130 X	-0-	-0-	-65130	-0-					Y	-0-			-0-
12	45756 X	25570	-0-	-20186	-0-	23872	3	1698	9	Y	1544	1544	0	-0-
01	58533 X	58533	-0-	-0-	-0-	54362	3	4171	9	Y	3792	3792	0	-0-
FRANK MALEK 05														
WELL #: 06H RRCID -> 295981 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13274 - 20175														
08	88691 X	65011	-0-	-23680	-0-	61397	3	3614	9	Y	3285	3285	0	-0-
09	78990 X	61863	-0-	-17127	-0-	58441	3	3422	9	Y	3111	3111	0	-0-
10	74338 X	40072	-0-	-34266	-0-	37754	3	2318	9	Y	2107	2107	0	-0-
11	68970 X	26209	-0-	-42761	-0-	24694	3	1515	9	Y	1377	1377	0	-0-
12	65007 X	63497	-0-	-1510	-0-	59732	3	3765	9	Y	3423	3423	0	-0-
01	65007 X	52134	-0-	-12873	-0-	49284	3	2850	9	Y	2591	2591	0	-0-
FRANK MALEK 05														
WELL #: 08H RRCID -> 295983 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12999 - 19579														
08	73253 X	45627	-0-	-27626	-0-	43071	3	2556	9	Y	2324	2324	0	-0-
09	64710 X	42910	-0-	-21800	-0-	40559	3	2351	9	Y	2137	2137	0	-0-
10	60481 X	26630	-0-	-33851	-0-	25218	3	1412	9	Y	1284	1284	0	-0-
11	51420 X	25126	-0-	-26294	-0-	23815	3	1311	9	Y	1192	1192	0	-0-
12	58894 X	58894	-0-	-0-	-0-	56049	3	2845	9	Y	2586	2586	0	-0-
01	47406 X	47406	-0-	-0-	-0-	45165	3	2241	9	Y	2037	2037	0	-0-
MANGIONE 01														
WELL #: 13H RRCID -> 296022 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12908 - 17099														
08	11935 X	8872	-0-	-3063	-0-	7935	3	937	9	Y	852	852	0	-0-
09	11550 X	8619	-0-	-2931	-0-	7876	3	743	9	Y	675	675	0	-0-
10	11687 X	8160	-0-	-3527	-0-	7453	3	707	9	Y	643	643	0	-0-
11	11310 X	7673	-0-	-3637	-0-	6200	3	1473	9	Y	1339	1339	0	-0-
12	11687 X	5533	-0-	-6154	-0-	4970	3	563	9	Y	512	512	0	-0-
01	8897 X	5536	-0-	-3361	-0-	4622	3	914	9	Y	831	831	0	-0-
MANGIONE 01														
WELL #: 14H RRCID -> 296031 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12898 - 17038														
08	8060 X	5637	-0-	-2423	-0-	4619	3	1018	9	Y	925	925	0	-0-
09	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	6365	3	1480	9	Y	1345	1345	0	-0-
10	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	5850	3	1706	9	Y	1551	1551	0	-0-
11	7050 X	6087	-0-	-963	-0-	4950	3	1137	9	Y	1034	1034	0	-0-
12	8060 X	4955	-0-	-3105	-0-	4000	3	955	9	Y	868	868	0	-0-
01	8060 X	3772	-0-	-4288	-0-	3509	3	263	9	Y	239	239	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 51H RRCID -> 296050 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12471 PERF.12726 - 17777														
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
08	11687 X	7296	-0-	-4391	-0-	109	1	4786	3	Y	2183	2183	0	-0-
						2401	9							
09	11310 X	6473	-0-	-4837	-0-	116	1	4402	3	Y	1777	1777	0	-0-
						1955	9							
10	10447 X	5389	-0-	-5058	-0-	126	1	4445	3	Y	744	744	0	-0-
						818	9							
11	7830 X	5364	-0-	-2466	-0-	119	1	4084	3	Y	1055	1055	0	-0-
						1161	9							
12	7285 X	2491	-0-	-4794	-0-	48	1	1812	3	Y	574	574	0	-0-
						631	9							
01	7285 X	2125	-0-	-5160	-0-	53	1	1524	3	Y	498	498	0	-0-
						548	9							
MANGIONE 01														
WELL #: 15H RRCID -> 296053 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 12989 PERF.12893 - 16951														
08	7936 X	4961	-0-	-2975	-0-	4127	3	834	9	Y	758	758	0	-0-
09	7230 X	5230	-0-	-2000	-0-	4260	3	970	9	Y	882	882	0	-0-
10	6014 X	4981	-0-	-1033	-0-	3866	3	1115	9	Y	1014	1014	0	-0-
11	5700 X	3985	-0-	-1715	-0-	3164	3	821	9	Y	746	746	0	-0-
12	5890 X	4602	-0-	-1288	-0-	3458	3	1144	9	Y	1040	1040	0	-0-
01	5394 X	3613	-0-	-1781	-0-	3346	3	267	9	Y	243	243	0	-0-
THREE SISTERS 01-LOP 01 SA3														
WELL #: 03H RRCID -> 296111 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12821 PERF.12810 - 21744														
08	80910 X	61859	-0-	-19051	-0-	56258	3	5601	9	Y	5092	5092	0	-0-
09	78180 X	54941	-0-	-23239	-0-	49947	3	4994	9	Y	4540	4540	0	-0-
10	72478 X	52984	-0-	-19494	-0-	48396	3	4588	9	Y	4171	4171	0	-0-
11	66270 X	49637	-0-	-16633	-0-	45603	3	4034	9	Y	3667	3667	0	-0-
12	61845 X	47878	-0-	-13967	-0-	43796	3	4082	9	Y	3711	3711	0	-0-
01	61845 X	48990	-0-	-12855	-0-	44352	3	4638	9	Y	4216	4216	0	-0-
THREE SISTERS 01														
WELL #: 54H RRCID -> 296126 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12728 - 22251														
08	19809 X	17034	-0-	-2775	-0-	298	1	13033	3	Y	3366	3366	0	-0-
						3703	9							
09	19140 X	13663	-0-	-5477	-0-	293	1	11071	3	Y	2090	2090	0	-0-
						2299	9							
10	18755 X	14592	-0-	-4163	-0-	334	1	11726	3	Y	2302	2302	0	-0-
						2532	9							
11	18150 X	14825	-0-	-3325	-0-	341	1	11677	3	Y	2552	2552	0	-0-
						2807	9							
12	18755 X	17566	-0-	-1189	-0-	391	1	14870	3	Y	2095	2095	0	-0-
						2305	9							
01	17741 X	17741	-0-	-0-	-0-	521	1	15129	3	Y	1901	1901	0	-0-
						2091	9							
THREE SISTERS 01														
WELL #: 52H RRCID -> 296217 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12688 - 17937														
08	11036 X	2073	-0-	-8963	-0-	16	1	694	3	Y	1239	1239	0	-0-
						1363	9							
09	33270 X	5970	-0-	-27300	-0-	109	1	4130	3	Y	1574	1574	0	-0-
						1731	9							
10	34379 X	4836	-0-	-29543	-0-	109	1	3823	3	Y	822	822	0	-0-
						904	9							
11	33270 X	5622	-0-	-27648	-0-	131	1	4495	3	Y	905	905	0	-0-
						996	9							
12	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	204	1	7757	3	Y	1147	1147	0	-0-
						1262	9							
01	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	281	1	8149	3	Y	1066	1066	0	-0-
						1173	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398										
DULLYE 01				WELL #: 10H		RRCID -> 296359		COMPL. DATE 03/12/2024				TOTAL DEPTH 13474 PERF.13512 - 20321		
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
08		78523 X	60222	-0-	-18301	-0-	2074	1	53009	3	Y	4672	4672 0	-0-
							5139	9						
09		72870 X	56697	-0-	-16173	-0-	2259	1	49853	3	Y	4168	4168 0	-0-
							4585	9						
10		75299 X	57645	-0-	-17654	-0-	3029	1	50069	3	Y	4134	4134 0	-0-
							4547	9						
11		68160 X	52989	-0-	-15171	-0-	2613	1	46174	3	Y	3820	3820 0	-0-
							4202	9						
12		64914 X	54318	-0-	-10596	-0-	2401	1	46004	3	Y	5375	5375 0	-0-
							5913	9						
01		60233 X	49623	-0-	-10610	-0-	2420	1	42911	3	Y	3902	3902 0	-0-
							4292	9						

THREE SISTERS 01-LOP 02 SA1				WELL #: 01H		RRCID -> 296392		COMPL. DATE 03/23/2024				TOTAL DEPTH 12859 PERF.13071 - 22889		
08		90489 X	69886	-0-	-20603	-0-	64905	3	4981	9	Y	4528	4528 0	-0-
09		87540 X	61241	-0-	-26299	-0-	56890	3	4351	9	Y	3955	3955 0	-0-
10		81902 X	58445	-0-	-23457	-0-	54383	3	4062	9	Y	3693	3693 0	-0-
11		75330 X	53281	-0-	-22049	-0-	49920	3	3361	9	Y	3055	3055 0	-0-
12		69874 X	48656	-0-	-21218	-0-	45441	3	3215	9	Y	2923	2923 0	-0-
01		69874 X	47311	-0-	-22563	-0-	43711	3	3600	9	Y	3273	3273 0	-0-

THREE SISTERS 01-LOP 01 SA2				WELL #: 02H		RRCID -> 296430		COMPL. DATE 03/23/2024				TOTAL DEPTH 12850 PERF.12842 - 22202		
08		86614 X	58832	-0-	-27782	-0-	55031	3	3801	9	Y	3455	3455 0	-0-
09		79200 X	51860	-0-	-27340	-0-	48393	3	3467	9	Y	3152	3152 0	-0-
10		72292 X	45141	-0-	-27151	-0-	42096	3	3045	9	Y	2768	2768 0	-0-
11		64950 X	704	-0-	-64246	-0-	649	3	55	9	Y	50	50 0	-0-
12		59923 X	-0-	-0-	-59923	-0-					Y	-0-		-0-
01		58838 X	-0-	-0-	-58838	-0-					Y	1	1 0	-0-

THREE SISTERS 01				WELL #: 53H		RRCID -> 296479		COMPL. DATE 01/26/2022				TOTAL DEPTH 12513 PERF.12711 - 22016		
08		23653 X	17939	-0-	-5714	-0-	326	1	14291	3	Y	3020	3020 0	-0-
							3322	9						
09		22890 X	15170	-0-	-7720	-0-	325	1	12300	3	Y	2314	2314 0	-0-
							2545	9						
10		23653 X	15276	-0-	-8377	-0-	363	1	12740	3	Y	1975	1975 0	-0-
							2173	9						
11		19080 X	13080	-0-	-6000	-0-	312	1	10679	3	Y	1899	1899 0	-0-
							2089	9						
12		17949 X	16298	-0-	-1651	-0-	364	1	13838	3	Y	1905	1905 0	-0-
							2096	9						
01		17949 X	16445	-0-	-1504	-0-	485	1	14059	3	Y	1728	1728 0	-0-
							1901	9						

WESSENDORFF 02				WELL #: 05H		RRCID -> 296535		COMPL. DATE 03/12/2024				TOTAL DEPTH 13459 PERF.13493 - 20541		
08		112623 X	75820	-0-	-36803	-0-	2700	1	69021	3	Y	3726	3726 0	-0-
							4099	9						
09		96630 X	68919	-0-	-27711	-0-	2847	1	62817	3	Y	2959	2959 0	-0-
							3255	9						
10		99851 X	18245	-0-	-81606	-0-	990	1	16364	3	Y	810	810 0	-0-
							891	9						
11		96630 X	49708	-0-	-46922	-0-	2490	1	43999	3	Y	2926	2926 0	-0-
							3219	9						
12		89559 X	60599	-0-	-28960	-0-	2866	1	54893	3	Y	2582	2582 0	-0-
							2840	9						
01		75826 X	52923	-0-	-22903	-0-	2664	1	47228	3	Y	2755	2755 0	-0-
							3031	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398														
DULLYE 01				WELL #: 07H		RRCID -> 296537		COMPL. DATE 04/25/2024		TOTAL DEPTH 13413		PERF.13570 - 19879						
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
08	63581 X	40577	-0-	-23004	-0-	1379	1	35265	3	Y	3575	3575	0	-0-				
						3933	9											
09	61380 X	37411	-0-	-23969	-0-	1479	1	32637	3	Y	2995	2995	0	-0-				
						3295	9											
10	55521 X	38351	-0-	-17170	-0-	2000	1	33063	3	Y	2989	2989	0	-0-				
						3288	9											
11	44490 X	32726	-0-	-11764	-0-	1600	1	28274	3	Y	2593	2593	0	-0-				
						2852	9											
12	40579 X	32455	-0-	-8124	-0-	1446	1	27716	3	Y	2994	2994	0	-0-				
						3293	9											
01	40579 X	27936	-0-	-12643	-0-	1372	1	24343	3	Y	2019	2019	0	-0-				
						2221	9											

DULLYE 01				WELL #: 08H		RRCID -> 296540		COMPL. DATE 04/25/2024		TOTAL DEPTH 13457		PERF.13573 - 19867						
08	67766 X	43917	-0-	-23849	-0-	1479	1	37819	3	Y	4199	4199	0	-0-				
						4619	9											
09	61200 X	41338	-0-	-19862	-0-	1628	1	35942	3	Y	3425	3425	0	-0-				
						3768	9											
10	57133 X	40322	-0-	-16811	-0-	2093	1	34596	3	Y	3303	3303	0	-0-				
						3633	9											
11	50670 X	35951	-0-	-14719	-0-	1739	1	30735	3	Y	3161	3161	0	-0-				
						3477	9											
12	48112 X	34651	-0-	-13461	-0-	1586	1	30386	3	Y	2435	2435	0	-0-				
						2679	9											
01	43927 X	23006	-0-	-20921	-0-	1113	1	19740	3	Y	1957	1957	0	-0-				
						2153	9											

CHOATE-DULLYE SA1				WELL #: 1H		RRCID -> 296646		COMPL. DATE 04/26/2024		TOTAL DEPTH 13447		PERF.13287 - 20108						
08	72509 X	51760	-0-	-20749	-0-	1762	1	45055	3	Y	4494	4494	0	-0-				
						4943	9											
09	70170 X	44766	-0-	-25404	-0-	1774	1	39157	3	Y	3486	3486	0	-0-				
						3835	9											
10	67890 X	42972	-0-	-24918	-0-	2242	1	37076	3	Y	3322	3322	0	-0-				
						3654	9											
11	58260 X	39962	-0-	-18298	-0-	1938	1	34261	3	Y	3421	3421	0	-0-				
						3763	9											
12	51832 X	36981	-0-	-14851	-0-	1705	1	32661	3	Y	2377	2377	0	-0-				
						2615	9											
01	51770 X	36540	-0-	-15230	-0-	1783	1	31636	3	Y	2837	2837	0	-0-				
						3121	9											

OLSON ESSE-KENNEDY SA1				WELL #: 1H		RRCID -> 296655		COMPL. DATE 05/03/2024		TOTAL DEPTH 12869		PERF.12869 - 26776						
*07	91729 X	65638	-0-	-26091	-0-	5659	1	55314	3	Y	4027	4055	0	198				
						235	4	4430	9									
08	96193 X	60720	-0-	-35473	-0-	5895	1	50607	3	Y	3625	3649	0	174				
						230	4	3988	9									
09	77940 X	48652	-0-	-29288	-0-	4383	1	40598	3	Y	3150	3045	0	279				
						206	4	3465	9									
10	78988 X	53045	-0-	-25943	-0-	4430	1	45021	3	Y	3148	3230	0	197				
						131	4	3463	9									
11	66810 X	22366	-0-	-44444	-0-	2000	1	18708	3	Y	1459	1560	0	96				
						53	4	1605	9									
12	65627 X	38732	-0-	-26895	-0-	3486	1	32187	3	Y	2714	2647	0	163				
						74	4	2985	9									
01	60729 X	35403	-0-	-25326	-0-	3402	1	28536	3	Y	2914	2871	0	206				
						260	4	3205	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
OLSON ESSE-KENNEDY SA2														
WELL #: 2H RRCID -> 296666 COMPL. DATE 05/03/2024 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12767 - 22969														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	121737 X	94947	-0-	-26790	-0-	8185 1	80011 3	Y	5828	5894 0			287	
						340 4	6411 9							
08	111941 X	91174	-0-	-20767	-0-	8799 1	75537 3	Y	5904	5907 0			284	
						344 4	6494 9							
09	108330 X	77384	-0-	-30946	-0-	6934 1	64220 3	Y	5367	5176 0			475	
						326 4	5904 9							
10	111073 X	76077	-0-	-34996	-0-	6317 1	64205 3	Y	4881	5051 0			305	
						186 4	5369 9							
11	95700 X	73228	-0-	-22472	-0-	6567 1	61432 3	Y	4595	4597 0			303	
						174 4	5055 9							
12	94953 X	72751	-0-	-22202	-0-	6607 1	61005 3	Y	4544	4574 0			273	
						141 4	4998 9							
01	91171 X	67078	-0-	-24093	-0-	6644 1	55735 3	Y	3811	3815 0			269	
						507 4	4192 9							
DULLYE 01														
WELL #: 06H RRCID -> 296704 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 13369 PERF.13477 - 18292														
08	53847 X	35196	-0-	-18651	-0-	1236 1	31596 3	Y	2149	2149 0			-0-	
						2364 9								
09	49440 X	30848	-0-	-18592	-0-	1258 1	27752 3	Y	1671	1671 0			-0-	
						1838 9								
10	44330 X	29143	-0-	-15187	-0-	1563 1	25839 3	Y	1583	1583 0			-0-	
						1741 9								
11	38190 X	25324	-0-	-12866	-0-	1276 1	22551 3	Y	1361	1361 0			-0-	
						1497 9								
12	35185 X	25238	-0-	-9947	-0-	1142 1	21899 3	Y	1997	1997 0			-0-	
						2197 9								
01	35185 X	20548	-0-	-14637	-0-	1034 1	18351 3	Y	1057	1057 0			-0-	
						1163 9								
LIVE OAK PARTNERS 01														
WELL #: 05H RRCID -> 296706 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12791 - 21331														
08	89993 X	66892	-0-	-23101	-0-	61212 3	5680 9	Y	5164	5164 0			-0-	
09	85950 X	59058	-0-	-26892	-0-	54033 3	5025 9	Y	4568	4568 0			-0-	
10	79639 X	56952	-0-	-22687	-0-	52238 3	4714 9	Y	4285	4285 0			-0-	
11	72270 X	51804	-0-	-20466	-0-	47851 3	3953 9	Y	3594	3594 0			-0-	
12	66898 X	47324	-0-	-19574	-0-	43571 3	3753 9	Y	3412	3412 0			-0-	
01	66898 X	45909	-0-	-20989	-0-	41839 3	4070 9	Y	3700	3700 0			-0-	
WARNER 01														
WELL #: 20H RRCID -> 296707 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13422 - 19446														
08	41540 X	31361	-0-	-10179	-0-	26035 3	5326 9	Y	4842	4842 0			-0-	
09	39330 X	27667	-0-	-11663	-0-	23443 3	4224 9	Y	3840	3840 0			-0-	
10	40641 X	30782	-0-	-9859	-0-	26191 3	4591 9	Y	4174	4174 0			-0-	
11	38820 X	31208	-0-	-7612	-0-	26754 3	4454 9	Y	4049	4049 0			-0-	
12	36368 X	36368	-0-	-0-	-0-	31689 3	4679 9	Y	4254	4254 0			-0-	
01	40401 X	40401	-0-	-0-	-0-	34605 3	5796 9	Y	5269	5269 0			-0-	
SCHENDEL-REYNOLDS SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 296721 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13305 - 20221														
08	46376 X	46370	-0-	-6	-0-	39287 3	7083 9	Y	6439	6439 0			-0-	
09	44880 X	40808	-0-	-4072	-0-	35016 3	5792 9	Y	5265	5265 0			-0-	
10	46376 X	38808	-0-	-7568	-0-	33441 3	5367 9	Y	4879	4879 0			-0-	
11	44880 X	28301	-0-	-16579	-0-	24142 3	4159 9	Y	3781	3781 0			-0-	
12	46376 X	17267	-0-	-29109	-0-	14792 3	2475 9	Y	2250	2250 0			-0-	
01	46376 X	9082	-0-	-37294	-0-	7406 3	1676 9	Y	1524	1524 0			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 76H RRCID -> 297241 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 12322 PERF.12470 - 19669														
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
08	37421 X	37421	-0-	-0-	-0-	644 1	29566 3	Y	6555	6555	0			-0-
09	35040 X	20563	-0-	-14477	-0-	7211 9	16085 3	Y	3702	3702	0			-0-
10	36208 X	8939	-0-	-27269	-0-	406 1	7097 3	Y	1501	1501	0			-0-
11	35040 X	28744	-0-	-6296	-0-	4072 9	23303 3	Y	4347	4347	0			-0-
12	36208 X	31643	-0-	-4565	-0-	191 1	25674 3	Y	4834	4834	0			-0-
01	36208 X	27010	-0-	-9198	-0-	1651 9	21802 3	Y	4071	4071	0			-0-
						659 1								
						4782 9								
						652 1								
						5317 9								
						730 1								
						4478 9								
THREE SISTERS 01														
WELL #: 75H RRCID -> 297273 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 12322 PERF.12460 - 17324														
08	30465 X	30465	-0-	-0-	-0-	551 1	25108 3	Y	4369	4369	0			-0-
09	26040 X	21507	-0-	-4533	-0-	4806 9	17285 3	Y	3441	3441	0			-0-
10	25699 X	24281	-0-	-1418	-0-	437 1	19753 3	Y	3622	3622	0			-0-
11	26040 X	18753	-0-	-7287	-0-	3785 9	15554 3	Y	2516	2516	0			-0-
12	26908 X	18025	-0-	-8883	-0-	544 1	14827 3	Y	2581	2581	0			-0-
01	26908 X	17667	-0-	-9241	-0-	3984 9	14446 3	Y	2516	2516	0			-0-
						431 1								
						2768 9								
						359 1								
						2839 9								
						453 1								
						2768 9								
RIDLEY FARMS-DOUGLAS SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 297962 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13619 - 20871														
08	95418 X	73166	-0-	-22252	-0-	64454 3	8712 9	Y	7920	7920	0			-0-
09	92340 X	66785	-0-	-25555	-0-	59129 3	7656 9	Y	6960	6960	0			-0-
10	84661 X	64063	-0-	-20598	-0-	56629 3	7434 9	Y	6758	6758	0			-0-
11	75780 X	56922	-0-	-18858	-0-	50066 3	6856 9	Y	6233	6233	0			-0-
12	73160 X	54910	-0-	-18250	-0-	49005 3	5905 9	Y	5368	5368	0			-0-
01	73160 X	56552	-0-	-16608	-0-	49919 3	6633 9	Y	6030	6030	0			-0-
EASLEY UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 298157 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12797 - 21030														
*07	141794 X	68158	-0-	-73636	-0-	8206 1	55321 3	Y	3887	3853	0			101
08	132897 X	63407	-0-	-69490	-0-	355 4	51332 3	Y	3906	3773	0			234
09	82620 X	56126	-0-	-26494	-0-	7480 1	4297 9	Y	3145	3229	0			150
10	80507 X	54836	-0-	-25671	-0-	298 4	45949 3	Y	3116	3043	0			223
11	67470 X	46935	-0-	-20535	-0-	6513 1	3428 9	Y	2507	2557	0			173
*12	68262 X	43150	-0-	-25112	-0-	204 4	38272 3	Y	2824	2842	0			155
01	63395 X	41438	-0-	-21957	-0-	6339 1	3106 9	Y	2836	2804	0			187
						82 4	3120 9							
						5737 1								
						168 4								
						5678 1								
						147 4								
						5729 1								
						227 4								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398														
LISKA-ELIZONDO SA1		WELL #:		1H	RRCID ->	298219	COMPL. DATE	09/14/2024	TOTAL	DEPTH	13123	PERF.13981 - 19519						
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
08	102176 X	-0-	-0-	-102176	-0-							Y	-0-					-0-
09	93390 X	-0-	-0-	-93390	-0-							Y	-0-					-0-
10	74648 X	-0-	-0-	-74648	-0-							Y	-0-					-0-
11	27297 X	27297	-0-	-0-	-0-			466	1	21668	3	Y	4694	4694	0			-0-
								5163	9									
12	52763 X	52763	-0-	-0-	-0-			1023	1	42141	3	Y	8726	8726	0			-0-
								9599	9									
01	39011 X	39011	-0-	-0-	-0-			748	1	31445	3	Y	6198	6198	0			-0-
								6818	9									

EASLEY UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	298240	COMPL. DATE	03/01/2025	TOTAL	DEPTH	12759	PERF.12579 - 21126					
*07	98642 X	94763	-0-	-3879	-0-			9814	1	79427	3	Y	4557	4515	0			118
								509	4	5013	9							
08	91605 X	83218	-0-	-8387	-0-			10018	1	68751	3	Y	3682	3580	0			220
								399	4	4050	9							
09	88650 X	70505	-0-	-18145	-0-			8307	1	58608	3	Y	3026	3101	0			145
								261	4	3329	9							
10	91605 X	71815	-0-	-19790	-0-			8482	1	60195	3	Y	2754	2702	0			197
								109	4	3029	9							
11	88650 X	65764	-0-	-22886	-0-			8185	1	54602	3	Y	2488	2513	0			172
								240	4	2737	9							
12	91605 X	65698	-0-	-25907	-0-			8905	1	53668	3	Y	2631	2658	0			145
								231	4	2894	9							
01	83204 X	65510	-0-	-17694	-0-			9367	1	52918	3	Y	2595	2569	0			171
								370	4	2855	9							

EASLEY UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	298245	COMPL. DATE	06/29/2024	TOTAL	DEPTH	12816	PERF.12983 - 21634					
*07	94561 X	94561	-0-	-0-	-0-			11459	1	77253	3	Y	4867	4844	0			126
								495	4	5354	9							
08	105578 X	105578	-0-	-0-	-0-			12723	1	87315	3	Y	4575	4427	0			274
								507	4	5033	9							
09	89125 X	89125	-0-	-0-	-0-			10507	1	74128	3	Y	3782	3875	0			181
								330	4	4160	9							
10	82430 X	82430	-0-	-0-	-0-			9664	1	68583	3	Y	3690	3607	0			264
								124	4	4059	9							
11	74943 X	74943	-0-	-0-	-0-			9263	1	61790	3	Y	3289	3326	0			227
								272	4	3618	9							
12	68206 X	68206	-0-	-0-	-0-			9198	1	55436	3	Y	3031	3091	0			167
								238	4	3334	9							
*01	67042 X	67042	-0-	-0-	-0-			9545	1	53920	3	Y	2909	2884	0			192
								377	4	3200	9							

DEMING-DEBILL SA1				WELL #:	1H	RRCID ->	298251	COMPL. DATE	09/30/2024	TOTAL	DEPTH	13631	PERF.13621 - 23836					
08	115324 X	115324	-0-	-0-	-0-			105715	3	9609	9	Y	8735	8735	0			-0-
09	107897 X	107897	-0-	-0-	-0-			98660	3	9237	9	Y	8397	8397	0			-0-
10	87465 X	87465	-0-	-0-	-0-			79777	3	7688	9	Y	6989	6989	0			-0-
11	96707 X	96707	-0-	-0-	-0-			87491	3	9216	9	Y	8378	8378	0			-0-
12	62692 X	62692	-0-	-0-	-0-			57283	3	5409	9	Y	4917	4917	0			-0-
01	90687 X	90687	-0-	-0-	-0-			83887	3	6800	9	Y	6182	6182	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DEBILL-LISKA SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 298263 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13650 - 20441														
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
08	129611 X	72814	-0-	-56797	-0-	1081 1	61866 3	Y	8970	8970	0			-0-
09	122940 X	88507	-0-	-34433	-0-	9867 9								-0-
10	105617 X	78516	-0-	-27101	-0-	1588 1	77568 3	Y	8501	8501	0			-0-
11	70470 X	64197	-0-	-6273	-0-	9351 9								-0-
12	91450 X	59843	-0-	-31607	-0-	1476 1	69320 3	Y	7018	7018	0			-0-
01	91450 X	50588	-0-	-40862	-0-	7720 9								-0-
						1215 1	56447 3	Y	5941	5941	0			-0-
						6535 9								-0-
						1285 1	52937 3	Y	5110	5110	0			-0-
						5621 9								-0-
						1055 1	44309 3	Y	4749	4749	0			-0-
						5224 9								-0-
DEMING-LONG SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 298466 COMPL. DATE 09/30/2024 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13743 - 23012														
08	139035 X	131602	-0-	-7433	-0-	118422 3	13180 9	Y	11982	11982	0			-0-
09	127356 X	127356	-0-	-0-	-0-	116622 3	10734 9	Y	9758	9758	0			-0-
10	99800 X	99800	-0-	-0-	-0-	91011 3	8789 9	Y	7990	7990	0			-0-
11	127350 X	111628	-0-	-15722	-0-	101134 3	10494 9	Y	9540	9540	0			-0-
12	131595 X	68912	-0-	-62683	-0-	62447 3	6465 9	Y	5877	5877	0			-0-
01	131595 X	99930	-0-	-31665	-0-	89392 3	10538 9	Y	9580	9580	0			-0-
KIRK 01														
WELL #: 503H RRCID -> 299058 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13747 - 18025														
08	225742 X	84741	-0-	-141001	-0-	74295 3	10446 9	Y	9496	9496	0			-0-
09	186360 X	70763	-0-	-115597	-0-	62790 3	7973 9	Y	7248	7248	0			-0-
10	148893 X	63041	-0-	-85852	-0-	55772 3	7269 9	Y	6608	6608	0			-0-
11	117240 X	50675	-0-	-66565	-0-	44447 3	6228 9	Y	5662	5662	0			-0-
12	100161 X	45397	-0-	-54764	-0-	39846 3	5551 9	Y	5046	5046	0			-0-
01	84754 X	41224	-0-	-43530	-0-	36350 3	4874 9	Y	4431	4431	0			-0-
KIRK-LONG SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 299069 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13723 - 20886														
08	233492 X	98283	-0-	-135209	-0-	85675 3	12608 9	Y	11462	11462	0			-0-
09	207030 X	90926	-0-	-116104	-0-	80734 3	10192 9	Y	9265	9265	0			-0-
10	168919 X	80621	-0-	-88298	-0-	71539 3	9082 9	Y	8256	8256	0			-0-
11	135630 X	66082	-0-	-69548	-0-	58341 3	7741 9	Y	7037	7037	0			-0-
12	110608 X	60705	-0-	-49903	-0-	53525 3	7180 9	Y	6527	6527	0			-0-
01	98270 X	40222	-0-	-58048	-0-	35600 3	4622 9	Y	4202	4202	0			-0-
KIRK 01														
WELL #: 06H RRCID -> 299071 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13639 - 17570														
08	275001 X	108487	-0-	-166514	-0-	99134 3	9353 9	Y	8503	8503	0			-0-
09	187380 X	90816	-0-	-96564	-0-	83693 3	7123 9	Y	6475	6475	0			-0-
10	178622 X	78572	-0-	-100050	-0-	72386 3	6186 9	Y	5624	5624	0			-0-
11	144690 X	65244	-0-	-79446	-0-	59861 3	5383 9	Y	4894	4894	0			-0-
12	126232 X	60267	-0-	-65965	-0-	55374 3	4893 9	Y	4448	4448	0			-0-
01	108500 X	52812	-0-	-55688	-0-	48478 3	4334 9	Y	3940	3940	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
PATINO UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 299074 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12989 - 20301														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	198059 X	146375	-0-	-51684	-0-	1771	1	134239	3	Y	9097	9148	0	227
						358	4	10007	9					
08	205716 X	134282	-0-	-71434	-0-	1576	1	123765	3	Y	7677	7651	0	253
						496	4	8445	9					
09	199080 X	110807	-0-	-88273	-0-	1440	1	102214	3	Y	6294	6289	0	258
						230	4	6923	9					
10	205716 X	101016	-0-	-104700	-0-	1092	1	94217	3	Y	4977	5131	0	104
						232	4	5475	9					
11	158760 X	93881	-0-	-64879	-0-	1044	1	87536	3	Y	4202	4213	0	93
						679	4	4622	9					
12	146382 X	83672	-0-	-62710	-0-	1199	1	75801	3	Y	5788	5756	0	125
						305	4	6367	9					
01	134292 X	46001	-0-	-88291	-0-	591	1	42248	3	Y	2723	2772	0	76
						167	4	2995	9					
PATINO-FRANKE UNIT SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 299143 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 12819 PERF.12917 - 23313														
*07	202058 X	188058	-0-	-14000	-0-	2937	1	163213	3	Y	19521	19605	0	488
						435	4	21473	9					
08	202058 X	164228	-0-	-37830	-0-	2474	1	143358	3	Y	16201	16156	0	533
						575	4	17821	9					
09	195540 X	138464	-0-	-57076	-0-	2367	1	120407	3	Y	14017	13975	0	575
						271	4	15419	9					
10	202058 X	137061	-0-	-64997	-0-	1938	1	120244	3	Y	13257	13554	0	278
						296	4	14583	9					
11	195540 X	128710	-0-	-66830	-0-	1878	1	112502	3	Y	12234	12242	0	270
						873	4	13457	9					
12	188046 X	75991	-0-	-112055	-0-	1237	1	68004	3	Y	5887	6030	0	127
						274	4	6476	9					
01	164238 X	84780	-0-	-79458	-0-	1277	1	76166	3	Y	6396	6346	0	177
						301	4	7036	9					
KIRK-LONG SA2														
WELL #: 2H RRCID -> 299268 COMPL. DATE 02/11/2025 TOTAL DEPTH 13685 PERF.13673 - 18635														
08	233492 X	65930	-0-	-167562	-0-	57625	3	8305	9	N	7550	7550	0	-0-
09	190920 X	47098	-0-	-143822	-0-	41870	3	5228	9	N	4753	4753	0	-0-
10	155372 X	36576	-0-	-118796	-0-	32453	3	4123	9	N	3748	3748	0	-0-
11	116070 X	35932	-0-	-80138	-0-	31805	3	4127	9	N	3752	3752	0	-0-
12	87420 X	34450	-0-	-52970	-0-	30509	3	3941	9	N	3583	3583	0	-0-
01	65937 X	41935	-0-	-24002	-0-	37438	3	4497	9	N	4088	4088	0	-0-
DAVIS-MENSIK SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 300819 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13074 - 23936														
*04	0	53363	-0-	53363	53363	1209	1	37646	3	N	13189	13189	0	-0-
						14508	9							
*05	0	193241	-0-	193241	246604	2262	1	141420	3	N	45054	45054	0	-0-
						49559	9							
*06	0	190954	-0-	190954	437558	2282	1	147734	3	N	37216	37216	0	-0-
						40938	9							
07	0	181983	-0-	181983	619541	2393	1	141179	3	N	34919	34919	0	-0-
						38411	9							
08	0	163445	-0-	163445	782986	2358	1	127288	3	N	30726	30726	0	-0-
						33799	9							
09	0	159119	-0-	159119	942105	2382	1	124448	3	N	29354	29354	0	-0-
						32289	9							
10	0	151186	-0-	151186	1093291	2575	1	120408	3	N	25639	25639	0	-0-
						28203	9							
11	0	156891	-0-	156891	1250182	2607	1	124379	3	N	27186	27186	0	-0-
						29905	9							
12	1411496 X	161314	-0-	-1250182	-0-	2628	1	129349	3	N	26670	26670	0	-0-
						29337	9							
*01	156110 X	156110	-0-	-0-	-0-	2613	1	124357	3	N	26491	26491	0	-0-
						29140	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)			86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC			//CONT./// 525398																		
DAVIS-ALEXANDER SA1			WELL #:			1H	RRCID	->	300842	COMPL. DATE	04/16/2025	TOTAL	DEPTH	13201	PERF.13041	-	24530				
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		
*04	0		51834	-0-	51834	51834			1216	1	37850	3	N	11607	11607	0			-0-		
									12768	9											
*05	0		194232	-0-	194232	246066			2326	1	145375	3	N	42301	42301	0			-0-		
									46531	9											
*06	0		194137	-0-	194137	440203			2349	1	152083	3	N	36095	36095	0			-0-		
									39705	9											
*07	0		184066	-0-	184066	624269			2468	1	145581	3	N	32743	32743	0			-0-		
									36017	9											
*08	0		163294	-0-	163294	787563			2390	1	129044	3	N	28964	28964	0			-0-		
									31860	9											
*09	0		163115	-0-	163115	950678			2475	1	129301	3	N	28490	28490	0			-0-		
									31339	9											
*10	0		155789	-0-	155789	1106467			2685	1	125570	3	N	25031	25031	0			-0-		
									27534	9											
*11	0		149187	-0-	149187	1255654			2513	1	119905	3	N	24335	24335	0			-0-		
									26769	9											
*12	1415158	X	159504	-0-	-1255654	-0-			2654	1	130625	3	N	23841	23841	0			-0-		
									26225	9											
*01	174184	X	174184	-0-	-0-	-0-			3045	1	144944	3	N	23814	23814	0			-0-		
									26195	9											
MUELLER EXPLORATION, INC.					592650																
GKT-MAP EF UNIT					WELL #:					1H	RRCID	->	284149	COMPL. DATE	12/05/2017	TOTAL	DEPTH	14003	PERF.14106	-	21578
08	14849	X	7811	-0-	-7038	-0-			406	1	7405	3	N	-0-	-0-					-0-	
09	11250	X	10887	-0-	-363	-0-			725	1	10162	3	N	-0-	-0-					-0-	
10	11005	X	9681	-0-	-1324	-0-			584	1	9097	2	N	-0-	-0-					-0-	
11	10470	X	9689	-0-	-781	-0-			555	1	9134	2	N	-0-	-0-					-0-	
12	11253	X	4964	-0-	-6289	-0-			304	1	4660	2	N	-0-	-0-					-0-	
01	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-							N	-0-	-0-					-0-	
GKT-COLLINS EF UNIT					WELL #:					1H	RRCID	->	285048	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL	DEPTH	14204	PERF.14076	-	21613
08	26083	X	26083	-0-	-0-	-0-			1353	1	24730	3	N	-0-	-0-					-0-	
09	21570	X	17576	-0-	-3994	-0-			1172	1	16404	3	N	-0-	-0-					-0-	
10	22289	X	15516	-0-	-6773	-0-			936	1	14580	2	N	-0-	-0-					-0-	
11	30120	X	23567	-0-	-6553	-0-			1350	1	22217	2	N	-0-	-0-					-0-	
12	31124	X	17676	-0-	-13448	-0-			1081	1	16595	2	N	-0-	-0-					-0-	
01	26071	X	22525	-0-	-3546	-0-			1093	1	21432	2	N	-0-	-0-					-0-	
GKT-MAP EF UNIT					WELL #:					2H	RRCID	->	285697	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL	DEPTH	13520	PERF.14044	-	21176
08	48050	X	26951	-0-	-21099	-0-			424	1	26527	3	N	-0-	-0-					70	
09	46500	X	23624	-0-	-22876	-0-			384	1	23240	3	N	-0-	-0-					70	
10	41726	X	20767	-0-	-20959	-0-			330	1	20437	2	N	-0-	-0-					70	
11	34140	X	22695	-0-	-11445	-0-			478	1	22217	2	N	-0-	-0-					70	
12	31744	X	15957	-0-	-15787	-0-			456	1	15501	2	N	-0-	-0-					70	
01	26939	X	17250	-0-	-9689	-0-			321	1	16929	2	N	-0-	-0-					70	
HUBERT-TAGGART A					WELL #:					1H	RRCID	->	297131	COMPL. DATE	09/22/2024	TOTAL	DEPTH	14037	PERF.13938	-	22100
08	336846	X	252908	-0-	-83938	-0-			4169	1	248739	3	N	-0-	-0-					-0-	
09	297720	X	144475	-0-	-153245	-0-			2486	1	141989	3	N	-0-	-0-					-0-	
10	300948	X	135488	-0-	-165460	-0-			2274	1	133214	2	N	-0-	-0-					-0-	
11	292170	X	119365	-0-	-172805	-0-			2643	1	116722	2	N	-0-	-0-					-0-	
12	301909	X	90878	-0-	-211031	-0-			2723	1	88155	2	N	-0-	-0-					-0-	
01	252898	X	105910	-0-	-146988	-0-			2074	1	103836	2	N	-0-	-0-					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MUELLER EXPLORATION, INC.			//CONT.//		592650									
HUBERT-TAGGART B			WELL #:		2H	RRCID ->	297216	COMPL. DATE	09/22/2024	TOTAL	DEPTH 14058	PERF.13938	- 23546	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	444602 X	418213	-0-	-26389	-0-	6714	1	411499	3	N	-0-			-0-
09	411120 X	268335	-0-	-142785	-0-	4451	1	263884	3	N	-0-			-0-
10	412982 X	241980	-0-	-171002	-0-	3923	1	238057	2	N	-0-			-0-
11	412920 X	134038	-0-	-278882	-0-	2877	1	131161	2	N	-0-			-0-
12	426684 X	34624	-0-	-392060	-0-	1039	1	33585	2	N	-0-			-0-
01	418221 X	104557	-0-	-313664	-0-	2021	1	102536	2	N	-0-			-0-
HUSKY-GKT A			WELL #:		1H	RRCID ->	301081	COMPL. DATE	01/28/2026	TOTAL	DEPTH 14066	PERF.13883	- 24238	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC			WELL #:		665596	RRCID ->	265860	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL	DEPTH 6844	PERF. 6612	- 6771	
TE KENEDY SWD					1									
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			WELL #:		681327	RRCID ->	261774	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL	DEPTH 14099	PERF.14587	- 18154	
KELLAM					2H									
08	682 N	210	-0-	-472	-0-	210	2			N	-0-			-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
10	589 N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
*12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
*01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
HAMMAN			WELL #:		1H	RRCID ->	264456	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL	DEPTH 14070	PERF.14056	- 17347	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DENA FOREHAND			WELL #:		2H	RRCID ->	264458	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL	DEPTH 14037	PERF.15840	- 16815	
08	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-			8
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			8
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			8
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			8
*12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			8
*01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			8
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			WELL #:		703462	RRCID ->	257602	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL	DEPTH 14058	PERF.14276	- 17941	
KEACH GAS UNIT 1					1									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400					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 #:		2	RRCID -> 257651		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 13993		PERF.13639 - 15850			
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	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
THIEME GAS UNIT 1				WELL #:		1A	RRCID -> 257844		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14392		PERF.16410 - 16705	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1				WELL #:		1X	RRCID -> 258143		COMPL. DATE 01/14/2010		TOTAL DEPTH 13209		PERF.13419 - 16500			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
CARLYON GAS UNIT 1				WELL #:		1	RRCID -> 258598		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 13182		PERF.13153 - 17210			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
SEILER GAS UNIT 1				WELL #:		1	RRCID -> 259557		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 13965		PERF.14064 - 18362			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
EYHORN GAS UNIT 1				WELL #:		4	RRCID -> 259630		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 13526		PERF.15995 - 18258			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
CHESNUTT GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	74691 X	18751	-0-	-55940	-0-	475 1	17145 3	N	1028	955 1				255
09	12480 X	8293	-0-	-4187	-0-	1131 9	7376 3	N	293	406 1				142
10	18276 X	18276	-0-	-0-	-0-	595 1	16378 3	N	992	848 1				286
11	14027 X	14027	-0-	-0-	-0-	322 9	12230 3	N	492	590 1				188
*12	12896 X	3350	-0-	-9546	-0-	807 1	1688 3	N	103	224 1				67
01	13245 X	13245	-0-	-0-	-0-	1091 9	8498 3	N	774	593 1				236
						1256 1	851 9							
						541 9								
						1146 1								
						403 5								
						3638 1								
						258 5								
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780														
08	624 X	624	-0-	-0-	-0-	14 1	505 3	Y	93	74 0				19
09	453 X	453	-0-	-0-	-0-	3 4	102 9	Y	40	48 0				11
10	372 X	232	-0-	-140	-0-	13 1	394 3	Y	12	20 0				3
11	600 X	473	-0-	-127	-0-	2 4	44 9	Y	24	17 0				10
12	620 X	259	-0-	-361	-0-	7 1	211 3	Y	5	13 0				2
01	620 X	332	-0-	-288	-0-	1 4	13 9	Y	74	71 0				5
						15 1	431 3	Y						
						1 4	26 9	Y						
						10 1	241 3	Y						
						2 4	6 9	Y						
						30 1	220 3	Y						
						1 4	81 9	Y						
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842														
08	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	242 1	2529 3	Y	-0-					-0-
09	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	299 1	3140 3	Y	-0-					-0-
10	2790 X	2459	-0-	-331	-0-	212 1	2237 3	Y	9	7 0				2
11	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	10 9	2909 3	Y	140	84 0				58
12	2790 X	797	-0-	-1993	-0-	247 1	711 3	Y	18	69 0				7
01	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	154 9	3450 3	Y	805	749 0				63
						66 1								
						20 9								
						991 1								
						886 9								
EARNST GAS UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	1530	-0-	1530	1530	53 1	1036 3	Y	394	288 0				106
10	T. A.	276	-0-	276	1806	8 4	433 9	Y	-0-	106 0				-0-
11	T. A.	134	-0-	134	1940	15 1	260 3	Y	11	6 0				5
12	T. A.	87	-0-	87	2027	1 4	12 9	Y	-0-	5 0				-0-
01	T. A.	225	-0-	225	2252	6 1	82 3	Y	-0-					-0-
						2 4	177 3	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
SMITH GAS UNIT 1															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 703462															
WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	150 9	1 4	5463 261	3 9	Y	237	190	1		288
09	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	127 6	1 4	3911 297	3 9	Y	270	363	1		195
10	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	128 4	1 4	3798 296	3 9	Y	269	194	1		270
11	4620 X	3956	-0-	-664	-0-	122 3	1 4	3572 259	3 9	Y	235	183	1		322
12	4774 X	4036	-0-	-738	-0-	145 6	1 4	3634 251	3 9	Y	228	391	1		159
01	4774 X	4235	-0-	-539	-0-	474 6	1 4	3468 287	3 9	Y	261	195	1		225
DLUGOSCH GAS UNIT 1														WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1														WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061	
08	26118 X	3276	-0-	-22842	-0-	271 171	1 9	2834 3	3	Y	155	137	0		51
09	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	323 185	1 9	3392 3	3	Y	168	174	0		45
10	3689 X	2338	-0-	-1351	-0-	193 112	1 9	2033 3	3	Y	102	125	0		22
11	3540 X	2333	-0-	-1207	-0-	172 140	1 9	2021 3	3	Y	127	96	0		53
12	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	326 161	1 9	3503 3	3	Y	146	144	0		55
01	3689 X	2754	-0-	-935	-0-	483 589	1 9	1682 3	3	Y	535	565	0		25
THREE RIVERS GAS UNIT 1														WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796	
08	2387 X	1717	-0-	-670	-0-	1717 3				N	-0-				11
09	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3				N	-0-				11
10	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460 3				N	-0-				11
11	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219 3				N	-0-				11
12	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 3				N	-0-				11
*01	2511 X	2001	-0-	-510	-0-	2001 3				N	-0-				11
GUS TIPS GAS UNIT 1														WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462											
WESSENDORFF GAS UNIT 5			WELL #:		2	RRCID -> 265092		COMPL. DATE 04/27/2011		TOTAL	DEPTH 13305	PERF.13675	- 17570			
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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
STOLTE GAS UNIT 1					WELL #:	1	RRCID -> 265096		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL	DEPTH 12971	PERF.12870	- 17700		
08	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	-0-		344	1	3594	3	Y	294	324	0	76
								323	9							
09	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	-0-		321	1	3366	3	Y	225	240	0	61
								248	9							
10	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	-0-		304	1	3206	3	Y	1	62	0	-0-
								1	9							
11	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	-0-		280	1	3295	3	Y	-0-			-0-
12	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	-0-		239	1	2576	3	Y	-0-			-0-
01	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	-0-		1485	1	5169	3	Y	-0-			-0-
BLACKWELL GAS UNIT 2					WELL #:	2	RRCID -> 265486		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL	DEPTH 13687	PERF.13694	- 18935		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
THIEME GAS UNIT 1					WELL #:	B 1H	RRCID -> 266142		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL	DEPTH 13870	PERF.13850	- 17550		
08	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	-0-		161	1	5848	3	Y	213	161	0	52
								36	4							
09	3000 N	4099	-0-	1099	1099	1099		124	1	3836	3	Y	105	129	0	28
								23	4							
10	3100 N	3321	-0-	221	1320	1320		105	1	3107	3	Y	89	98	0	19
								11	4							
11	4575 X	3255	-0-	-1320	-0-	-0-		103	1	3011	3	Y	119	89	0	49
								10	4							
12	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	1418	3	Y	56	84	0	21
								9	4							
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-						Y	83	104	0	-0-
JANSSEN GAS UNIT 1					WELL #:	1	RRCID -> 266143		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL	DEPTH 12775	PERF.12795	- 18079		
08	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	2760 X	2246	-0-	-514	-0-	-0-				1957	3	Y	93	68	0	25
								187	1							
10	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	-0-		102	9							
								412	1	4340	3	Y	271	237	0	59
11	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	-0-		298	9							
								183	1	2155	3	Y	159	152	0	66
								175	9							
12	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	-0-		254	1	2728	3	Y	231	210	0	87
								254	9							
01	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	-0-		620	1	2160	3	Y	962	999	0	50
								1058	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
JANSSEN GAS UNIT 1															
WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761															
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	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	229 1	2391 3	Y	158	166 0					36
09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	174 9	2667 3	Y	220	197 0					59
10	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	254 1	2419 3	Y	223	234 0					48
11	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	242 9	2300 3	Y	207	169 0					86
12	2604 X	387	-0-	-2217	-0-	230 1	333 3	Y	21	99 0					8
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	245 9		Y	33	41 0					-0-
						196 1									
						228 9									
						31 1									
						23 9									
HALEPESKA GAS UNIT 1														WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787	
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	23 1	825 3	Y	114	86 0					32
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	4 4	125 9		56	73 0					15
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11 1	343 3	Y	42	48 0					9
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	2 4	62 9		64	47 0					26
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	4 1	132 3	Y	64	66 0					24
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	46 9	328 3	Y	432	429 0					27
						11 1	70 9								
						1 4	333 3	Y							
						13 1	70 9								
						2 4	379 3	Y							
						52 1	475 9								
						2 4									
WA BLACKWELL GAS UNIT 1														WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419	
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	7 1	257 3	Y	21	14 0					7
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	1 4	23 9		11	15 0					3
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	4 1	114 3	Y	12	12 0					3
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	12 9	117 3	Y	18	13 0					8
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	4 1	269 3	Y	14	17 0					5
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13 9	158 3	Y	65	67 0					3
						9 1	20 9								
						1 4	15 9								
						6 1	154 3	Y							
						1 4	72 9								
						21 1									
						1 4									
DOVALINA GAS UNIT 1														WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462		RRCID -> 266821		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 13770	
ROYAL UNIT A		WELL #: 001		RRCID -> 266821		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 13770	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	651 X	651	-0-	-0-	-0-	15 1 3 4	560 3 73 9	Y 66 63 0	3
09	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	29 1 4 4	912 3 173 9	Y 157 118 0	42
10	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	65 1 5 4	1923 3 352 9	Y 320 293 0	69
11	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	46 1 4 4	1368 3 276 9	Y 251 216 0	104
12	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	65 1 8 4	1633 3 284 9	Y 258 265 0	97
01	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	201 1 8 4	1469 3 1450 9	Y 1318 1340 0	75
ROYAL UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266836		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 14095	
08	460 X	460	-0-	-0-	-0-	10 1 2 4	367 3 81 9	Y 74 104 0	19
09	414 X	414	-0-	-0-	-0-	11 1 2 4	329 3 72 9	Y 65 66 0	18
10	514 X	514	-0-	-0-	-0-	13 1 1 4	394 3 106 9	Y 96 93 0	21
11	532 X	532	-0-	-0-	-0-	14 1 1 4	419 3 98 9	Y 89 73 0	37
12	553 X	553	-0-	-0-	-0-	18 1 2 4	448 3 85 9	Y 77 85 0	29
01	262 X	262	-0-	-0-	-0-	7 1 205 9	50 3	Y 186 209 0	6
PHILLIPPE GU1		WELL #: B 2H		RRCID -> 266852		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 13036	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 266854		COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL DEPTH 13141	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 267121		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13784	
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3 1 1 4	101 3 17 9	Y 15 10 0	5
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-	-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2 1 6 9	60 3	Y 5 4 0	1
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	3 1 9 9	87 3	Y 8 6 0	3
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1 6 9	43 3	Y 5 6 0	2
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8 1 44 9	62 3	Y 40 39 0	3

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															NON-ASSOCIATED																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
THIELE GAS UNIT 1															WELL #: 1					RRCID -> 267309					COMPL. DATE 09/22/2011					TOTAL DEPTH 12860					PERF.12892 - 17141																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
															//CONT.// 86950 600																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
															//CONT.// 703462																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
															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					*					*					DISPOSITIONS					*					*					C M					COND PROD					*					*					DISPOSITIONS					*					*					EOM BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
															08					1364 N					643					-0-					-721					-0-										53 1					556 3					Y					31					46 0										8																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462								
MATEJEK GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 268013		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 14190		PERF.13900 - 17775	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		110
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #:		B 1H	RRCID -> 268100		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 12785		PERF.13152 - 17050	
08	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	330	1	3452 3	Y	96	93 0	28
						106	9					
09	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	321	1	3368 3	Y	56	69 0	15
						62	9					
10	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	321	1	3380 3	Y	57	60 0	12
						63	9					
11	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	261	1	3071 3	Y	111	77 0	46
						122	9					
12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	290	1	3120 3	Y	64	86 0	24
						70	9					
01	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	1007	1	3507 3	Y	221	235 0	10
						243	9					
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #:		A 1H	RRCID -> 268200		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 12868		PERF.12898 - 19192	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #:		D 2H	RRCID -> 268219		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 13548		PERF.13705 - 19578	
08	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	61	1	1233 3	Y	184	160 0	24
						7	4	202 9				
09	1350 X	1018	-0-	-332	-0-	45	1	837 3	Y	120	112 0	32
						4	4	132 9				
10	1395 X	231	-0-	-1164	-0-	11	1	208 3	Y	10	40 0	2
						1	4	11 9				
11	1440 X	953	-0-	-487	-0-	41	1	753 3	Y	142	85 0	59
						3	4	156 9				
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				Y	-0-	59 0	-0-
01	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	260	1	1019 3	Y	1055	970 0	85
						9	4	1161 9				
BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #:		C 1H	RRCID -> 268459		COMPL. DATE 07/04/2012		TOTAL DEPTH 13717		PERF.13753 - 19844	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462										
BLUHM GU1			WELL #:		A 2H	RRCID -> 268540		COMPL. DATE 08/05/2012		TOTAL	DEPTH 13306	PERF.13480	- 18644		
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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BLACKWELL GAS UNIT 1			WELL #:		D 1H	RRCID -> 268541		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL	DEPTH 13584	PERF.13780	- 19536		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
HUGHES GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 268542		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL	DEPTH 13079	PERF.12956	- 17581		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
RICKS LIVING TRUST GU2			WELL #:		A 1H	RRCID -> 268702		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL	DEPTH 12803	PERF.13386	- 19980		
08	991 X	991	-0-	-0-	-0-	86	1	905	3	Y	-0-	3	0		-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
10	407 X	407	-0-	-0-	-0-	32	1	341	3	Y	31	24	0		7
						34	9								
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	92	1	1080	3	Y	171	107	0		71
						188	9								
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	111	1	1196	3	Y	141	159	0		53
						155	9								
01	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	434	1	1512	3	Y	876	875	0		54
						964	9								
FALKS GAS UNIT 1			WELL #:		B 2H	RRCID -> 268722		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL	DEPTH 12700	PERF.13224	- 19066		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)			WELL #:		B 3H	RRCID -> 268975		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL	DEPTH 13517	PERF.13581	- 18609		
08	682 N	388	-0-	-294	-0-	9	1	324	3	Y	48	50	0		11
						2	4	53	9						
09	540 N	502	-0-	-38	-0-	14	1	420	3	Y	60	55	0		16
						2	4	66	9						
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	14	1	417	3	Y	40	47	0		9
						1	4	44	9						
11	390 N	241	-0-	-149	-0-	7	1	208	3	Y	23	22	0		10
						1	4	25	9						
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	18	1	489	3	Y	9	15	0		4
						3	4	10	9						
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	147	1	1163	3	Y	63	63	0		4
						7	4	69	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC										//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED									
SLAUGHTER GAS UNIT 1										//CONT.// 703462									
WELL #: B 3H										RRCID -> 269011		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 13213		PERF.13573 - 18119			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
SLAUGHTER GAS UNIT 1										WELL #: B 2H		RRCID -> 269198		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 13266		PERF.13862 - 18239	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
KRAUSE GU1										WELL #: A 1H		RRCID -> 269693		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 12569		PERF.13097 - 17323	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
RUPPERT GAS UNIT 1										WELL #: A 2H		RRCID -> 269838		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 13632		PERF.13808 - 18579	
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	24	1	512	3	Y	366	302	0					101	
						4	4	403	9										
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	24	1	468	3	Y	277	303	0					75	
						3	4	305	9										
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	24	1	474	3	Y	162	202	0					35	
						4	4	178	9										
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	25	1	465	3	Y	201	153	0					83	
						2	4	221	9										
12	682 N	618	-0-	-64	-0-	25	1	455	3	Y	123	160	0					46	
						3	4	135	9										
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	142	1	563	3	Y	947	932	0					61	
						6	4	1042	9										
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)										WELL #: B 2H		RRCID -> 270218		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 13213		PERF.13588 - 19491	
08	2457 N	250	-0-	-2207	-0-	9	1	186	3	Y	48	62	0					10	
						2	4	53	9										
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	12	1	229	3	Y	74	64	0					20	
						2	4	81	9										
10	341 N	145	-0-	-196	-0-	5	1	97	3	Y	38	50	0					8	
						1	4	42	9										
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	Y	17	18	0					7	
						1	4	19	9										
12	341 N	187	-0-	-154	-0-	8	1	147	3	Y	28	24	0					11	
						1	4	31	9										
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	97	3	Y	187	186	0					12	
						1	4	206	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)														
WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340														
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
08	4308 X	420	-0-	-3888	-0-	15 2	1 4	314 89	3 9	Y	81	125 0		3
09	736 X	736	-0-	-0-	-0-	23 3	1 4	454 256	3 9	Y	233	173 0		63
10	799 X	799	-0-	-0-	-0-	30 2	1 4	559 208	3 9	Y	189	211 0		41
11	540 X	501	-0-	-39	-0-	16 1	1 4	308 176	3 9	Y	160	135 0		66
12	775 X	454	-0-	-321	-0-	19 2	1 4	354 79	3 9	Y	72	111 0		27
01	806 X	221	-0-	-585	-0-	4 4	3	217 9	Y	197	217 0			7
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274														
08	14733 X	14733	-0-	-0-	-0-	1104 179	1 4	13158 268	3 5	Y	22	24 0		3
09	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	497 13	1 4	1020 12	3 5	Y	-0-	3 0		-0-
10	661 X	661	-0-	-0-	-0-	470 146	1 9	45 3	Y	133	104 0			29
11	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	657 10	1 4	1142 34	3 5	Y	77	74 0		32
12	717 X	717	-0-	-0-	-0-	568 120	1 9	29 3	Y	109	100 0			41
01	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	2912 607	1 9	25 3	Y	552	562 0			31
SLAUGHTER GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450														
08	3100 N	1231	-0-	-1869	6143	58 7	1 4	1143 23	3 9	Y	21	23 0		5
09	3000 N	1190	-0-	-1810	4333	61 7	1 4	1110 12	3 9	Y	11	13 0		3
10	3100 N	1203	-0-	-1897	2436	63 5	1 4	1114 21	3 9	Y	19	18 0		4
11	3000 N	1155	-0-	-1845	591	59 4	1 4	1066 26	3 9	Y	24	18 0		10
12	1758 N	1167	-0-	-591	-0-	60 7	1 4	1071 29	3 9	Y	26	26 0		10
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	213 8	1 4	826 216	3 9	Y	196	193 0		13
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542														
08	3038 X	3000	-0-	-38	-0-	133 35	1 4	2703 55	3 5	Y	67	69 0		20
09	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	158 44	1 4	2911 34	3 5	Y	77	76 0		21
10	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	180 30	1 4	3081 44	3 5	Y	83	86 0		18
11	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	174 27	1 4	3085 93	3 5	Y	123	90 0		51
12	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	177 32	1 4	3002 28	3 5	Y	114	122 0		43
*01	3038 X	2456	-0-	-582	-0-	442 32	1 4	1583 21	3 5	Y	344	373 0		14

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462							
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 271164		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
08	1269 N	1269 -0- -0- -0-	51 1 1037 3	7 4 174 9	Y	158	161 0	40	
09	1084 N	1084 -0- -0- -0-	50 1 926 3	6 4 102 9	Y	93	108 0	25	
10	1201 N	1201 -0- -0- -0-	56 1 1013 3	5 4 127 9	Y	115	115 0	25	
11	1010 N	1010 -0- -0- -0-	52 1 946 3	4 4 8 9	Y	7	29 0	3	
12	1100 N	1100 -0- -0- -0-	53 1 948 3	7 4 92 9	Y	84	55 0	32	
01	1912 N	1912 -0- -0- -0-	246 1 962 3	10 4 694 9	Y	631	622 0	41	
LAKE SCHWARTZ		WELL #: A 2H		RRCID -> 271195		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086	
08	9703 X	6362 -0- -3341 -0-	6362 3		N	-0-		-0-	
09	9390 X	6954 -0- -2436 -0-	6954 3		N	-0-		-0-	
10	9021 X	5705 -0- -3316 -0-	5705 3		N	-0-		-0-	
11	8730 X	5525 -0- -3205 -0-	5525 3		N	-0-		-0-	
12	7192 X	2700 -0- -4492 -0-	2700 3		N	-0-		-0-	
01	7192 X	6552 -0- -640 -0-	6552 3		N	-0-		-0-	
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 271606		COMPL. DATE 10/23/2013		TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058	
08	3472 X	3319 -0- -153 -0-	141 1 2881 3	37 4 58 5	Y	184	183 0	53	
09	3360 X	3342 -0- -18 -0-	157 1 2897 3	44 4 34 5	Y	191	193 0	51	
10	3521 X	3521 -0- -0- -0-	176 1 3025 3	29 4 43 5	Y	225	227 0	49	
11	3567 X	3567 -0- -0- -0-	167 1 2978 3	26 4 90 5	Y	278	212 0	115	
12	3639 X	3639 -0- -0- -0-	183 1 3124 3	33 4 29 5	Y	245	268 0	92	
01	3472 X	3314 -0- -158 -0-	499 1 1793 3	37 4 24 5	Y	874	925 0	41	
WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S		WELL #: B 5H		RRCID -> 271702		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170	
08	1736 X	1317 -0- -419 -0-	56 1 1159 3	14 4 23 5	Y	59	113 0	6	
09	3510 X	3510 -0- -0- -0-	164 1 3069 3	45 4 36 5	Y	178	136 0	48	
10	1939 X	1939 -0- -0- -0-	97 1 1692 3	16 4 24 5	Y	100	126 0	22	
11	2437 N	2437 -0- -0- -0-	115 1 2065 3	18 4 61 5	Y	162	117 0	67	
12	2775 X	2775 -0- -0- -0-	142 1 2440 3	25 4 22 5	Y	133	150 0	50	
01	3032 X	3032 -0- -0- -0-	498 1 1804 3	36 4 24 5	Y	609	626 0	33	
LAKE SCHWARTZ		WELL #: A 1H		RRCID -> 271716		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441	
08	9299 X	9299 -0- -0- -0-	9299 3		N	-0-		-0-	
09	6264 X	6264 -0- -0- -0-	6264 3		N	-0-		-0-	
10	5720 X	5720 -0- -0- -0-	5720 3		N	-0-		-0-	
11	5337 X	5337 -0- -0- -0-	5337 3		N	-0-		-0-	
12	4309 X	3762 -0- -547 -0-	3762 3		N	-0-		-0-	
01	7049 X	7049 -0- -0- -0-	7049 3		N	-0-		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462									
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA		WELL #: B 6H		RRCID -> 271808	COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 13460		PERF.13631 - 18726				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 272090	COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 13248		PERF.14051 - 18679				
08	20239 X	2842	-0-	-17397	-0-	118 1	2429 3	Y	198	225 0		50	
						28 4	49 5						
09	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	136 1	2527 3	Y	216	208 0		58	
						35 4	30 5						
10	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	219 1	3789 3	Y	351	333 0		76	
						33 4	54 5						
11	1950 X	1793	-0-	-157	-0-	84 1	1498 3	Y	140	158 0		58	
						12 4	45 5						
12	2015 X	1979	-0-	-36	-0-	101 1	1719 3	Y	115	130 0		43	
						16 4	16 5						
01	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	543 1	1965 3	Y	850	838 0		55	
						37 4	26 5						

FALKS GAS UNIT 1		WELL #: D 1H		RRCID -> 272372	COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 12694		PERF.13741 - 17442				
08	4402 X	3787	-0-	-615	-0-	305 1	3195 3	Y	261	273 0		61	
						287 9							
09	4260 X	3643	-0-	-617	-0-	311 1	3267 3	Y	59	104 0		16	
						65 9							
10	4247 X	3705	-0-	-542	-0-	319 1	3364 3	Y	20	32 0		4	
						22 9							
11	4080 X	3321	-0-	-759	-0-	253 1	2969 3	Y	90	57 0		37	
						99 9							
12	4216 X	3664	-0-	-552	-0-	311 1	3339 3	Y	13	45 0		5	
						14 9							
01	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	967 1	3365 3	Y	179	171 0		13	
						197 9							

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA		WELL #: B 4H		RRCID -> 272511	COMPL. DATE 01/30/2014		TOTAL DEPTH 13516		PERF.13602 - 19642				
08	1333 N	112	-0-	-1221	-0-	5 1	100 3	Y	4	6 0		-0-	
						1 4	2 5						
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	72 1	1339 3	Y	146	107 0		39	
						20 4	16 5						
10	837 N	743	-0-	-94	-0-	37 1	638 3	Y	48	77 0		10	
						6 4	9 5						
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	71 1	1269 3	Y	150	98 0		62	
						11 4	38 5						
12	1674 N	718	-0-	-956	-0-	38 1	643 3	Y	22	76 0		8	
						7 4	6 5						
01	3100 N	4152	-0-	1052	1052	648 1	2337 3	Y	990	921 0		77	
						47 4	31 5						

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA)		WELL #: A 2H		RRCID -> 272512	COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 13170		PERF.13930 - 17463				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	23053 X	3169	-0-	-19884	-0-	146 1	2892 3	19 4	Y	102	175 0			6
09	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	157 1	2908 3	18 4	Y	278	209 0			75
10	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	195 1	3494 3	17 4	Y	350	349 0			76
11	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	157 1	2863 3	13 4	Y	226	208 0			94
12	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	158 1	2833 3	19 4	Y	255	253 0			96
01	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	678 1	2629 3	27 4	Y	1367	1384 0			79
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA)														
WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685														
08	25568 X	3215	-0-	-22353	-0-	137 1	2798 3	42 4	Y	165	180 0			45
09	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	152 1	2830 3	48 4	Y	169	168 0			46
10	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	168 1	2911 3	32 4	Y	189	194 0			41
11	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	156 1	2785 3	28 4	Y	210	164 0			87
12	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	158 1	2698 3	34 4	Y	186	203 0			70
01	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	586 1	2109 3	48 4	Y	807	835 0			42
BLACKWELL GAS UNIT 2														
WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690														
08	3069 X	2771	-0-	-298	-0-	64 1	2334 3	11 4	Y	329	353 0			77
09	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	86 1	2643 3	13 4	Y	489	434 0			132
10	4061 X	3061	-0-	-1000	-0-	83 1	2461 3	7 4	Y	464	495 0			101
11	3930 X	3312	-0-	-618	-0-	100 1	2918 3	8 4	Y	260	253 0			108
12	4061 X	3365	-0-	-696	-0-	117 1	2925 3	15 4	Y	280	283 0			105
01	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	399 1	2914 3	16 4	Y	1414	1439 0			80
MAGARIGAL GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459														
08	3007 X	2852	-0-	-155	-0-	121 1	2484 3	28 4	Y	154	168 0			41
09	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	155 1	2882 3	39 4	Y	160	158 0			43
10	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	194 1	3353 3	29 4	Y	192	193 0			42
11	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	196 1	3492 3	27 4	Y	128	117 0			53
12	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	264 1	4513 3	40 4	Y	176	163 0			66
01	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	940 1	3391 3	63 4	Y	824	845 0			45

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
EYHORN-BEGO TRUST (SA)														
WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
08	19995 X	10491	-0-	-9504	-0-	448 1	8983 3	41 4	1019 9	Y	926	921 0		243
09	19350 X	9369	-0-	-9981	-0-	434 1	8049 3	37 4	849 9	Y	772	806 0		209
10	17329 X	8556	-0-	-8773	-0-	408 1	7317 3	27 4	804 9	Y	731	781 0		159
11	12900 X	8160	-0-	-4740	-0-	376 1	6903 3	23 4	858 9	Y	780	616 0		323
12	10664 X	8057	-0-	-2607	-0-	379 1	6827 3	34 4	817 9	Y	743	787 0		279
01	12551 X	12551	-0-	-0-	-0-	1654 1	6429 3	62 4	4406 9	Y	4005	4051 0		233
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898														
08	5549 X	4881	-0-	-668	-0-	215 1	4284 3	26 4	356 9	Y	324	319 0		87
09	5370 X	5075	-0-	-295	-0-	240 1	4433 3	27 4	375 9	Y	341	336 0		92
10	5549 X	5209	-0-	-340	-0-	253 1	4529 3	21 4	406 9	Y	369	381 0		80
11	5370 X	4778	-0-	-592	-0-	228 1	4171 3	18 4	361 9	Y	328	272 0		136
12	5239 X	4714	-0-	-525	-0-	229 1	4106 3	27 4	352 9	Y	320	336 0		120
01	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	1090 1	4222 3	43 4	1911 9	Y	1737	1756 0		101
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967														
08	6386 X	5045	-0-	-1341	-0-	219 1	4385 3	27 4	414 9	Y	376	375 0		119
09	5580 X	4557	-0-	-1023	-0-	210 1	3896 3	23 4	428 9	Y	389	403 0		105
10	5766 X	4806	-0-	-960	-0-	228 1	4091 3	19 4	468 9	Y	425	438 0		92
11	5040 X	4465	-0-	-575	-0-	210 1	3841 3	16 4	398 9	Y	362	304 0		150
12	5053 X	4499	-0-	-554	-0-	216 1	3872 3	25 4	386 9	Y	351	369 0		132
01	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	862 1	3347 3	34 4	1698 9	Y	1544	1594 0		82
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
EARNST GAS UNIT 1														
WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558														
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
08	2604 X	1104	-0-	-1500	-0-	43	1	885	3	Y	154	211	0	20
						7	4	169	9					
09	2520 X	2468	-0-	-52	-0-	104	1	1974	3	Y	341	269	0	92
						15	4	375	9					
10	2108 X	1940	-0-	-168	-0-	95	1	1699	3	Y	124	189	0	27
						10	4	136	9					
11	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	108	1	1989	3	Y	162	122	0	67
						10	4	178	9					
12	2542 X	2132	-0-	-410	-0-	99	1	1795	3	Y	203	194	0	76
						15	4	223	9					
01	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	449	1	1766	3	Y	1229	1231	0	74
						21	4	1352	9					
MAGARIGAL GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939														
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	60	1	1228	3	Y	152	163	0	41
						14	4	24	5					
09	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	69	1	1291	3	Y	138	142	0	37
						17	4	15	5					
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	70	1	1216	3	Y	139	146	0	30
						10	4	17	5					
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	58	1	1049	3	Y	140	112	0	58
						8	4	31	5					
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	79	1	1364	3	Y	168	163	0	63
						12	4	12	5					
*01	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	362	1	1312	3	Y	721	746	0	38
						24	4	17	5					
WA BLACKWELL GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798														
08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	39	1	1420	3	Y	201	248	0	42
						5	4	221	9					
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	39	1	1209	3	Y	197	186	0	53
						5	4	217	9					
10	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	61	1	1830	3	Y	377	348	0	82
						4	4	415	9					
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	58	1	1733	3	Y	406	320	0	168
						4	4	447	9					
12	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	77	1	1961	3	Y	405	421	0	152
						8	4	446	9					
01	3100 N	4983	-0-	1883	1883	324	1	2386	3	Y	2057	2092	0	117
						10	4	2263	9					
KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648														
08	2325 X	113	-0-	-2212	-0-	3	1	92	3	Y	15	41	0	1
						1	4	17	9					
09	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-			-0-
11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-			-0-
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
NELLER-RHODES TRUST (SA)														
WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326														
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
08	2108 N	1856	-0-	-252	-0-	87 1	1722 3	37 9	Y	34	40 0			11
09	2130 N	1754	-0-	-376	-0-	89 1	1637 3	19 9	Y	17	23 0			5
10	1953 N	1849	-0-	-104	-0-	95 1	1681 3	66 9	Y	60	52 0			13
11	1800 N	1680	-0-	-120	-0-	86 1	1558 3	30 9	Y	27	29 0			11
12	1798 N	1771	-0-	-27	-0-	93 1	1653 3	15 9	Y	14	20 0			5
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	423 1	1628 3	105 9	Y	95	94 0			6
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026														
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	59 1	1184 3	129 9	Y	117	112 0			32
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	61 1	1138 3	113 9	Y	103	107 0			28
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	64 1	1153 3	128 9	Y	116	119 0			25
11	1320 N	1315	-0-	-5	-0-	60 1	1104 3	146 9	Y	133	103 0			55
12	1364 N	1237	-0-	-127	-0-	57 1	1023 3	150 9	Y	136	140 0			51
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	248 1	964 3	664 9	Y	604	623 0			32
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537														
08	2002 X	159	-0-	-1843	-0-	4 1	148 3	6 9	Y	5	4 0			1
09	480 X	345	-0-	-135	-0-	9 1	290 3	45 9	Y	41	31 0			11
10	373 X	373	-0-	-0-	-0-	11 1	336 3	25 9	Y	23	29 0			5
11	339 X	339	-0-	-0-	-0-	10 1	285 3	43 9	Y	39	28 0			16
12	668 X	668	-0-	-0-	-0-	23 1	565 3	77 9	Y	70	60 0			26
01	634 X	634	-0-	-0-	-0-	41 1	301 3	290 9	Y	264	277 0			13

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE					
08	T. A.	173	-0-	173	4454	6	1	133	3	Y	26	16	0	10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	4454	2	4	3	5	Y	-0-	10	0	-0-
10	T. A.	133	-0-	133	4587	6	1	106	3	Y	17	13	0	4
						1	4	1	5					
11	4587 X	-0-	-0-	-4587	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13259 - 19019														
08	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	452	1	777	3	Y	-0-			-0-
						11	4	16	5					
09	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	562	1	2718	3	Y	-0-			-0-
						34	4	32	5					
10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	546	1	2413	3	Y	12	9	0	3
						25	4	35	5					
11	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	545	1	1828	3	Y	2	4	0	1
						17	4	56	5					
12	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	565	1	2367	3	Y	-0-	1	0	-0-
						19	4	22	5					
*01	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	2835	1	2134	3	Y	1	1	0	-0-
						46	4	29	5					
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285														
08	30023 X	4842	-0-	-25181	-0-	112	1	4076	3	Y	577	586	0	157
						19	4	635	9					
09	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	124	1	3809	3	Y	530	544	0	143
						17	4	583	9					
10	4929 X	4382	-0-	-547	-0-	124	1	3672	3	Y	524	553	0	114
						10	4	576	9					
11	4770 X	4047	-0-	-723	-0-	116	1	3410	3	Y	465	386	0	193
						9	4	512	9					
12	4929 X	4116	-0-	-813	-0-	138	1	3466	3	Y	450	474	0	169
						17	4	495	9					
01	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	490	1	3581	3	Y	2448	2474	0	143
						18	4	2693	9					
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197														
08	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	220	1	4415	3	Y	426	422	0	112
						25	4	469	9					
09	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	229	1	4245	3	Y	393	399	0	106
						24	4	432	9					
10	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	253	1	4542	3	Y	429	442	0	93
						20	4	472	9					
11	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	247	1	4527	3	Y	391	322	0	162
						18	4	430	9					
12	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	257	1	4614	3	Y	370	393	0	139
						28	4	407	9					
01	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	873	1	3386	3	Y	1569	1626	0	82
						32	4	1726	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13365 - 19033														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	8339 X	5476	-0-	-2863	-0-	681 1	4115 3	53 4	81 5	Y	496	532 0		133
09	8070 X	7541	-0-	-529	-0-	805 1	6003 3	90 4	70 5	Y	521	514 0		140
10	8339 X	7473	-0-	-866	-0-	851 1	5875 3	56 4	83 5	Y	553	573 0		120
11	7770 X	6635	-0-	-1135	-0-	781 1	5034 3	44 4	149 5	Y	570	454 0		236
12	8029 X	7570	-0-	-459	-0-	842 1	5856 3	62 4	53 5	Y	688	666 0		258
01	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	4174 1	5528 3	112 4	73 5	Y	3657	3703 0		212
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520														
08	3999 X	3135	-0-	-864	-0-	271 1	2836 3	28 9		Y	25	17 0		10
09	3870 X	3025	-0-	-845	-0-	260 1	2724 3	41 9		Y	37	37 0		10
10	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	289 1	3040 3	97 9		Y	88	79 0		19
11	3030 X	2847	-0-	-183	-0-	220 1	2590 3	37 9		Y	34	39 0		14
12	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	262 1	2816 3	81 9		Y	74	60 0		28
01	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	816 1	2842 3	343 9		Y	312	324 0		16
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525														
08	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	451 1	4720 3	393 9		Y	357	379 0		87
09	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	384 1	4023 3	380 9		Y	345	339 0		93
10	4774 X	4527	-0-	-247	-0-	365 1	3839 3	323 9		Y	294	323 0		64
11	4620 X	3357	-0-	-1263	-0-	244 1	2867 3	246 9		Y	224	195 0		93
12	4774 X	4162	-0-	-612	-0-	334 1	3594 3	234 9		Y	213	226 0		80
01	4774 X	4667	-0-	-107	-0-	891 1	3101 3	675 9		Y	614	670 0		24
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367														
08	307 X	-0-	-0-	-307	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462											
YOUNG GAS UNIT 1		WELL #:		B 2H		RRCID -> 275451		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4681 X	1906	-0-	-2775	-0-	527 1	1326 3	18 4	27 5	Y	7	4 0			3
09	4530 X	4036	-0-	-494	-0-	641 1	3285 3	53 4	39 5	Y	16	15 0			4
10	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	792 1	3713 3	38 4	53 5	Y	24	23 0			5
11	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	671 1	2398 3	22 4	73 5	Y	13	13 0			5
12	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	813 1	4042 3	47 4	38 5	Y	12	13 0			4
01	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	4559 1	4157 3	90 4	56 5	Y	82	81 0			5
ECKHARDT RANCH GU1		WELL #:		C 2H		RRCID -> 275594		COMPL. DATE 09/07/2014		TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
YOUNG GAS UNIT 1		WELL #:		B 1H		RRCID -> 275682		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106					
08	T. A.	6010	-0-	6010	6010	676 1	4210 3	56 4	78 5	Y	900	1003 0			238
09	T. A.	7717	-0-	7717	13727	785 1	5819 3	90 4	65 5	Y	871	875 0			234
10	T. A.	7987	-0-	7987	21714	923 1	5928 3	59 4	80 5	Y	906	943 0			197
11	27738 X	6024	-0-	-21714	-0-	814 1	4145 3	37 4	118 5	Y	827	681 0			343
12	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	1008 1	6314 3	72 4	57 5	Y	655	752 0			246
01	13397 X	13397	-0-	-0-	-0-	4918 1	5608 3	120 4	74 5	Y	2434	2563 0			117
KENRUBYLIE		WELL #:		A 8H		RRCID -> 276117		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358					
08	17126 X	17126	-0-	-0-	-0-	1079 1	14120 3	194 4	284 5	Y	1317	1319 0			360
09	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	588 1	2196 3	34 4	25 5	Y	776	928 0			208
10	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	417 1	1323 3	13 4	18 5	Y	418	535 0			91
11	630 X	596	-0-	-34	-0-	262 1	33 3	301 9		Y	274	251 0			114
12	883 X	883	-0-	-0-	-0-	283 1	50 3	550 9		Y	500	426 0			188
*01	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	1909 1	673 3	14 4	8 5	Y	2994	3001 0			181
EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #:		D 1H		RRCID -> 276384		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.// 703462											
KENRUBYLIE				WELL #: A 9H		RRCID -> 276399		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 12924		PERF.12998 - 18292			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-	
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-	
10	248 X	161	-0-	-87	-0-	82	1	77	3	Y	-0-			-0-	
						1	4	1	5						
11	404 X	404	-0-	-0-	-0-	380	1	3	3	Y	19	11	0	8	
						21	9								
12	398 X	398	-0-	-0-	-0-	396	1	2	9	Y	2	9	0	1	
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1167	1	18	9	Y	16	16	0	1	
KENRUBYLIE				WELL #: A 10H		RRCID -> 276646		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 12911		PERF.12878 - 18221			
08	930 X	438	-0-	-492	-0-	437	1	1	9	Y	1	6	0	-0-	
09	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	525	1	748	3	Y	-0-			-0-	
						9	4	9	5						
10	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	520	1	541	3	Y	-0-			-0-	
						4	4	8	5						
11	480 X	444	-0-	-36	-0-	444	1			Y	-0-			-0-	
12	930 X	586	-0-	-344	-0-	586	1			Y	-0-			-0-	
01	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3007	1	26	9	Y	24	22	0	2	
KENRUBYLIE				WELL #: A 11H		RRCID -> 276647		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 12888		PERF.12979 - 18076			
08	26685 X	26685	-0-	-0-	-0-	1521	1	24268	3	Y	61	132	0	8	
						335	4	494	5						
09	23070 X	3690	-0-	-19380	-0-	502	1	2924	3	Y	166	129	0	45	
						47	4	34	5						
10	23839 X	1031	-0-	-22808	-0-	516	1	150	3	Y	329	303	0	71	
						1	4	2	5						
11	23070 X	1262	-0-	-21808	-0-	589	1	65	3	Y	553	395	0	229	
						608	9								
12	23839 X	1250	-0-	-22589	-0-	647	1	50	3	Y	503	543	0	189	
						553	9								
01	23839 X	5606	-0-	-18233	-0-	3344	1	27	3	Y	2032	2118	0	103	
						2235	9								
REGMUND GAS UNIT 1				WELL #: B 2H		RRCID -> 276663		COMPL. DATE 03/28/2015		TOTAL DEPTH 12654		PERF.13147 - 17349			
08	5518 X	2414	-0-	-3104	-0-	207	1	2162	3	Y	41	38	0	17	
						45	9								
09	5340 X	3003	-0-	-2337	-0-	261	1	2742	3	Y	-0-	12	0	5	
10	5735 X	3280	-0-	-2455	-0-	284	1	2990	3	Y	5	8	0	2	
						6	9								
11	5550 X	2194	-0-	-3356	-0-	170	1	2003	3	Y	19	13	0	8	
						21	9								
12	5735 X	1175	-0-	-4560	-0-	99	1	1064	3	Y	11	15	0	4	
						12	9								
01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	18	22	0	-0-	
EYHORN-BEGO TRUST (SA)				WELL #: D 2H		RRCID -> 276733		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 13332		PERF.13571 - 17750			
08	23652 X	1791	-0-	-21861	-0-	68	1	1361	3	Y	323	329	0	83	
						7	4	355	9						
09	5850 X	903	-0-	-4947	-0-	38	1	706	3	Y	141	186	0	38	
						4	4	155	9						
10	4061 X	1625	-0-	-2436	-0-	73	1	1303	3	Y	221	211	0	48	
						6	4	243	9						
11	3630 X	2437	-0-	-1193	-0-	110	1	2000	3	Y	290	218	0	120	
						8	4	319	9						
12	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	104	1	1862	3	Y	272	290	0	102	
						11	4	299	9						
01	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	430	1	1666	3	Y	1456	1474	0	84	
						16	4	1602	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	20 1	733 3	47 9	Y	43	32 0			11
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	21 1	651 3	34 9	Y	31	34 0			8
10	372 N	167	-0-	-205	-0-	5 1	155 3	7 9	Y	6	13 0			1
11	510 N	381	-0-	-129	-0-	12 1	355 3	13 9	Y	12	8 0			5
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	16 1	413 3	2 4	Y	90	61 0			34
01	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	279 1	2036 3	11 4	Y	237	263 0			8
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446														
08	18512 X	705	-0-	-17807	-0-	31 1	623 3	47 9	Y	43	27 0			18
09	5790 X	56	-0-	-5734	-0-	3 1	50 3	3 9	Y	3	20 0			1
10	4433 X	434	-0-	-3999	-0-	21 1	382 3	2 4	Y	26	21 0			6
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-				Y	-0-	6 0			-0-
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-				-0-
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-				-0-
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	6 1	187 3	1 4	Y	12	9 0			3
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	16 1	486 3	1 4	Y	27	24 0			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6 0			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				-0-
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673														
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-				-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	9 1	284 3	42 9	Y	38	28 0			10
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4 1	109 3	13 9	Y	12	19 0			3
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	9 1	250 3	1 4	Y	26	18 0			11
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	12 1	291 3	2 4	Y	188	128 0			71
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	282	353 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2697 X	835	-0-	-1862	-0-	68	1	712	3	Y	50	47	0		21
09	2610 X	989	-0-	-1621	-0-	55	9								
10	1984 X	1088	-0-	-896	-0-	86	1	903	3	Y	-0-	16	0		5
						94	1	985	3	Y	8	10	0		3
						9	9								
11	1890 X	328	-0-	-1562	-0-	25	1	292	3	Y	10	9	0		4
						11	9								
12	1953 X	269	-0-	-1684	-0-	22	1	235	3	Y	11	11	0		4
						12	9								
01	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	244	1	848	3	Y	46	48	0		2
						51	9								
KEACH GAS UNIT 1														WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
REGMUND GAS UNIT 1														WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245	
08	3534 X	890	-0-	-2644	-0-	71	1	747	3	Y	65	60	0		27
						72	9								
09	3420 X	1038	-0-	-2382	-0-	90	1	948	3	Y	-0-	18	0		9
10	2108 X	1140	-0-	-968	-0-	98	1	1034	3	Y	7	13	0		3
						8	9								
11	1980 X	784	-0-	-1196	-0-	59	1	692	3	Y	30	21	0		12
						33	9								
12	2046 X	936	-0-	-1110	-0-	76	1	815	3	Y	41	38	0		15
						45	9								
01	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	845	1	2941	3	Y	174	180	0		9
						191	9								
REGMUND GAS UNIT 1														WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682	
08	1023 X	513	-0-	-510	-0-	42	1	437	3	Y	31	28	0		13
						34	9								
09	1080 X	885	-0-	-195	-0-	76	1	796	3	Y	12	18	0		7
						13	9								
10	1178 X	1110	-0-	-68	-0-	95	1	1000	3	Y	14	16	0		5
						15	9								
11	1140 X	769	-0-	-371	-0-	57	1	670	3	Y	38	27	0		16
						42	9								
12	1178 X	919	-0-	-259	-0-	73	1	788	3	Y	53	49	0		20
						58	9								
01	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	817	1	2845	3	Y	225	233	0		12
						248	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BUZZARD VISTA A														
WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	4309 X	4009	-0-	-300	-0-	170	1	3487	3	Y	211	215	0	59
09	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	50	4	70	5	Y	264	252	0	71
10	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	200	1	3725	3	Y	303	308	0	66
11	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	61	4	43	5	Y	294	238	0	122
12	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	234	1	4060	3	Y	282	298	0	106
*01	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	42	4	57	5	Y	1481	1502	0	85
						208	1	3735	3	Y				
						35	4	111	5	Y				
						223	1	3826	3	Y				
						46	4	35	5	Y				
						1053	1	3812	3	Y				
						83	4	51	5	Y				
PHILLIPPE GU1														
WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145														
08	310 X	286	-0-	-24	-0-	275	1	3	3	Y	7	4	0	3
09	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	8	9	499	3	Y	623	500	0	126
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	272	1	685	9	Y	790	744	0	172
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	3	4	520	3	Y	292	343	0	121
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	286	1	869	9	Y	624	511	0	234
*01	3100 N	5960	-0-	-0-	-0-	2	4	150	3	Y	3410	3445	0	199
						278	1	321	9	Y				
						1	4	318	3	Y				
						266	1	686	9	Y				
						2	4	671	3	Y				
						1523	1	5	5	Y				
						10	4			Y				
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890														
08	9138 X	834	-0-	-8304	-0-	70	1	729	3	Y	32	44	0	12
09	1800 X	1021	-0-	-779	-0-	35	9	932	3	Y	-0-	9	0	3
10	1953 X	1117	-0-	-836	-0-	89	1	1016	3	Y	4	5	0	2
11	1890 X	752	-0-	-1138	-0-	97	1	681	3	Y	12	9	0	5
12	1953 X	866	-0-	-1087	-0-	4	9	775	3	Y	17	16	0	6
01	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	58	1	2891	3	Y	75	77	0	4
						13	9			Y				
						72	1			Y				
						19	9			Y				
						830	1			Y				
						83	9			Y				
PHILLIPPE GU1														
WELL #: A 4H RRCID -> 277732 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182														
08	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	528	1	2847	3	Y	-0-			-0-
09	973 X	973	-0-	-0-	-0-	29	4	58	5	Y	-0-			-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	451	1	510	3	Y	-0-			-0-
11	690 X	670	-0-	-20	-0-	6	4	6	5	Y	-0-			-0-
12	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	490	1	151	3	Y	-0-			-0-
01	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	1	4	2	5	Y	-0-			-0-
						463	1	200	3	Y	-0-			-0-
						1	4	6	5	Y	-0-			-0-
						455	1	1286	3	Y	-0-			-0-
						10	4	12	5	Y	-0-			-0-
						2514	1	443	3	Y	-0-			-0-
						8	4	6	5	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 5H	RRCID -> 277734		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 12878		PERF.13168		- 18916				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GRAEF GAS UNIT 1					WELL #:	B 2H	RRCID -> 277736		COMPL. DATE 05/26/2015		TOTAL DEPTH 12737		PERF.13025		- 19684			
08	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	2939	3	Y	330	336	0			85
								363	9									
09	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	2637	3	Y	882	729	0			238
								970	9									
10	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	2727	3	Y	1400	1334	0			304
								1540	9									
11	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	2828	3	Y	41	328	0			17
								45	9									
12	3193 X	3090	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	261	1	2809	3	Y	18	28	0			7
								20	9									
01	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	796	1	2772	3	Y	153	150	0			10
								168	9									
RUPPERT-RIPPS (SA)					WELL #:	B 3H	RRCID -> 277737		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 13786		PERF.13815		- 18747			
08	3100 N	1304	-0-	-1796	-0-	-0-	-0-	33	1	1183	3	Y	73	150	0			5
								8	4									
09	3000 N	1518	-0-	-1482	-0-	-0-	-0-	42	1	1303	3	Y	149	114	0			40
								9	4									
10	3100 N	518	-0-	-2582	-0-	-0-	-0-	16	1	464	3	Y	33	66	0			7
								2	4									
11	2416 N	505	-0-	-1911	-0-	-0-	-0-	15	1	441	3	Y	43	32	0			18
								2	4									
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	Y	42	44	0			16
								3	4									
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	1063	3	Y	324	319	0			21
								8	4									
GRAEF GAS UNIT 1					WELL #:	B 1H	RRCID -> 277738		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 12792		PERF.12983		- 19550			
08	2790 X	2635	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	206	1	2159	3	Y	245	248	0			62
								270	9									
09	2640 X	2431	-0-	-209	-0-	-0-	-0-	193	1	2021	3	Y	197	206	0			53
								217	9									
10	2635 N	2553	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	197	1	2071	3	Y	259	256	0			56
								285	9									
11	2550 N	2277	-0-	-273	-0-	-0-	-0-	158	1	1853	3	Y	242	198	0			100
								266	9									
12	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	2095	3	Y	253	258	0			95
								278	9									
01	3100 N	4572	-0-	1472	-0-	-0-	-0-	645	1	2246	3	Y	1528	1530	0			93
								1681	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462											
GRAEF GAS UNIT 1				WELL #:	B 3H	RRCID	-> 277742	COMPL.	DATE 05/30/2015	TOTAL	DEPTH	12805	PERF.13077	- 20029		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
08	8835 X	7826	-0-	-1009	-0-	608	1	6356	3	Y	784	741	0	200		
09	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	862	9	6449	3	Y	857	826	0	231		
10	7874 X	7710	-0-	-164	-0-	615	1	6231	3	Y	806	862	0	175		
11	7560 X	7321	-0-	-239	-0-	943	9	6013	3	Y	724	599	0	300		
12	8277 X	8128	-0-	-149	-0-	592	1	6630	3	Y	801	800	0	301		
01	13023 X	13023	-0-	-0-	-0-	887	9	6651	3	Y	4056	4127	0	230		
						512	1									
						796	9									
						617	1									
						881	9									
						1910	1									
						4462	9									
PHILLIPPE GU1				WELL #:	A 6H	RRCID	-> 277783	COMPL.	DATE 05/14/2015	TOTAL	DEPTH	12965	PERF.13328	- 18408		
08	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	561	1	3767	3	Y	-0-			-0-		
09	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	40	4	77	5		-0-			-0-		
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	482	1	1334	3	Y	-0-			-0-		
11	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	17	4	16	5		-0-			-0-		
12	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	529	1	1362	3	Y	-0-			-0-		
01	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	11	4	20	5		-0-			-0-		
						492	1	696	3	Y	-0-			-0-		
						5	4	21	5		-0-			-0-		
						470	1	874	3	Y	-0-			-0-		
						7	4	8	5		-0-			-0-		
						2722	1	2368	3	Y	-0-			-0-		
						43	4	32	5		-0-			-0-		
MCCLANAHAN GAS UNIT 1				WELL #:	C 5H	RRCID	-> 278184	COMPL.	DATE 08/21/2015	TOTAL	DEPTH	13832	PERF.13908	- 18860		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
MCCLANAHAN GAS UNIT 1				WELL #:	C 1H	RRCID	-> 278185	COMPL.	DATE 08/18/2015	TOTAL	DEPTH	13847	PERF.13865	- 18777		
08	3100 N	3460	-0-	360	360	92	1	3346	3	Y	5	4	0	1		
09	2970 N	2610	-0-	-360	-0-	16	4	6	9							
10	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	81	1	2487	3	Y	27	21	0	7		
11	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	12	4	30	9							
12	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	66	1	1946	3	Y	250	203	0	54		
01	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	6	4	275	9							
						72	1	2106	3	Y	218	182	0	90		
						6	4	240	9							
						88	1	2203	3	Y	230	234	0	86		
						11	4	253	9							
						288	1	2105	3	Y	1199	1216	0	69		
						11	4	1319	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	54	1	1954	3	Y	329	279	0	83
						10	4	362	9					
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	42	1	1305	3	Y	336	328	0	91
						7	4	370	9					
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	40	1	1174	3	Y	92	163	0	20
						4	4	101	9					
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	45	1	1316	3	Y	77	65	0	32
						4	4	85	9					
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	55	1	1377	3	Y	80	82	0	30
						7	4	88	9					
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	180	1	1316	3	Y	422	428	0	24
						7	4	464	9					
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861														
08	T. A.	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-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														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PHILLIPPE GU1														
WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182														
08	669 X	669	-0-	-0-	-0-	104	1	548	3	Y	-0-			-0-
						6	4	11	5					
09	150 X	91	-0-	-59	-0-	91	1			Y	-0-			-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	73	1	303	3	Y	-0-			-0-
						3	4	4	5					
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	1			Y	-0-			-0-
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	398	1	1093	3	Y	-0-			-0-
						9	4	10	5					
01	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2194	1	169	3	Y	-0-			-0-
						3	4	2	5					
PHILLIPPE GU1														
WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040														
08	8137 X	4124	-0-	-4013	-0-	556	1	3463	3	Y	-0-			-0-
						35	4	70	5					
09	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	479	1	1257	3	Y	-0-			-0-
						16	4	15	5					
10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	527	1	1442	3	Y	-0-			-0-
						12	4	21	5					
11	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	489	1	668	3	Y	-0-			-0-
						5	4	20	5					
12	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	477	1	1518	3	Y	-0-			-0-
						12	4	14	5					
01	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	2673	1	1563	3	Y	-0-			-0-
						27	4	21	5					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
HALEPESKA GAS UNIT 1															
WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
08	1643 X	1276	-0-	-367	-0-	27 1	974 3	5 4	Y	245	304 0		63		
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	33 1	1025 3	5 4	Y	242	240 0		65		
10	1829 N	1413	-0-	-416	-0-	39 1	1158 3	3 4	Y	194	217 0		42		
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	34 1	1004 3	3 4	Y	215	168 0		89		
12	1364 N	1175	-0-	-189	-0-	35 1	882 3	5 4	Y	230	233 0		86		
01	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	98 1	720 3	4 4	Y	1262	1274 0		74		
STRMISKA GAS UNIT 1															
WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047															
08	1178 N	878	-0-	-300	-0-	40 1	813 3	8 4	Y	-0-			-0-		
09	1140 N	596	-0-	-544	-0-	30 1	552 3	7 4	Y	-0-			-0-		
10	1178 N	781	-0-	-397	-0-	38 1	663 3	6 4	Y	59	46 0		13		
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	63 1	1149 3	10 4	Y	135	92 0		56		
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	64 1	1109 3	11 4	Y	109	124 0		41		
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	184 1	673 3	13 4	Y	411	432 0		20		
STRMISKA GAS UNIT 1															
WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122															
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	93 1	1894 3	24 4	Y	29	27 0		8		
09	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	121 1	2229 3	33 4	Y	38	36 0		10		
10	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	141 1	2409 3	23 4	Y	2	12 0		-0-		
11	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	133 1	2354 3	21 4	Y	15	9 0		6		
12	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	152 1	2586 3	27 4	Y	8	11 0		3		
*01	2418 N	1801	-0-	-617	-0-	380 1	1361 3	28 4	Y	13	16 0		-0-		
EYHORN GAS UNIT 1															
WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
EYHORN GAS UNIT 1															
WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2635 N	2267	-0-	-368	-0-	105	1	2079	3	Y	64	62	0	19	
						13	4	70	9						
09	2280 N	2114	-0-	-166	-0-	98	1	1811	3	Y	175	147	0	47	
						12	4	193	9						
10	2201 N	2052	-0-	-149	-0-	105	1	1860	3	Y	71	103	0	15	
						9	4	78	9						
11	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	117	1	2117	3	Y	49	44	0	20	
						9	4	54	9						
12	2170 N	1396	-0-	-774	-0-	68	1	1218	3	Y	93	78	0	35	
						8	4	102	9						
01	3100 N	3484	-0-	384	384	522	1	2024	3	Y	834	813	0	56	
						21	4	917	9						
EYHORN GAS UNIT 1															
WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129															
08	1209 N	957	-0-	-252	-0-	40	1	803	3	Y	97	96	0	29	
						7	4	107	9						
09	1470 N	1274	-0-	-196	-0-	56	1	1048	3	Y	146	136	0	39	
						9	4	161	9						
10	1085 N	954	-0-	-131	-0-	47	1	836	3	Y	60	86	0	13	
						5	4	66	9						
11	930 N	811	-0-	-119	-0-	38	1	692	3	Y	70	54	0	29	
						4	4	77	9						
12	1302 N	902	-0-	-400	-0-	42	1	758	3	Y	86	83	0	32	
						7	4	95	9						
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	200	1	778	3	Y	489	492	0	29	
						10	4	538	9						
EYHORN GAS UNIT 1															
WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006															
08	2015 X	734	-0-	-1281	-0-	30	1	615	3	Y	77	158	0	2	
						4	4	85	9						
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-	2	0	-0-	
10	2015 X	1288	-0-	-727	-0-	60	1	1070	3	Y	139	109	0	30	
						5	4	153	9						
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	30	0	-0-	
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-	
01	1302 X	596	-0-	-706	-0-	52	1	206	3	Y	305	280	0	25	
						2	4	336	9						
STRMISKA GAS UNIT 1															
WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391															
08	813 X	813	-0-	-0-	-0-	31	1	642	3	Y	108	116	0	28	
						8	4	13	5						
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	47	1	883	3	Y	162	147	0	43	
						13	4	10	5						
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	39	1	691	3	Y	133	147	0	29	
						7	4	10	5						
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	35	1	636	3	Y	137	109	0	57	
						5	4	19	5						
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	39	1	679	3	Y	120	132	0	45	
						7	4	6	5						
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	107	1	392	3	Y	440	464	0	21	
						8	4	5	5						

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC													
EYHORN GAS UNIT 1													
WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	BALANCE
08	3100 N	1927	-0-	-1173	12149	80	1	1624	3	Y	193	183 0	59
						11	4	212	9				
09	3000 N	2862	-0-	-138	12011	122	1	2304	3	Y	382	338 0	103
						16	4	420	9				
10	3100 N	2309	-0-	-791	11220	110	1	1972	3	Y	197	257 0	43
						10	4	217	9				
11	3000 N	2304	-0-	-696	10524	112	1	2041	3	Y	128	118 0	53
						10	4	141	9				
12	3100 N	2668	-0-	-432	10092	136	1	2431	3	Y	75	100 0	28
						18	4	83	9				
01	3100 N	3681	-0-	581	10673	647	1	2493	3	Y	466	466 0	28
						28	4	513	9				
SLAUGHTER-RHODES TRUST													
WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392													
08	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	212	1	4283	3	Y	527	539 0	133
						27	4	580	9				
09	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	137	1	2578	3	Y	422	441 0	114
						16	4	464	9				
10	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	148	1	2696	3	Y	465	478 0	101
						13	4	512	9				
11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	135	1	2507	3	Y	423	349 0	175
						11	4	465	9				
12	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	151	1	2738	3	Y	451	457 0	169
						18	4	496	9				
01	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	705	1	2773	3	Y	2541	2560 0	150
						28	4	2795	9				
SLAUGHTER-RHODES TRUST													
WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130													
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	Y	34	31 0	4
						3	4	37	9				
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	29	1	535	3	Y	78	61 0	21
						4	4	86	9				
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	Y	22	38 0	5
						1	4	24	9				
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	35	1	638	3	Y	69	45 0	29
						3	4	76	9				
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	11	36 0	4
						2	4	12	9				
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	188	1	730	3	Y	295	277 0	22
						9	4	325	9				
SLAUGHTER-RHODES TRUST													
WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018													
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	Y	89	63 0	26
						3	4	98	9				
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	26 0	-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	Y	47	37 0	10
						1	4	52	9				
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	10 0	-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KOLO-NELLER-RHODES TRUST														
WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992														
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	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-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														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
KOLO-NELLER-RHODES TRUST														
WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043														
08	31387 X	4982	-0-	-26405	-0-	180	1	3867	3	Y	829	852	0	199
						23	4	912	9					
09	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	236	1	4658	3	Y	952	894	0	257
						28	4	1047	9					
10	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	244	1	4744	3	Y	1254	1239	0	272
						21	4	1379	9					
11	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	210	1	4042	3	Y	787	733	0	326
						17	4	866	9					
12	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	226	1	4126	3	Y	391	570	0	147
						27	4	430	9					
01	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	736	1	2900	3	Y	1582	1649	0	80
						29	4	1740	9					
GUS TIPS GAS UNIT 1														
WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525														
08	2790 N	2682	-0-	-108	-0-	116	1	2321	3	Y	207	187	0	65
						17	4	228	9					
09	2640 N	2564	-0-	-76	-0-	121	1	2231	3	Y	178	195	0	48
						16	4	196	9					
10	2759 N	2520	-0-	-239	-0-	123	1	2201	3	Y	167	179	0	36
						12	4	184	9					
11	2610 N	2433	-0-	-177	-0-	117	1	2135	3	Y	155	127	0	64
						10	4	171	9					
12	2635 N	2324	-0-	-311	-0-	114	1	2033	3	Y	146	155	0	55
						16	4	161	9					
01	3100 N	3307	-0-	207	207	507	1	1965	3	Y	739	752	0	42
						22	4	813	9					
GUS TIPS-RUNGE 1														
WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387														
08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	103	1	2042	3	Y	80	98	0	18
						16	4	88	9					
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	106	1	1951	3	Y	71	70	0	19
						15	4	78	9					
10	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	136	1	2421	3	Y	94	93	0	20
						13	4	103	9					
11	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	137	1	2500	3	Y	208	142	0	86
						13	4	229	9					
12	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	145	1	2603	3	Y	276	258	0	104
						21	4	304	9					
01	3100 N	4805	-0-	1705	1705	687	1	2659	3	Y	1297	1330	0	71
						32	4	1427	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC													
PHILLIPPE GU1													
WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0							CODE	CODE	M		AMT	CODE	
08	6839 X	814	-0-	-6025	-0-	390	1	152	3	Y	246	254 0	70
						1	4	271	9				
09	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	632	1	664	3	Y	300	289 0	81
						9	4	6	5				
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	697	1	517	3	Y	344	350 0	75
						4	4	5	5				
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	448	1	356	3	Y	284	241 0	118
						2	4	6	5				
12	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	482	1	1747	3	Y	337	328 0	127
						19	4	15	5				
01	3100 N	5347	-0-	2247	2247	3500	1	121	3	Y	1568	1609 0	86
						1	4	1725	9				
GUS TIPS-RUNGE 1													
WELL #: D 3H RRCID -> 281313 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837													
08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	94	1	1861	3	Y	52	67 0	14
						12	4	57	9				
09	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	97	1	1800	3	Y	240	189 0	65
						12	4	264	9				
10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	103	1	1853	3	Y	275	280 0	60
						9	4	303	9				
11	1920 N	1683	-0-	-237	-0-	88	1	1588	3	Y	-0-	60 0	-0-
						7	4						
12	1984 N	1716	-0-	-268	-0-	89	1	1575	3	Y	37	23 0	14
						11	4	41	9				
01	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	426	1	1649	3	Y	520	497 0	37
						18	4	572	9				
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)													
WELL #: C 1H RRCID -> 281468 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	354	6	3			Y	-0-		-0-
11	354 X	-0-	-0-	-354	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		-0-
PHILLIPPE GU1													
WELL #: B 4H RRCID -> 281492 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767													
08	961 X	832	-0-	-129	-0-	484	1	119	3	Y	207	200 0	59
						1	4	228	9				
09	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	610	1	160	3	Y	268	255 0	72
						1	4	295	9				
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	654	1	154	3	Y	272	285 0	59
						1	4	299	9				
11	810 N	598	-0-	-212	-0-	373	1	73	3	Y	138	140 0	57
						152	9						
12	3100 N	3278	-0-	178	178	482	1	2391	3	Y	325	260 0	122
						26	4	21	5				
01	3100 N	5850	-0-	2750	2928	3706	1	616	3	Y	1373	1424 0	71
						11	4	7	5				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 281507 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	309 1	6098 3	57 4	Y	118	133 0			28
09	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	243 1	4451 3	41 4	Y	83	89 0			22
10	4743 X	3117	-0-	-1626	-0-	161 1	2846 3	18 4	Y	84	88 0			18
11	4590 X	3975	-0-	-615	-0-	200 1	3625 3	22 4	Y	116	86 0			48
12	4743 X	3872	-0-	-871	-0-	198 1	3507 3	35 4	Y	120	123 0			45
01	4743 X	4742	-0-	-1	-0-	817 1	3137 3	43 4	Y	677	682 0			40
NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 281532 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857														
08	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	106 1	2121 3	15 4	Y	166	168 0			44
09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	106 1	1969 3	14 4	Y	151	154 0			41
10	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	117 1	2101 3	11 4	Y	175	178 0			38
11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	107 1	1962 3	10 4	Y	167	136 0			69
12	2170 N	2059	-0-	-111	-0-	99 1	1782 3	14 4	Y	149	162 0			56
01	3100 N	3779	-0-	679	679	551 1	2138 3	24 4	Y	969	965 0			60
PHILLIPPE GU1														
WELL #: B 6H RRCID -> 281721 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-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-
NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 281754 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833														
08	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	156 1	3162 3	27 4	Y	423	367 0			125
09	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	187 1	3492 3	30 4	Y	411	425 0			111
10	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	198 1	3578 3	22 4	Y	400	424 0			87
11	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	188 1	3468 3	20 4	Y	352	293 0			146
12	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	193 1	3471 3	32 4	Y	341	359 0			128
01	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	848 1	3301 3	43 4	Y	1798	1822 0			104

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 282101 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632														
M	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
08	16499 X	2375	-0-	-14124	-0-	105 1	2142 3	Y	53	82 0				10
						27 4	43 5							
09	2010 X	1850	-0-	-160	-0-	93 1	1716 3	Y	-0-	10 0				-0-
						21 4	20 5							
10	2077 X	1253	-0-	-824	-0-	68 1	1159 3	Y	-0-					-0-
						9 4	17 5							
11	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			Y	-0-					-0-
12	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	-0-					-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-					-0-
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 3H RRCID -> 282120 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	268	-0-	268	268	11 1	193 3	Y	54	42 0				12
						2 4	3 5							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	268			Y	-0-	12 0				-0-
12	T. A.	33	-0-	33	301	2 1	31 3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	301			Y	-0-					-0-
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 282123 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282124 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
USZYNSKI-FURLOW (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 283404 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13709 - 18288														
08	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	160 1	3234 3	Y	18	24 0				8
						55 4	66 5							
09	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	154 1	2842 3	Y	37	35 0				10
						54 4	34 5							
10	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	59 1	1010 3	Y	3	12 0				1
						12 4	15 5							
11	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	58 1	1028 3	Y	-0-	1 0				-0-
						11 4	31 5							
12	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	534 1	9036 3	Y	90	56 0				34
						133 4	84 5							
*01	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	1748 1	6246 3	Y	392	405 0				21
						155 4	84 5							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BUZZARD VISTA A														
WELL #: D 6H RRCID -> 283405 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13853 - 18786														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	5394 X	2621	-0-	-2773	-0-	112	1	2295	3	Y	123	127	0	34
						33	4	46	5					
09	5070 X	4778	-0-	-292	-0-	226	1	4204	3	Y	209	187	0	56
						69	4	49	5					
10	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	268	1	4645	3	Y	250	252	0	54
						48	4	66	5					
11	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	247	1	4411	3	Y	227	187	0	94
						42	4	132	5					
12	4929 X	4880	-0-	-49	-0-	252	1	4318	3	Y	198	218	0	74
						52	4	40	5					
01	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	1310	1	4734	3	Y	1228	1227	0	75
						103	4	63	5					
USZYNSKI-FURLOW (SA) D4														
WELL #: D 4H RRCID -> 283406 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276														
08	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	329	1	6677	3	Y	128	101	0	44
						117	4	136	5					
09	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	360	1	6653	3	Y	229	211	0	62
						130	4	78	5					
10	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	266	1	4604	3	Y	244	253	0	53
						57	4	65	5					
11	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	206	1	3674	3	Y	238	192	0	99
						42	4	110	5					
12	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	219	1	3732	3	Y	202	225	0	76
						57	4	34	5					
01	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	1059	1	3805	3	Y	975	997	0	54
						97	4	51	5					
BUZZARD VISTA A														
WELL #: D 7H RRCID -> 283524 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450														
08	5425 X	4894	-0-	-531	-0-	212	1	4330	3	Y	182	182	0	50
						65	4	87	5					
09	5460 X	5120	-0-	-340	-0-	243	1	4514	3	Y	212	205	0	57
						77	4	53	5					
10	5797 X	5456	-0-	-341	-0-	274	1	4759	3	Y	276	273	0	60
						52	4	67	5					
11	5610 X	5149	-0-	-461	-0-	246	1	4409	3	Y	290	230	0	120
						44	4	131	5					
12	5797 X	4729	-0-	-1068	-0-	247	1	4222	3	Y	152	215	0	57
						54	4	39	5					
01	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	1227	1	4406	3	Y	636	660	0	33
						100	4	59	5					
USZYNSKI-FURLOW (SA) D2														
WELL #: D 2H RRCID -> 283546 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458														
08	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	260	1	5273	3	Y	98	148	0	16
						89	4	107	5					
09	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	336	1	6187	3	Y	75	71	0	20
						117	4	73	5					
10	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	369	1	6313	3	Y	57	65	0	12
						76	4	91	5					
11	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	403	1	7173	3	Y	326	203	0	135
						79	4	216	5					
12	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	361	1	6127	3	Y	125	213	0	47
						90	4	57	5					
01	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	2151	1	7697	3	Y	684	691	0	40
						190	4	104	5					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
USZYNSKI-FURLOW (SA) D1														
WELL #: D 1H RRCID -> 283667 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 18497														
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
08	2604 N	2328	-0-	-276	-0-	97 1	2001 3	40 5	Y	143	159 0			31
09	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	116 1	2192 3	25 5	Y	205	181 0			55
10	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	130 1	2276 3	32 5	Y	185	200 0			40
11	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	123 1	2210 3	66 5	Y	186	149 0			77
12	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	132 1	2260 3	21 5	Y	168	182 0			63
01	3100 N	3908	-0-	808	808	631 1	2281 3	30 5	Y	827	844 0			46
NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: D 1H RRCID -> 283728 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425														
08	20115 X	3047	-0-	-17068	-0-	132 1	2657 3	241 9	Y	219	220 0			53
09	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	137 1	2553 3	229 9	Y	208	205 0			56
10	3100 N	3175	-0-	75	75	153 1	2766 3	243 9	Y	221	229 0			48
11	3000 N	2986	-0-	-14	61	143 1	2632 3	199 9	Y	181	154 0			75
12	2996 N	2935	-0-	-61	-0-	142 1	2567 3	208 9	Y	189	193 0			71
01	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	637 1	2464 3	640 9	Y	582	629 0			24
SLAUGHTER-RHODES TRUST														
WELL #: C 4H RRCID -> 283784 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824														
08	25261 X	3419	-0-	-21842	-0-	125 1	2566 3	712 9	Y	647	641 0			175
09	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	128 1	2428 3	616 9	Y	560	584 0			151
10	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	134 1	2444 3	624 9	Y	567	595 0			123
11	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	73 1	1354 3	342 9	Y	311	305 0			129
12	434 X	255	-0-	-179	-0-	13 1	233 3	7 9	Y	6	133 0			2
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-	2 4			Y	10	12 0			-0-
BLACKWELL-EYHORN (SA) B8														
WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BLACKWELL-EYHORN (SA) B7														
WELL #: B 7H RRCID -> 284087 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150				Y	-0-				-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
RUPPERT-RIPPS (SA) B2														
WELL #: B 2H RRCID -> 284108 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	29845 X	4098	-0-	-25747	-0-	110	1	3975	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
09	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	96	1	2958	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
10	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	145	1	4268	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
11	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	123	1	3594	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
12	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	146	1	3640	3	Y	215	134	0	81
						25	4	237	9					
01	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	470	1	3424	3	Y	1264	1269	0	76
						25	4	1390	9					
BLACKWELL-EYHORN (SA) B6														
WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955														
08	T. A.	264	-0-	264	264	6	1	226	3	Y	28	246	0	-0-
						1	4	31	9					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	264					Y	-0-			-0-
10	T. A.	2171	-0-	2171	2435	68	1	2012	3	Y	77	60	0	17
						6	4	85	9					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2435					Y	-0-	17	0	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2435					Y	-0-			-0-
01	T. A.	3791	-0-	3791	6226	358	1	2630	3	Y	716	658	0	58
						15	4	788	9					
SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5														
WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823														
08	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	570	1	523	3	Y	642	612	0	168
						6	4	8	5					
09	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	644	1	1800	3	Y	1071	951	0	288
						25	4	18	5					
10	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	767	1	1521	3	Y	1047	1108	0	227
						13	4	18	5					
11	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	629	1	469	3	Y	981	802	0	406
						3	4	8	5					
12	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	715	1	1006	3	Y	937	991	0	352
						10	4	8	5					
01	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	3375	1	353	3	Y	4547	4646	0	253
						5	4	3	5					
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2														
WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 284344 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271														
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	1170					Y	-0-			-0-
09	1356 N	186	-0-	-1170	-0-	9 1	168 3			Y	7	5 0		2
						1 4	8 9							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 0		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045														
08	1705 X	880	-0-	-825	-0-	495 1	55 3			Y	300	321 0		77
						330 9								
09	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	628 1	1274 3			Y	516	454 0		139
						19 4	14 5							
10	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	724 1	788 3			Y	563	580 0		122
						7 4	10 5							
11	1260 X	1128	-0-	-132	-0-	624 1	66 3			Y	398	355 0		165
						438 9								
12	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	695 1	548 3			Y	526	493 0		198
						6 4	4 5							
01	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	3467 1	61 3			Y	2369	2440 0		127
						2606 9								
KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909														
08	45033 X	6137	-0-	-38896	-0-	262 1	5280 3			Y	509	477 0		139
						35 4	560 9							
09	6150 X	4472	-0-	-1678	-0-	210 1	3899 3			Y	306	362 0		83
						26 4	337 9							
10	6355 X	4718	-0-	-1637	-0-	223 1	4029 3			Y	405	400 0		88
						20 4	446 9							
11	6150 X	5304	-0-	-846	-0-	239 1	4441 3			Y	549	410 0		227
						20 4	604 9							
12	6138 X	4765	-0-	-1373	-0-	207 1	3790 3			Y	674	648 0		253
						27 4	741 9							
01	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	1255 1	4921 3			Y	3170	3249 0		174
						53 4	3487 9							
RUPPERT-RIPPS (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284427 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 284453		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	500 1	74 3	Y	392	491 0			68
09	813 X	813	-0-	-0-	-0-	431 9	36 3	Y	211	222 0			57
10	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	545 1	99 3	Y	300	292 0			65
11	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	232 9	1 4	1 5	227	198 0			94
12	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	637 1	3002 3	90 5	84	146 0			32
*01	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	721 1	1263 3	12 5	499	501 0			30
						27 4							
						746 1							
						14 4							
						3791 1	717 3	Y					
						15 4	9 5						

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3		WELL #: C 3H		RRCID -> 284455		COMPL. DATE 12/12/2017		TOTAL DEPTH 13575 PERF.13765 - 17871					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4		WELL #: C 4H		RRCID -> 284456		COMPL. DATE 12/12/2017		TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

NELLER-ELIZONDO (SA) D2		WELL #: D 2H		RRCID -> 284523		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

NELLER-ELIZONDO (SA) D3		WELL #: D 3H		RRCID -> 284566		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 13502 PERF.13415 - 17835					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

KRAUSE GU1		WELL #: A 2H		RRCID -> 284572		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 12560 PERF.13080 - 17399					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462										
GANO-DLUGOSCH (SA) A2			WELL #:		A 2H	RRCID	->	284791	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	13979	PERF.14196	-	19764
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	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	365 X	365	-0-	-0-	-0-	9	1	335 2 4	3 9	Y	17	25 0		1	
09	148 X	148	-0-	-0-	-0-	4	1	128 4 1	3 9	Y	14	11 0		4	
10	3100 N	32704	-0-	29604	29604	1028	1	30363 123 4	3 9	Y	1082	851 0		235	
11	3000 N	16450	-0-	13450	43054	522	1	15293 60 4	3 9	Y	523	541 0		217	
12	3100 N	13049	-0-	9949	53003	479	1	11979 87 4	3 9	Y	458	503 0		172	
01	66412 X	13409	-0-	-53003	-0-	1298	1	9465 79 4	3 9	Y	2334	2373 0		133	
GANO-DLUGOSCH (SA) A3			WELL #: <th>A 3H</th> <th>RRCID</th> <th>-></th> <th>284792</th> <th>COMPL. DATE</th> <th>06/04/2018</th> <th>TOTAL DEPTH</th> <th>13980</th> <th>PERF.14207</th> <th>-</th> <th>18772</th>		A 3H	RRCID	->	284792	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	13980	PERF.14207	-	18772
08	15161 X	15161	-0-	-0-	-0-	395	1	14306 100 4	3 9	Y	327	417 0		81	
09	12390 X	12296	-0-	-94	-0-	376	1	11576 79 4	3 9	Y	241	257 0		65	
10	10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	351	1	10376 42 4	3 9	Y	194	217 0		42	
11	14670 X	9890	-0-	-4780	-0-	319	1	9343 37 4	3 9	Y	174	144 0		72	
12	15159 X	9867	-0-	-5292	-0-	370	1	9248 67 4	3 9	Y	165	175 0		62	
01	15159 X	11055	-0-	-4104	-0-	1216	1	8861 75 4	3 9	Y	821	837 0		46	
GANO-DLUGOSCH (SA) A4			WELL #: <th>A 4H</th> <th>RRCID</th> <th>-></th> <th>284793</th> <th>COMPL. DATE</th> <th>06/04/2018</th> <th>TOTAL DEPTH</th> <th>13983</th> <th>PERF.14100</th> <th>-</th> <th>19557</th>		A 4H	RRCID	->	284793	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	13983	PERF.14100	-	19557
08	16080 X	16080	-0-	-0-	-0-	426	1	15438 102 4	3 9	Y	104	255 0		12	
09	13530 X	12562	-0-	-968	-0-	389	1	11963 77 4	3 9	Y	121	100 0		33	
10	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	355	1	10494 41 4	3 9	Y	137	140 0		30	
11	15570 X	10484	-0-	-5086	-0-	340	1	9969 37 4	3 9	Y	125	103 0		52	
12	16089 X	10659	-0-	-5430	-0-	403	1	10078 70 4	3 9	Y	98	113 0		37	
01	16089 X	10728	-0-	-5361	-0-	1216	1	8867 64 4	3 9	Y	528	534 0		31	
GANO-DLUGOSCH (SA) A5			WELL #: <th>A 5H</th> <th>RRCID</th> <th>-></th> <th>284794</th> <th>COMPL. DATE</th> <th>06/04/2018</th> <th>TOTAL DEPTH</th> <th>13930</th> <th>PERF.14458</th> <th>-</th> <th>19901</th>		A 5H	RRCID	->	284794	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	13930	PERF.14458	-	19901
08	19358 X	19358	-0-	-0-	-0-	503	1	18235 137 4	3 9	Y	439	576 0		100	
09	14670 X	14670	-0-	-0-	-0-	447	1	13775 100 4	3 9	Y	316	331 0		85	
10	13522 X	13522	-0-	-0-	-0-	429	1	12704 55 4	3 9	Y	304	323 0		66	
11	18720 X	12755	-0-	-5965	-0-	408	1	11982 51 4	3 9	Y	285	233 0		118	
12	19344 X	12809	-0-	-6535	-0-	476	1	11918 94 4	3 9	Y	292	300 0		110	
01	19344 X	14517	-0-	-4827	-0-	1552	1	11321 93 4	3 9	Y	1410	1442 0		78	

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1244

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462														
GANO-DLUGOSCH (SA) A1				WELL #:	A 1H	RRCID ->	284795	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL	DEPTH	13935	PERF.	14310	-	20130			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	67	X	67	-0-	-0-	-0-			2	1	63	3	Y	2	2	0			-0-
									2	9									
09	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-			31	1	963	3	Y	33	24	0			9
									1	4	36	9							
10	3100	N	25021	-0-	21921	21921			774	1	22941	3	Y	1179	932	0			256
									9	4	1297	9							
11	3000	N	11063	-0-	8063	29984			342	1	10075	3	Y	584	598	0			242
									4	4	642	9							
12	3100	N	8823	-0-	5723	35707			316	1	7963	3	Y	489	547	0			184
									6	4	538	9							
01	45292	X	9585	-0-	-35707	-0-			881	1	6426	3	Y	2026	2106	0			104
									49	4	2229	9							
KRAUSE GU1					WELL #:	A 4H	RRCID ->	284996	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL	DEPTH	12570	PERF.	13229	-	17447		
08	T. A.		53	-0-	53	53			5	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	53							Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	53							Y	-0-					-0-
11	53 X		-0-	-0-	-53	-0-							Y	-0-					-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	0 N		-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		
08	9641	X	7538	-0-	-2103	-0-			634	1	6637	3	Y	243	247	0			51
									267	9									
09	9330	X	7380	-0-	-1950	-0-			618	1	6483	3	Y	254	237	0			68
									279	9									
10	9641	X	5437	-0-	-4204	-0-			460	1	4843	3	Y	122	164	0			26
									134	9									
11	8250	X	7345	-0-	-905	-0-			570	1	6698	3	Y	70	67	0			29
									77	9									
12	7905	X	3982	-0-	-3923	-0-			323	1	3477	3	Y	165	132	0			62
									182	9									
01	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-			1992	1	6935	3	Y	1278	1257	0			83
									1406	9									
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1					WELL #:	C 1H	RRCID ->	285815	COMPL. DATE	08/10/2019	TOTAL	DEPTH	13384	PERF.	13641	-	19276		
08	7564	X	5964	-0-	-1600	-0-			263	1	5372	3	Y	124	126	0			36
									84	4	109	5							
09	6840	X	5183	-0-	-1657	-0-			251	1	4655	3	Y	126	128	0			34
									83	4	55	5							
10	7254	X	5997	-0-	-1257	-0-			313	1	5399	3	Y	134	139	0			29
									61	4	77	5							
11	7020	X	6073	-0-	-947	-0-			305	1	5424	3	Y	113	95	0			47
									56	4	164	5							
12	7254	X	5953	-0-	-1301	-0-			317	1	5396	3	Y	106	113	0			40
									73	4	50	5							
01	5983	X	5282	-0-	-701	-0-			1031	1	3697	3	Y	379	401	0			18
									87	4	50	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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	80104 X	11096	-0-	-69008	-0-	495 1	9847 3	74 4	680 9	Y	618	609 0		165
09	10740 X	10375	-0-	-365	-0-	499 1	9197 3	68 4	611 9	Y	555	570 0		150
10	11098 X	10575	-0-	-523	-0-	523 1	9332 3	50 4	670 9	Y	609	627 0		132
11	10740 X	6608	-0-	-4132	-0-	321 1	5849 3	29 4	409 9	Y	372	350 0		154
12	14682 X	14682	-0-	-0-	-0-	731 1	13053 3	104 4	794 9	Y	722	605 0		271
01	14667 X	14667	-0-	-0-	-0-	2241 1	8665 3	101 4	3660 9	Y	3327	3417 0		181
WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5														
WELL #: C 5H RRCID -> 285819 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625														
08	9858 X	8606	-0-	-1252	-0-	385 1	7659 3	53 4	509 9	Y	463	457 0		123
09	9540 X	7814	-0-	-1726	-0-	377 1	6946 3	48 4	443 9	Y	403	417 0		109
10	9858 X	7778	-0-	-2080	-0-	386 1	6892 3	35 4	465 9	Y	423	440 0		92
11	9180 X	7788	-0-	-1392	-0-	380 1	6924 3	33 4	451 9	Y	410	332 0		170
12	8618 X	8463	-0-	-155	-0-	420 1	7511 3	55 4	477 9	Y	434	441 0		163
01	12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	1916 1	7410 3	82 4	2676 9	Y	2433	2452 0		144
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 285836 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13139 - 18579														
08	13702 X	12138	-0-	-1564	-0-	1030 1	10774 3	334 9		Y	304	301 0		76
09	13260 X	10622	-0-	-2638	-0-	899 1	9434 3	289 9		Y	263	268 0		71
10	13702 X	10397	-0-	-3305	-0-	878 1	9245 3	274 9		Y	249	266 0		54
11	12240 X	9978	-0-	-2262	-0-	768 1	9030 3	180 9		Y	164	150 0		68
12	12152 X	11035	-0-	-1117	-0-	924 1	9939 3	172 9		Y	156	165 0		59
01	12152 X	9548	-0-	-2604	-0-	2026 1	7056 3	466 9		Y	424	468 0		15
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3														
WELL #: C 3H RRCID -> 285851 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497														
08	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	337 1	6751 3	43 4	570 9	Y	518	525 0		132
09	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	323 1	5991 3	38 4	503 9	Y	457	466 0		123
10	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	350 1	6286 3	30 4	567 9	Y	515	526 0		112
11	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	214 1	3930 3	17 4	331 9	Y	301	288 0		125
12	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	181 1	3253 3	22 4	251 9	Y	228	267 0		86
01	10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	1706 1	6625 3	70 4	2437 9	Y	2215	2150 0		151

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. 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							
08	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-				199	1	4059	3	5	Y	73		76	0			20								
09	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-				241	1	4457	3	5	Y	79		78	0			21								
10	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-				273	1	4695	3	5	Y	78		82	0			17								
11	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-				249	1	4420	3	5	Y	88		68	0			37								
12	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-				265	1	4500	3	5	Y	82		88	0			31								
01	4402 X	3870	-0-	-532	-0-				758	1	2716	3	5	Y	268		287	0			12								
YOUNG GAS UNIT 1					WELL #: C 3H					RRCID -> 286058					COMPL. DATE 01/05/2019					TOTAL DEPTH 12948					PERF.13088 - 18396				
08	2139 X	1547	-0-	-592	-0-				401	1	579	3	5	Y	500		533	0			165								
09	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-				630	1	2620	3	5	Y	783		737	0			211								
10	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-				646	1	2352	3	5	Y	701		760	0			152								
11	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-				641	1	1614	3	5	Y	827		636	0			343								
12	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-				610	1	2384	3	5	Y	718		791	0			270								
01	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-				3364	1	1942	3	5	Y	3948		3987	0			231								
YOUNG GAS UNIT 1					WELL #: C 2H					RRCID -> 286059					COMPL. DATE 01/05/2019					TOTAL DEPTH 12959					PERF.13341 - 17924				
08	2573 X	511	-0-	-2062	-0-				388	1	11	3	5	Y	102		237	0			31								
09	2490 X	2211	-0-	-279	-0-				526	1	992	3	5	Y	608		475	0			164								
10	2573 X	2037	-0-	-536	-0-				571	1	1145	3	5	Y	268		374	0			58								
11	1230 X	536	-0-	-694	-0-				517	1	2	3	5	Y	15		67	0			6								
12	2294 X	1542	-0-	-752	-0-				485	1	764	3	5	Y	254		165	0			95								
01	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-				2566	1	54	3	5	Y	2525		2447	0			173								
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2					WELL #: C 2H					RRCID -> 286086					COMPL. DATE 08/12/2019					TOTAL DEPTH 13300					PERF.13760 - 19203				
08	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-				346	1	7015	3	5	Y	101		83	0			34								
09	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-				306	1	5620	3	5	Y	101		108	0			27								
10	5177 X	4042	-0-	-1135	-0-				211	1	3627	3	5	Y	101		106	0			22								
11	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-				474	1	8382	3	5	Y	195		136	0			81								
12	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-				454	1	7687	3	5	Y	178		192	0			67								
*01	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-				1215	1	4345	3	5	Y	633		671	0			29								

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 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
08	7595 X	7588	-0-	-7	-0-	338 1	6884 3	Y	107	108	0			29
						108 4	140 5							
09	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	362 1	6694 3	Y	114	112	0			31
						119 4	79 5							
10	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	408 1	7035 3	Y	129	132	0			28
						79 4	101 5							
11	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	378 1	6722 3	Y	132	105	0			55
						69 4	203 5							
12	7595 X	7411	-0-	-184	-0-	395 1	6724 3	Y	127	134	0			48
						90 4	62 5							
01	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	1580 1	5665 3	Y	537	557	0			28
						133 4	76 5							
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 286599 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13664 PERF.14042 - 20166														
08	65356 X	8937	-0-	-56419	-0-	227 1	8237 3	Y	392	393	0			102
						42 4	431 9							
09	9540 X	8335	-0-	-1205	-0-	250 1	7715 3	Y	301	322	0			81
						39 4	331 9							
10	9331 X	8712	-0-	-619	-0-	269 1	7964 3	Y	414	405	0			90
						24 4	455 9							
11	8640 X	8404	-0-	-236	-0-	260 1	7627 3	Y	450	353	0			187
						22 4	495 9							
12	8928 X	8618	-0-	-310	-0-	311 1	7788 3	Y	434	458	0			163
						42 4	477 9							
01	11021 X	11021	-0-	-0-	-0-	1041 1	7599 3	Y	2125	2169	0			119
						43 4	2338 9							
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842														
08	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	250 1	9077 3	Y	867	846	0			233
						54 4	954 9							
09	9690 X	9609	-0-	-81	-0-	273 1	8403 3	Y	804	820	0			217
						49 4	884 9							
10	10013 X	9795	-0-	-218	-0-	288 1	8536 3	Y	855	886	0			186
						30 4	941 9							
11	9690 X	9278	-0-	-412	-0-	276 1	8089 3	Y	805	657	0			334
						27 4	886 9							
12	10013 X	9530	-0-	-483	-0-	331 1	8282 3	Y	787	825	0			296
						51 4	866 9							
01	14177 X	14177	-0-	-0-	-0-	1061 1	7742 3	Y	4840	4841	0			295
						50 4	5324 9							
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930														
08	16895 X	15324	-0-	-1571	-0-	687 1	13711 3	Y	760	736	0			199
						90 4	836 9							
09	16110 X	14383	-0-	-1727	-0-	696 1	12859 3	Y	676	692	0			183
						84 4	744 9							
10	16647 X	14425	-0-	-2222	-0-	719 1	12851 3	Y	720	747	0			156
						63 4	792 9							
11	14850 X	13637	-0-	-1213	-0-	670 1	12229 3	Y	621	520	0			257
						55 4	683 9							
12	15314 X	13844	-0-	-1470	-0-	691 1	12369 3	Y	634	653	0			238
						87 4	697 9							
01	18133 X	18133	-0-	-0-	-0-	3017 1	11667 3	Y	3022	3093	0			167
						125 4	3324 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287126 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13737 - 19595															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	97 1	3510 3	18 4	290 9	Y	264	266 0			70
09	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	109 1	3356 3	17 4	285 9	Y	259	259 0			70
10	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	116 1	3443 3	10 4	311 9	Y	283	292 0			61
11	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	114 1	3341 3	10 4	301 9	Y	274	222 0			113
12	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	137 1	3440 3	18 4	297 9	Y	270	282 0			101
01	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	457 1	3334 3	18 4	1507 9	Y	1370	1393 0			78
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287274 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859															
08	11377 X	11030	-0-	-347	-0-	497 1	9878 3	68 4	587 9	Y	534	525 0			148
09	11010 X	10893	-0-	-117	-0-	529 1	9745 3	67 4	552 9	Y	502	514 0			136
10	11377 X	11031	-0-	-346	-0-	552 1	9828 3	50 4	601 9	Y	546	563 0			119
11	10680 X	8521	-0-	-2159	-0-	418 1	7618 3	36 4	449 9	Y	408	358 0			169
12	11253 X	8953	-0-	-2300	-0-	446 1	7973 3	59 4	475 9	Y	432	439 0			162
01	11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	1905 1	7363 3	81 4	2444 9	Y	2222	2257 0			127
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 287637 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 12689 PERF.13057 - 19832															
08	15624 X	10731	-0-	-4893	-0-	892 1	9337 3	502 9		Y	456	501 0			135
09	15120 X	12112	-0-	-3008	-0-	986 1	10338 3	788 9		Y	716	658 0			193
10	15624 X	11265	-0-	-4359	-0-	933 1	9822 3	510 9		Y	464	556 0			101
11	13320 X	12917	-0-	-403	-0-	961 1	11301 3	655 9		Y	595	449 0			247
12	12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	1024 1	11007 3	568 9		Y	516	569 0			194
01	15582 X	15582	-0-	-0-	-0-	2897 1	10086 3	2599 9		Y	2363	2429 0			128
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287639 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653															
08	11147 X	11147	-0-	-0-	-0-	465 1	9530 3	133 4	192 5	Y	752	809 0			197
09	21480 X	10522	-0-	-10958	-0-	484 1	8992 3	145 4	105 5	Y	724	726 0			195
10	22196 X	11027	-0-	-11169	-0-	539 1	9334 3	96 4	132 5	Y	842	854 0			183
11	21480 X	10700	-0-	-10780	-0-	497 1	8896 3	83 4	266 5	Y	871	693 0			361
12	13857 X	10022	-0-	-3835	-0-	498 1	8516 3	99 4	78 5	Y	755	832 0			284
01	15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	2307 1	8320 3	184 4	111 5	Y	3832	3898 0			218

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 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	
08	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	416	1	4356	3	Y	544	556	0	133
09	4860 X	4806	-0-	-54	-0-	598	9	4171	3	Y	215	290	0	58
10	5022 X	4825	-0-	-197	-0-	398	1	4072	3	Y	333	319	0	72
11	4860 X	4406	-0-	-454	-0-	237	9	3581	3	Y	473	349	0	196
12	5022 X	4632	-0-	-390	-0-	387	1	3743	3	Y	492	503	0	185
01	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	366	9	4136	3	Y	3114	3107	0	192
						305	1							
						520	9							
						348	1							
						541	9							
						1188	1							
						3425	9							
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: C 4H RRCID -> 287718 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13064 - 18732														
08	6014 X	4985	-0-	-1029	-0-	425	1	4449	3	Y	101	123	0	34
09	5820 X	4769	-0-	-1051	-0-	111	9	4245	3	Y	108	113	0	29
10	6014 X	5149	-0-	-865	-0-	405	1	4530	3	Y	172	164	0	37
11	4890 X	3793	-0-	-1097	-0-	119	9	3320	3	Y	174	139	0	72
12	4991 X	3026	-0-	-1965	-0-	430	1	2519	3	Y	248	227	0	93
01	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	189	9	2869	3	Y	1885	1856	0	122
						282	1							
						191	9							
						234	1							
						273	9							
						824	1							
						2074	9							
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: C 6H RRCID -> 287719 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13305 - 18473														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	1738	-0-	1738	1738	133	1	1400	3	Y	186	136	0	50
10	T. A.	8582	-0-	8582	10320	205	9	7328	3	Y	507	447	0	110
11	T. A.	9676	-0-	9676	19996	696	1	8481	3	Y	430	362	0	178
12	T. A.	8237	-0-	8237	28233	558	9	6623	3	Y	907	744	0	341
01	T. A.	13944	-0-	13944	42177	722	1	6668	3	Y	4874	4932	0	283
						473	9							
						616	1							
						998	9							
						1915	1							
						5361	9							
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A4														
WELL #: A 4H RRCID -> 287829 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13648 - 20755														
08	88388 X	12505	-0-	-75883	-0-	541	1	11085	3	Y	471	510	0	122
09	16590 X	12361	-0-	-4229	-0-	138	4	223	5					
10	17143 X	13157	-0-	-3986	-0-	587	1	10936	3	Y	500	487	0	135
11	16590 X	12655	-0-	-3935	-0-	160	4	128	5					
12	15314 X	12375	-0-	-2939	-0-	670	1	11616	3	Y	543	560	0	118
01	17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	109	4	165	5					
						615	1	11002	3	Y	559	445	0	232
						94	4	329	5					
						640	1	10958	3	Y	514	553	0	193
						111	4	101	5					
						2993	1	10818	3	Y	2622	2666	0	149
						215	4	144	5					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK																			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															WELL #: C 1H					RRCID -> 287830					COMPL. DATE 03/09/2020					TOTAL DEPTH 12946					PERF.12974 - 19272				
GRAEF GAS UNIT 1																																							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C CODE	EOM BALANCE																
08	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	673 1	7042 3	Y	432	395 0	108																												
09	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	475 9	6746 3	Y	452	438 0	122																												
10	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	643 1	6821 3	Y	554	556 0	120																												
11	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	497 9	6586 3	Y	625	486 0	259																												
12	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	648 1	7013 3	Y	567	613 0	213																												
01	12097 X	12097	-0-	-0-	-0-	609 9	6777 3	Y	3067	3101 0	179																												
GRAEF GAS UNIT 1															WELL #: C 5H					RRCID -> 287831					COMPL. DATE 03/17/2020					TOTAL DEPTH 13194					PERF.13194 - 18544				
08	10540 X	9931	-0-	-609	-0-	819 1	8566 3	Y	496	421 0	126																												
09	10200 X	8088	-0-	-2112	-0-	546 9	7171 3	Y	212	281 0	57																												
10	10540 X	6611	-0-	-3929	-0-	684 1	5686 3	Y	350	331 0	76																												
11	10200 X	5414	-0-	-4786	-0-	233 9	4615 3	Y	369	292 0	153																												
12	9951 X	6715	-0-	-3236	-0-	540 1	5720 3	Y	421	416 0	158																												
01	9920 X	8662	-0-	-1258	-0-	385 9	4924 3	Y	2113	2152 0	119																												
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A6															WELL #: A 6H					RRCID -> 287858					COMPL. DATE 07/01/2019					TOTAL DEPTH 13418					PERF.13897 - 20491				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-																												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-																												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-																												
11	14B2 EXT	21097	-0-	21097	21097	984 1	17671 3	Y	1607	941 0	666																												
12	14B2 EXT	46030	-0-	46030	67127	149 4	40096 3	Y	2569	2270 0	965																												
01	14B2 EXT	49123	-0-	49123	116250	2338 1	28954 3	Y	10189	10644 0	510																												
GRAEF GAS UNIT 1															WELL #: C 2H					RRCID -> 287860					COMPL. DATE 03/11/2020					TOTAL DEPTH 12810					PERF.13090 - 18994				
08	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	715 1	7478 3	Y	818	880 0	204																												
09	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	900 9	7258 3	Y	775	770 0	209																												
10	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	692 1	7437 3	Y	540	632 0	117																												
11	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	853 9	7171 3	Y	191	229 0	79																												
12	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	706 1	5804 3	Y	565	432 0	212																												
01	13909 X	13909	-0-	-0-	-0-	594 9	7254 3	Y	4156	4101 0	267																												

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	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	17174 X	14056	-0-	-3118	-0-	1188	1	12428	3	Y	400	385	0	109
09	16620 X	13806	-0-	-2814	-0-	440	9	11979	3	Y	623	564	0	168
10	17174 X	14051	-0-	-3123	-0-	1142	1	11820	3	Y	1008	957	0	219
11	15390 X	10688	-0-	-4702	-0-	685	9	9097	3	Y	743	654	0	308
12	14663 X	11717	-0-	-2946	-0-	1122	1	9984	3	Y	732	765	0	275
01	18701 X	18701	-0-	-0-	-0-	1109	9	10695	3	Y	4485	4487	0	273
						774	1							
						817	9							
						928	1							
						805	9							
						3072	1							
						4934	9							
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 288095 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13180 - 19285														
08	9827 X	8238	-0-	-1589	-0-	679	1	7099	3	Y	418	363	0	89
09	8880 X	7872	-0-	-1008	-0-	460	9	6936	3	Y	250	271	0	68
10	9176 X	7707	-0-	-1469	-0-	661	1	6702	3	Y	335	330	0	73
11	8250 X	7486	-0-	-764	-0-	275	9	6704	3	Y	193	186	0	80
12	8339 X	8068	-0-	-271	-0-	636	1	6981	3	Y	398	329	0	149
01	10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	369	9	7006	3	Y	1607	1675	0	81
						570	1							
						212	9							
						649	1							
						438	9							
						2012	1							
						1768	9							
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 6H RRCID -> 288096 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13022 - 19843														
08	122073 X	15712	-0-	-106361	-0-	1329	1	13906	3	Y	434	424	0	102
09	18450 X	16378	-0-	-2072	-0-	477	9	14453	3	Y	497	465	0	134
10	19065 X	16022	-0-	-3043	-0-	1378	1	14088	3	Y	542	558	0	118
11	18450 X	15143	-0-	-3307	-0-	547	9	13408	3	Y	540	434	0	224
12	17453 X	15940	-0-	-1513	-0-	1338	1	14169	3	Y	412	481	0	155
01	20756 X	20756	-0-	-0-	-0-	596	9	14661	3	Y	1713	1780	0	88
						1141	1							
						594	9							
						1318	1							
						453	9							
						4211	1							
						1884	9							
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3														
WELL #: A 3H RRCID -> 288097 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245														
08	11842 X	11294	-0-	-548	-0-	489	1	10017	3	Y	423	448	0	121
09	17910 X	12380	-0-	-5530	-0-	122	4	10969	3	Y	486	476	0	131
10	18507 X	12158	-0-	-6349	-0-	590	1	10731	3	Y	506	527	0	110
11	17910 X	10897	-0-	-7013	-0-	158	4	9486	3	Y	470	385	0	195
12	12803 X	11291	-0-	-1512	-0-	619	1	10006	3	Y	463	484	0	174
01	15330 X	15330	-0-	-0-	-0-	99	4	9740	3	Y	2331	2373	0	132
						79	4	130	5					
						585	1							
						99	4							
						2700	1							
						196	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288376 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808														
M	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
08	12822 X	12822	-0-	-0-	-0-	542 1	11167 3	Y	680	658 0				189
						142 4	223 5							
09	19710 X	14720	-0-	-4990	-0-	672 1	12641 3	Y	976	902 0				263
						187 4	146 5							
10	20367 X	13011	-0-	-7356	-0-	641 1	11206 3	Y	819	904 0				178
						106 4	157 5							
11	19710 X	12061	-0-	-7649	-0-	586 1	10482 3	Y	535	491 0				222
						91 4	313 5							
12	15283 X	12260	-0-	-3023	-0-	633 1	10852 3	Y	511	541 0				192
						113 4	100 5							
*01	16563 X	16563	-0-	-0-	-0-	2901 1	10467 3	Y	2583	2629 0				146
						214 4	140 5							
NELLER-RUNGE 2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 288458 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270														
08	4774 X	4363	-0-	-411	-0-	190 1	3840 3	Y	276	262 0				77
						29 4	304 9							
09	4620 X	4242	-0-	-378	-0-	200 1	3734 3	Y	255	263 0				69
						27 4	281 9							
10	4774 X	4283	-0-	-491	-0-	209 1	3773 3	Y	255	269 0				55
						20 4	281 9							
11	4260 X	3627	-0-	-633	-0-	174 1	3200 3	Y	215	181 0				89
						16 4	237 9							
12	4371 X	3981	-0-	-390	-0-	195 1	3512 3	Y	224	229 0				84
						28 4	246 9							
01	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	928 1	3617 3	Y	1235	1247 0				72
						42 4	1359 9							
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490														
08	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	401 1	8020 3	Y	432	387 0				118
						59 4	475 9							
09	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	410 1	7593 3	Y	454	449 0				123
						56 4	499 9							
10	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	420 1	7521 3	Y	438	466 0				95
						40 4	482 9							
11	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	384 1	7010 3	Y	350	300 0				145
						35 4	385 9							
12	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	395 1	7058 3	Y	341	358 0				128
						56 4	375 9							
01	11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	1790 1	6961 3	Y	1998	2006 0				120
						89 4	2198 9							
SEILER-GANO (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13447 - 19575														
08	33665 X	33665	-0-	-0-	-0-	827 1	30011 3	Y	2433	2630 0				582
						151 4	2676 9							
09	25311 X	25311	-0-	-0-	-0-	728 1	22457 3	Y	1832	1919 0				495
						111 4	2015 9							
10	28582 X	24266	-0-	-4316	-0-	730 1	21588 3	Y	1713	1836 0				372
						64 4	1884 9							
11	32580 X	21971	-0-	-10609	-0-	665 1	19520 3	Y	1573	1293 0				652
						56 4	1730 9							
12	33666 X	21899	-0-	-11767	-0-	767 1	19231 3	Y	1636	1673 0				615
						101 4	1800 9							
01	33666 X	29787	-0-	-3879	-0-	2502 1	18291 3	Y	8085	8246 0				454
						100 4	8894 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 288561 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13480 - 15581														
M	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
08	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	171 1	3429 3	Y	258	251	0			69
09	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	21 4	284 9							
10	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	180 1	3338 3	Y	210	222	0			57
11	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	21 4	231 9							
12	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	191 1	3413 3	Y	237	242	0			52
01	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	16 4	261 9							
						168 1	3079 3	Y	192	164	0			80
						13 4	211 9							
						178 1	3196 3	Y	199	204	0			75
						21 4	219 9							
						802 1	3108 3	Y	1104	1114	0			65
						32 4	1214 9							
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13630 - 17843														
08	26501 X	26501	-0-	-0-	-0-	647 1	23462 3	N	2082	2372	0			512
09	20820 X	20455	-0-	-365	-0-	102 4	2290 9							
10	20026 X	19419	-0-	-607	-0-	585 1	18030 3	N	1604	1683	0			433
11	25650 X	17549	-0-	-8101	-0-	76 4	1764 9							
12	26505 X	17686	-0-	-8819	-0-	581 1	17201 3	N	1448	1567	0			314
01	26505 X	23926	-0-	-2579	-0-	44 4	1593 9							
						530 1	15544 3	N	1306	1079	0			541
						38 4	1437 9							
						619 1	15509 3	N	1353	1386	0			508
						70 4	1488 9							
						1994 1	14579 3	N	6622	6760	0			370
						69 4	7284 9							
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 03/06/2021 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660														
08	42840 X	6130	-0-	-36710	-0-	252 1	5084 3	Y	690	672	0			183
09	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	35 4	759 9							
10	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	248 1	4609 3	Y	548	583	0			148
11	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	32 4	603 9							
12	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	277 1	4991 3	Y	593	612	0			129
01	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	25 4	652 9							
						259 1	4732 3	Y	378	350	0			157
						22 4	416 9							
						270 1	4831 3	Y	382	395	0			144
						36 4	420 9							
						1223 1	4726 3	Y	1690	1744	0			90
						52 4	1859 9							
ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288655 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637														
08	24385 X	24385	-0-	-0-	-0-	761 1	16951 3	N	5585	4611	0			1038
09	24390 X	16812	-0-	-7578	-0-	222 4	307 5							
10	25203 X	16945	-0-	-8258	-0-	835 1	15382 3	N	151	1149	0			40
11	24390 X	16107	-0-	-8283	-0-	247 4	182 5							
12	24397 X	16380	-0-	-8017	-0-	897 1	15421 3	N	225	216	0			49
01	24397 X	12649	-0-	-11748	-0-	158 4	221 5							
						815 1	14461 3	N	236	187	0			98
						134 4	437 5							
						877 1	14918 3	N	250	254	0			94
						172 4	138 5							
						2274 1	8209 3	N	1711	1697	0			108
						175 4	109 5							

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	8835 X	8121	-0-	-714	-0-	359	1	7332	3	N	172	175	0	43
						93	4	148	5					
09	10860 X	5627	-0-	-5233	-0-	272	1	5050	3	N	155	156	0	42
						75	4	59	5					
10	11222 X	5219	-0-	-6003	-0-	271	1	4685	3	N	137	149	0	30
						45	4	67	5					
11	10860 X	5734	-0-	-5126	-0-	284	1	5071	3	N	166	127	0	69
						44	4	152	5					
12	9083 X	5888	-0-	-3195	-0-	310	1	5295	3	N	163	171	0	61
						55	4	49	5					
01	8122 X	7610	-0-	-512	-0-	1413	1	5098	3	N	844	857	0	48
						103	4	68	5					
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														
WELL #: B 6H RRCID -> 288657 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13468 - 17393														
08	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	230	1	4722	3	N	164	204	0	45
						58	4	95	5					
09	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	262	1	4876	3	N	196	188	0	53
						71	4	57	5					
10	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	283	1	4918	3	N	275	268	0	60
						46	4	69	5					
11	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	259	1	4625	3	N	190	171	0	79
						39	4	138	5					
12	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	270	1	4643	3	N	261	242	0	98
						46	4	42	5					
01	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	885	1	3205	3	N	955	1008	0	45
						63	4	43	5					
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7														
WELL #: B 7H RRCID -> 288659 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13529 - 24130														
08	16771 X	16228	-0-	-543	-0-	700	1	14341	3	N	638	735	0	139
						197	4	288	5					
09	17100 X	16374	-0-	-726	-0-	789	1	14622	3	N	507	510	0	136
						233	4	172	5					
10	17670 X	16615	-0-	-1055	-0-	855	1	14772	3	N	571	583	0	124
						150	4	210	5					
11	17100 X	16003	-0-	-1097	-0-	782	1	13956	3	N	652	506	0	270
						129	4	419	5					
12	16926 X	16189	-0-	-737	-0-	833	1	14253	3	N	735	729	0	276
						163	4	131	5					
*01	22893 X	22893	-0-	-0-	-0-	3859	1	13950	3	N	4184	4212	0	248
						297	4	185	5					
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 288669 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754														
08	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	352	1	7200	3	N	593	662	0	156
						98	4	145	5					
09	9690 X	8261	-0-	-1429	-0-	383	1	7111	3	N	520	536	0	140
						112	4	83	5					
10	10013 X	8226	-0-	-1787	-0-	410	1	7083	3	N	510	539	0	111
						71	4	101	5					
11	9690 X	7869	-0-	-1821	-0-	373	1	6654	3	N	528	420	0	219
						61	4	200	5					
12	9889 X	7744	-0-	-2145	-0-	390	1	6670	3	N	498	530	0	187
						75	4	61	5					
01	8525 X	6591	-0-	-1934	-0-	981	1	3540	3	N	1771	1876	0	82
						75	4	47	5					

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	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M		AMT	CODE		
08	4588 X	3725	-0-	-863	-0-	155	1	3182	3	N	256	244	0	71
						42	4	64	5					
09	4380 X	3993	-0-	-387	-0-	185	1	3444	3	N	246	251	0	66
						53	4	40	5					
10	4433 X	4237	-0-	-196	-0-	210	1	3635	3	N	276	282	0	60
						36	4	52	5					
11	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	200	1	3589	3	N	342	260	0	142
						32	4	107	5					
12	4123 X	3982	-0-	-141	-0-	202	1	3447	3	N	240	292	0	90
						37	4	32	5					
*01	4247 X	4187	-0-	-60	-0-	657	1	2371	3	N	980	1020	0	50
						49	4	32	5					
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 288672 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960														
08	5983 X	5061	-0-	-922	-0-	218	1	4452	3	N	220	231	0	63
						59	4	90	5					
09	5820 X	5329	-0-	-491	-0-	252	1	4672	3	N	253	248	0	68
						72	4	55	5					
10	6014 X	5470	-0-	-544	-0-	275	1	4760	3	N	291	296	0	63
						47	4	68	5					
11	5820 X	5589	-0-	-231	-0-	268	1	4782	3	N	321	251	0	133
						43	4	143	5					
12	5518 X	5457	-0-	-61	-0-	279	1	4765	3	N	288	313	0	108
						52	4	44	5					
01	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	1263	1	4556	3	N	1453	1479	0	82
						94	4	61	5					
SEILER-GANO (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288717 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 13779 PERF.13562 - 19409														
08	21378 X	21378	-0-	-0-	-0-	521	1	18931	3	N	1656	1844	0	411
						104	4	1822	9					
09	18838 X	18838	-0-	-0-	-0-	540	1	16674	3	N	1395	1429	0	377
						89	4	1535	9					
10	21793 X	19282	-0-	-2511	-0-	578	1	17107	3	N	1402	1475	0	304
						55	4	1542	9					
11	21090 X	17912	-0-	-3178	-0-	540	1	15875	3	N	1316	1075	0	545
						49	4	1448	9					
12	21793 X	18117	-0-	-3676	-0-	634	1	15889	3	N	1366	1398	0	513
						91	4	1503	9					
*01	24388 X	24388	-0-	-0-	-0-	2062	1	15079	3	N	6506	6660	0	359
						90	4	7157	9					
SEILER-GANO (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 288742 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 13916 PERF.13728 - 19759														
08	20133 X	20133	-0-	-0-	-0-	503	1	18260	3	N	1144	1325	0	252
						112	4	1258	9					
09	18510 X	17389	-0-	-1121	-0-	511	1	15752	3	N	937	936	0	253
						95	4	1031	9					
10	24583 X	17211	-0-	-7372	-0-	527	1	15608	3	N	927	979	0	201
						56	4	1020	9					
11	23790 X	15702	-0-	-8088	-0-	486	1	14286	3	N	800	670	0	331
						50	4	880	9					
12	24583 X	15729	-0-	-8854	-0-	564	1	14140	3	N	849	861	0	319
						91	4	934	9					
*01	20119 X	19666	-0-	-453	-0-	1830	1	13376	3	N	3974	4075	0	218
						89	4	4371	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	26101 X	26101	-0-	-0-	-0-	650 1 146 4	23580 3 1725 9	Y	1568	1776 0	386
09	19972 X	19972	-0-	-0-	-0-	585 1 109 4	18015 3 1263 9	Y	1148	1224 0	310
10	19344 X	18810	-0-	-534	-0-	576 1 62 4	17028 3 1144 9	Y	1040	1124 0	226
11	25260 X	17152	-0-	-8108	-0-	529 1 54 4	15525 3 1044 9	Y	949	782 0	393
12	26102 X	17186	-0-	-8916	-0-	613 1 99 4	15359 3 1115 9	Y	1014	1026 0	381
01	26102 X	21945	-0-	-4157	-0-	1987 1 98 4	14513 3 5347 9	Y	4861	4973 0	269
SEILER-GANO (SA) B4		WELL #: B 4H		RRCID -> 288744		COMPL. DATE 02/07/2023		TOTAL DEPTH 13879		PERF.13647 - 19680	
08	21667 X	21667	-0-	-0-	-0-	537 1 119 4	19500 3 1511 9	Y	1374	1505 0	346
09	20220 X	18555	-0-	-1665	-0-	540 1 99 4	16644 3 1272 9	Y	1156	1190 0	312
10	26598 X	18858	-0-	-7740	-0-	574 1 61 4	16980 3 1243 9	Y	1130	1197 0	245
11	25740 X	17303	-0-	-8437	-0-	531 1 54 4	15583 3 1135 9	Y	1032	849 0	428
12	26598 X	16963	-0-	-9635	-0-	604 1 97 4	15127 3 1135 9	Y	1032	1072 0	388
01	22256 X	22256	-0-	-0-	-0-	1991 1 97 4	14550 3 5618 9	Y	5107	5208 0	287
ROYAL UNIT A		WELL #: C 1H		RRCID -> 288745		COMPL. DATE 12/01/2021		TOTAL DEPTH 13790		PERF.13849 - 19783	
08	14257 X	14257	-0-	-0-	-0-	355 1 71 4	12874 3 957 9	Y	870	912 0	219
09	13340 X	13340	-0-	-0-	-0-	388 1 64 4	11961 3 927 9	Y	843	834 0	228
10	13486 X	13486	-0-	-0-	-0-	407 1 39 4	12031 3 1009 9	Y	917	946 0	199
11	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	387 1 35 4	11369 3 902 9	Y	820	679 0	340
12	12885 X	12885	-0-	-0-	-0-	457 1 66 4	11440 3 922 9	Y	838	863 0	315
01	17522 X	17522	-0-	-0-	-0-	1505 1 66 4	10993 3 4958 9	Y	4507	4560 0	262
ROYAL UNIT A		WELL #: C 2H		RRCID -> 288746		COMPL. DATE 12/01/2021		TOTAL DEPTH 13787		PERF.13962 - 19787	
08	15761 X	15761	-0-	-0-	-0-	395 1 75 4	14328 3 963 9	Y	875	892 0	228
09	14380 X	14380	-0-	-0-	-0-	418 1 66 4	12897 3 999 9	Y	908	891 0	245
10	14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	441 1 40 4	13054 3 1191 9	Y	1083	1093 0	235
11	13792 X	13792	-0-	-0-	-0-	415 1 36 4	12180 3 1161 9	Y	1055	853 0	437
12	14421 X	14421	-0-	-0-	-0-	504 1 69 4	12613 3 1235 9	Y	1123	1138 0	422
01	20495 X	20495	-0-	-0-	-0-	1692 1 71 4	12362 3 6370 9	Y	5791	5882 0	331

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ROYAL UNIT A														
WELL #: C 3H RRCID -> 288747 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13867 - 19764														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(CODE)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
08	19765 X	19765	-0-	-0-	-0-	487	1	17644	3	Y	1395	1479	0	358
						99	4	1535	9					
09	17352 X	17352	-0-	-0-	-0-	500	1	15409	3	Y	1235	1259	0	334
						84	4	1359	9					
10	17930 X	17930	-0-	-0-	-0-	535	1	15823	3	Y	1382	1416	0	300
						52	4	1520	9					
11	16410 X	15956	-0-	-454	-0-	479	1	14044	3	Y	1262	1039	0	523
						45	4	1388	9					
12	16957 X	16717	-0-	-240	-0-	583	1	14590	3	Y	1326	1351	0	498
						85	4	1459	9					
01	23440 X	23440	-0-	-0-	-0-	1829	1	13360	3	Y	7426	7486	0	438
						82	4	8169	9					
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 288810 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13523 - 17390														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WESS 6-WESS 1 ECRR (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 294172 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13378 - 20433														
08	31062 X	29331	-0-	-1731	-0-	1332	1	26481	3	Y	1232	1221	0	328
						163	4	1355	9					
09	30060 X	26891	-0-	-3169	-0-	1311	1	24158	3	Y	1159	1174	0	313
						147	4	1275	9					
10	31062 X	26855	-0-	-4207	-0-	1352	1	24080	3	Y	1192	1246	0	259
						112	4	1311	9					
11	28380 X	24529	-0-	-3851	-0-	1210	1	22036	3	Y	1081	892	0	448
						94	4	1189	9					
12	29326 X	24366	-0-	-4960	-0-	1221	1	21807	3	Y	1086	1126	0	408
						143	4	1195	9					
01	33354 X	33354	-0-	-0-	-0-	5488	1	21205	3	Y	5859	5926	0	341
						216	4	6445	9					
WESS 4-WESS 6-WESS 1 ECRR (SA)D4 WELL #: D 4H RRCID -> 294221 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13289 - 20181														
08	21307 X	21307	-0-	-0-	-0-	914	1	18266	3	Y	1818	1694	0	512
						127	4	2000	9					
09	21166 X	21166	-0-	-0-	-0-	985	1	18224	3	Y	1665	1727	0	450
						125	4	1832	9					
10	20615 X	20091	-0-	-524	-0-	963	1	17230	3	Y	1645	1738	0	357
						88	4	1810	9					
11	19950 X	15828	-0-	-4122	-0-	735	1	13454	3	Y	1433	1196	0	594
						63	4	1576	9					
12	20615 X	14671	-0-	-5944	-0-	696	1	12484	3	Y	1272	1388	0	478
						92	4	1399	9					
01	22564 X	22564	-0-	-0-	-0-	3086	1	11975	3	Y	6701	6793	0	386
						132	4	7371	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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	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	* AMT	EOM BALANCE
08	20212 X	-0-	-0-	-20212	-0-				Y	-0-				-0-
09	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	49058 X	49058	-0-	-0-	-0-	2360	1	43164	3	3026	1772	0		1254
						205	4	3329	9					
12	35793 X	35793	-0-	-0-	-0-	1769	1	31677	3	1919	2452	0		721
						236	4	2111	9					
01	42639 X	42639	-0-	-0-	-0-	6675	1	25871	3	8914	9149	0		486
						288	4	9805	9					
WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D6														
WELL #: D 6H RRCID -> 294238 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13289 - 20180														
08	23994 X	21766	-0-	-2228	-0-	987	1	19624	3	939	928	0		242
						122	4	1033	9					
09	23220 X	20825	-0-	-2395	-0-	1020	1	18766	3	840	855	0		227
						115	4	924	9					
10	23994 X	19438	-0-	-4556	-0-	981	1	17453	3	839	884	0		182
						81	4	923	9					
11	22680 X	19727	-0-	-2953	-0-	975	1	17741	3	850	680	0		352
						76	4	935	9					
12	21762 X	18411	-0-	-3351	-0-	924	1	16491	3	806	855	0		303
						109	4	887	9					
01	25349 X	25349	-0-	-0-	-0-	4168	1	16099	3	4470	4510	0		263
						165	4	4917	9					
RICKS LIVING TRUST GU2														
WELL #: A 2H RRCID -> 294258 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12920 - 18852														
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-				-0-
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-				-0-
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-				-0-
11	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	408	1	4791	3	1228	719	0		509
						1351	9							
12	15596 X	15596	-0-	-0-	-0-	1473	1	12920	3	1094	1192	0		411
						1203	9							
01	22111 X	22111	-0-	-0-	-0-	4633	1	12056	3	4929	5075	0		265
						5422	9							
RICKS LIVING TRUST GU2														
WELL #: A 3H RRCID -> 294468 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12903 - 18659														
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-				-0-
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-				-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-				-0-
11	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	321	1	3769	3	1161	680	0		481
						1277	9							
12	10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	903	1	7920	3	1280	1280	0		481
						1408	9							
01	16457 X	16457	-0-	-0-	-0-	2584	1	6726	3	6497	6609	0		369
						7147	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 4H RRCID -> 294563 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13094 - 17741														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1054 X	146	-0-	-908	-0-	11 21	1 9	114 3	Y	19	18 0		1	
09	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-				Y	-0-	1 0		-0-	
10	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				Y	-0-			-0-	
11	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	475 583	1 9	5586 3	Y	530	310 0		220	
12	20312 X	20312	-0-	-0-	-0-	1965 1109	1 9	17238 3	Y	1008	849 0		379	
01	20884 X	20884	-0-	-0-	-0-	4656 4111	1 9	12117 3	Y	3737	3937 0		179	
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C6 WELL #: C 6H RRCID -> 294598 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 13210 PERF.18162 - 19930														
08	13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	615 92	1 4	12359 3	Y	779	700 0		210	
09	13139 X	13139	-0-	-0-	-0-	630 87	1 4	11705 3	Y	652	686 0		176	
10	13180 X	13180	-0-	-0-	-0-	652 63	1 4	11708 3	Y	688	715 0		149	
11	10890 X	10539	-0-	-351	-0-	510 47	1 4	9355 3	Y	570	483 0		236	
12	11253 X	9556	-0-	-1697	-0-	475 68	1 4	8527 3	Y	442	512 0		166	
01	13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	2246 101	1 4	8687 3	Y	1844	1915 0		95	
WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 294600 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13508 - 20540														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	31481	-0-	31481	31481	1534 119	1 4	27937 3	Y	1719	1007 0		712	
12	14B2 EXT	39293	-0-	39293	70774	1965 229	1 4	35057 3	Y	1856	1871 0		697	
01	14B2 EXT	47757	-0-	47757	118531	7792 307	1 4	30073 3	Y	8714	8933 0		478	
KEACH-HALEPESKA (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 294866 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 14102 PERF.13824 - 20215														
08	32788 X	32788	-0-	-0-	-0-	837 164	1 4	30401 3	Y	1260	1269 0		334	
09	30836 X	30836	-0-	-0-	-0-	922 150	1 4	28437 3	Y	1206	1214 0		326	
10	31651 X	30682	-0-	-969	-0-	954 89	1 4	28241 3	Y	1271	1321 0		276	
11	30630 X	28849	-0-	-1781	-0-	903 81	1 4	26527 3	Y	1216	988 0		504	
12	31651 X	29351	-0-	-2300	-0-	1069 151	1 4	26781 3	Y	1227	1270 0		461	
01	36506 X	36506	-0-	-0-	-0-	3534 154	1 4	25818 3	Y	6364	6460 0		365	

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 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
08	21931 X	21931	-0-	-0-	-0-	554 1	20127 3	109 4	1141 9	Y	1037	1083 0		276
09	20439 X	20439	-0-	-0-	-0-	602 1	18594 3	99 4	1144 9	Y	1040	1035 0		281
10	20987 X	19263	-0-	-1724	-0-	609 1	18023 3	58 4	573 9	Y	521	689 0		113
11	20310 X	18114	-0-	-2196	-0-	560 1	16466 3	51 4	1037 9	Y	943	665 0		391
12	20987 X	18737	-0-	-2250	-0-	674 1	16911 3	96 4	1056 9	Y	960	990 0		361
01	24064 X	24064	-0-	-0-	-0-	2274 1	16595 3	105 4	5090 9	Y	4627	4731 0		257
RICKS LIVING TRUST GU2														
WELL #: A 6H RRCID -> 294971 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13090 - 18192														
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	468 1	4931 3	661 9		Y	601	471 0		130
11	24950 X	24950	-0-	-0-	-0-	1757 1	20650 3	2543 9		Y	2312	1484 0		958
12	19734 X	19734	-0-	-0-	-0-	1825 1	16008 3	1901 9		Y	1728	2037 0		649
01	32495 X	32495	-0-	-0-	-0-	6172 1	16062 3	10261 9		Y	9328	9434 0		543
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D2														
WELL #: D 2H RRCID -> 295318 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 14036 PERF.14053 - 21620														
08	40455 X	37030	-0-	-3425	-0-	938 1	34024 3	187 4	1881 9	Y	1710	1732 0		450
09	39150 X	33849	-0-	-5301	-0-	1004 1	30937 3	166 4	1742 9	Y	1584	1606 0		428
10	40455 X	33345	-0-	-7110	-0-	1027 1	30381 3	98 4	1839 9	Y	1672	1737 0		363
11	38130 X	30988	-0-	-7142	-0-	960 1	28159 3	88 4	1781 9	Y	1619	1311 0		671
12	37045 X	30325	-0-	-6720	-0-	1091 1	27332 3	157 4	1745 9	Y	1586	1661 0		596
01	37045 X	36873	-0-	-172	-0-	3362 1	24552 3	147 4	8812 9	Y	8011	8153 0		454
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D5														
WELL #: D 5H RRCID -> 295354 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13845 - 21914														
08	24049 X	24049	-0-	-0-	-0-	584 1	21182 3	116 4	2167 9	Y	1970	1975 0		522
09	22269 X	22269	-0-	-0-	-0-	632 1	19478 3	105 4	2054 9	Y	1867	1885 0		504
10	22074 X	22074	-0-	-0-	-0-	649 1	19193 3	62 4	2170 9	Y	1973	2049 0		428
11	20740 X	20740	-0-	-0-	-0-	611 1	17933 3	56 4	2140 9	Y	1945	1567 0		806
12	21194 X	21194	-0-	-0-	-0-	715 1	17917 3	103 4	2459 9	Y	2235	2201 0		840
01	32584 X	32584	-0-	-0-	-0-	2344 1	17123 3	103 4	13014 9	Y	11831	11988 0		683

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	140	-0-	140	140	29	1	110	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 295396 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13634 - 19182														
08	34565 X	32211	-0-	-2354	-0-	792	1	28799	3	Y	2301	2321	0	602
						89	4	2531	9					
09	33450 X	29269	-0-	-4181	-0-	843	1	26040	3	Y	2097	2133	0	566
						79	4	2307	9					
10	34565 X	28535	-0-	-6030	-0-	853	1	25270	3	Y	2151	2250	0	467
						46	4	2366	9					
11	33420 X	26260	-0-	-7160	-0-	795	1	23348	3	Y	1887	1572	0	782
						41	4	2076	9					
12	32395 X	26395	-0-	-6000	-0-	921	1	23124	3	Y	2068	2073	0	777
						75	4	2275	9					
01	37819 X	37819	-0-	-0-	-0-	2952	1	21618	3	Y	11964	12027	0	714
						89	4	13160	9					
WA BLACKWELL-MCC (SA) B10 WELL #: B 10H RRCID -> 295416 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13588 - 19782														
08	37322 X	37322	-0-	-0-	-0-	887	1	32255	3	Y	3703	3797	0	950
						107	4	4073	9					
09	34380 X	33642	-0-	-738	-0-	950	1	29333	3	Y	2966	3115	0	801
						96	4	3263	9					
10	35526 X	33503	-0-	-2023	-0-	971	1	28765	3	Y	3374	3443	0	732
						56	4	3711	9					
11	34380 X	31478	-0-	-2902	-0-	911	1	26788	3	Y	3389	2717	0	1404
						51	4	3728	9					
12	35526 X	31357	-0-	-4169	-0-	1057	1	26535	3	Y	3338	3488	0	1254
						93	4	3672	9					
01	48865 X	48865	-0-	-0-	-0-	3417	1	25015	3	Y	18460	18630	0	1084
						127	4	20306	9					
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B11 WELL #: B 11H RRCID -> 295465 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 13743 PERF.14395 - 24762														
08	57195 X	50484	-0-	-6711	-0-	1241	1	45040	3	Y	3633	3664	0	961
						207	4	3996	9					
09	55350 X	45680	-0-	-9670	-0-	1313	1	40503	3	Y	3347	3404	0	904
						182	4	3682	9					
10	57195 X	44663	-0-	-12532	-0-	1333	1	39454	3	Y	3426	3586	0	744
						107	4	3769	9					
11	53490 X	41988	-0-	-11502	-0-	1266	1	37142	3	Y	3166	2598	0	1312
						97	4	3483	9					
12	51522 X	41691	-0-	-9831	-0-	1462	1	36633	3	Y	3108	3253	0	1167
						177	4	3419	9					
01	55525 X	55525	-0-	-0-	-0-	4597	1	33618	3	Y	15581	15868	0	880
						171	4	17139	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
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
08	49538 X	45847	-0-	-3691	-0-	1130 1	40998 3	Y	3240	3264	0			855
09	47940 X	42333	-0-	-5607	-0-	155 4	3564 9	Y	3067	3094	0			828
10	49538 X	41686	-0-	-7852	-0-	1219 1	37601 3	Y	3207	3339	0			696
11	47580 X	38788	-0-	-8792	-0-	139 4	3374 9	Y	3053	2484	0			1265
12	46252 X	38730	-0-	-7522	-0-	1245 1	36831 3	Y	2990	3132	0			1123
01	54035 X	54035	-0-	-0-	-0-	82 4	3528 9	Y	15943	16143	0			923
						1165 1	34191 3	Y						
						74 4	3358 9	Y						
						1355 1	33951 3	Y						
						135 4	3289 9	Y						
						4370 1	31965 3	Y						
						163 4	17537 9	Y						
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295481 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13852 - 22032														
08	43005 X	43005	-0-	-0-	-0-	1075 1	39015 3	Y	2455	2314	0			646
09	39437 X	39437	-0-	-0-	-0-	214 4	2701 9	Y	2307	2330	0			623
10	38952 X	38952	-0-	-0-	-0-	1153 1	35555 3	Y	2419	2517	0			525
11	36307 X	36307	-0-	-0-	-0-	191 4	2538 9	Y	2326	1887	0			964
12	36402 X	36402	-0-	-0-	-0-	1182 1	34997 3	Y	2293	2396	0			861
01	48315 X	48315	-0-	-0-	-0-	112 4	2661 9	Y	12017	12187	0			691
						1108 1	32538 3	Y						
						102 4	2559 9	Y						
						1293 1	32401 3	Y						
						186 4	2522 9	Y						
						4203 1	30709 3	Y						
						184 4	13219 9	Y						
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F2 WELL #: F 2H RRCID -> 295491 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13961 - 19282														
08	23882 X	23882	-0-	-0-	-0-	1093 1	21686 3	Y	791	788	0			208
09	22764 X	22764	-0-	-0-	-0-	233 4	870 9	Y	741	749	0			200
10	22998 X	22998	-0-	-0-	-0-	1122 1	20608 3	Y	819	841	0			178
11	21481 X	21481	-0-	-0-	-0-	219 4	815 9	Y	750	617	0			311
12	22037 X	22037	-0-	-0-	-0-	1166 1	20782 3	Y	788	803	0			296
01	28694 X	28694	-0-	-0-	-0-	149 4	901 9	Y	4184	4238	0			242
						1068 1	19457 3	Y						
						131 4	825 9	Y						
						1112 1	19838 3	Y						
						220 4	867 9	Y						
						4900 1	18910 3	Y						
						282 4	4602 9	Y						
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 295504 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 13546 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295505 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 13343 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

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 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
08	26908 X	25054	-0-	-1854	-0-		1134 1	22523 3		Y	1070	1057 0		284
							220 4	1177 9						
09	26040 X	23569	-0-	-2471	-0-		1149 1	21142 3		Y	976	996 0		264
							204 4	1074 9						
10	26908 X	23778	-0-	-3130	-0-		1195 1	21285 3		Y	1049	1085 0		228
							144 4	1154 9						
11	26040 X	22364	-0-	-3676	-0-		1102 1	20072 3		Y	966	794 0		400
							127 4	1063 9						
12	25048 X	14224	-0-	-10824	-0-		712 1	12704 3		Y	615	784 0		231
							131 4	677 9						
01	33633 X	33633	-0-	-0-	-0-		5720 1	22074 3		Y	5024	4924 0		331
							313 4	5526 9						
WESS 5-7-3 (SA) D1														
WELL #: D 1H RRCID -> 295516 COMPL. DATE 04/28/2024 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13862 - 22360														
08	45074 X	43188	-0-	-1886	-0-		1119 1	38287 3		Y	3194	3181 0		856
							269 4	3513 9						
09	43620 X	39893	-0-	-3727	-0-		1148 1	34993 3		Y	3192	3186 0		862
							241 4	3511 9						
10	45074 X	39341	-0-	-5733	-0-		1187 1	34606 3		Y	3095	3285 0		672
							143 4	3405 9						
11	42300 X	37649	-0-	-4651	-0-		1188 1	33540 3		Y	2534	2156 0		1050
							134 4	2787 9						
12	43710 X	38336	-0-	-5374	-0-		1239 1	34034 3		Y	2556	2646 0		960
							251 4	2812 9						
01	58050 X	58050	-0-	-0-	-0-		4833 1	38100 3		Y	13476	13659 0		777
							293 4	14824 9						
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3														
WELL #: F 3H RRCID -> 295518 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13532 - 19476														
08	12059 X	10468	-0-	-1591	-0-		463 1	9201 3		Y	667	649 0		174
							70 4	734 9						
09	11670 X	9540	-0-	-2130	-0-		454 1	8356 3		Y	606	616 0		164
							63 4	667 9						
10	11842 X	9554	-0-	-2288	-0-		467 1	8305 3		Y	669	688 0		145
							46 4	736 9						
11	11100 X	8878	-0-	-2222	-0-		424 1	7712 3		Y	638	519 0		264
							40 4	702 9						
12	10478 X	9665	-0-	-813	-0-		471 1	8397 3		Y	663	678 0		249
							68 4	729 9						
01	13162 X	13162	-0-	-0-	-0-		1917 1	7399 3		Y	3416	3470 0		195
							88 4	3758 9						
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6														
WELL #: F 6H RRCID -> 295520 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 20160														
08	16083 X	16083	-0-	-0-	-0-		694 1	13827 3		Y	1331	1332 0		349
							98 4	1464 9						
09	15149 X	15149	-0-	-0-	-0-		709 1	13066 3		Y	1165	1199 0		315
							92 4	1282 9						
10	15531 X	15395	-0-	-136	-0-		741 1	13219 3		Y	1242	1287 0		270
							69 4	1366 9						
11	15030 X	14455	-0-	-575	-0-		693 1	12625 3		Y	977	842 0		405
							62 4	1075 9						
12	15531 X	10162	-0-	-5369	-0-		498 1	8884 3		Y	647	809 0		243
							68 4	712 9						
01	22437 X	22437	-0-	-0-	-0-		3446 1	13315 3		Y	5023	4939 0		327
							151 4	5525 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	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
08	49726 X	49726	-0-	-0-	-0-	1193 1	43345 3	Y	4587	4642 0				1212
						142 4	5046 9							
09	47610 X	45596	-0-	-2014	-0-	1277 1	39428 3	Y	4331	4373 0				1170
						127 4	4764 9							
10	49197 X	45030	-0-	-4167	-0-	1305 1	38648 3	Y	4547	4730 0				987
						75 4	5002 9							
11	47610 X	41994	-0-	-5616	-0-	1223 1	35933 3	Y	4337	3527 0				1797
						67 4	4771 9							
12	49197 X	41908	-0-	-7289	-0-	1423 1	35696 3	Y	4242	4446 0				1593
						123 4	4666 9							
01	62362 X	62362	-0-	-0-	-0-	4596 1	33611 3	Y	21814	22162 0				1245
						160 4	23995 9							
WESS 5-7-3 (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 295524 COMPL. DATE 04/29/2024 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13353 - 23070														
08	53134 X	50972	-0-	-2162	-0-	1384 1	47278 3	Y	1842	1842 0				493
						284 4	2026 9							
09	51420 X	47519	-0-	-3901	-0-	1439 1	43784 3	Y	1854	1846 0				501
						257 4	2039 9							
10	53134 X	44566	-0-	-8568	-0-	1411 1	41060 3	Y	1773	1889 0				385
						145 4	1950 9							
11	49800 X	39435	-0-	-10365	-0-	1286 1	36274 3	Y	1592	1317 0				660
						124 4	1751 9							
12	50964 X	39352	-0-	-11612	-0-	1318 1	36211 3	Y	1450	1565 0				545
						228 4	1595 9							
01	56301 X	56301	-0-	-0-	-0-	5242 1	41346 3	Y	8557	8588 0				514
						300 4	9413 9							
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 295533 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 14072 PERF.14035 - 20709														
08	41605 X	41605	-0-	-0-	-0-	1046 1	37938 3	Y	2194	2213 0				579
						208 4	2413 9							
09	38488 X	38488	-0-	-0-	-0-	1132 1	34889 3	Y	2072	2091 0				560
						188 4	2279 9							
10	38410 X	38410	-0-	-0-	-0-	1173 1	34694 3	Y	2211	2291 0				480
						111 4	2432 9							
11	36121 X	36121	-0-	-0-	-0-	1111 1	32609 3	Y	2090	1704 0				866
						102 4	2299 9							
12	36590 X	36590	-0-	-0-	-0-	1310 1	32801 3	Y	2083	2167 0				782
						188 4	2291 9							
01	47707 X	47707	-0-	-0-	-0-	4288 1	31315 3	Y	10833	10994 0				621
						188 4	11916 9							
WESS 5-7-3 (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295540 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 13563 PERF.15999 - 23143														
08	43121 X	41316	-0-	-1805	-0-	1099 1	37674 3	Y	2100	2126 0				560
						233 4	2310 9							
09	41730 X	37630	-0-	-4100	-0-	1115 1	34045 3	Y	2058	2062 0				556
						206 4	2264 9							
10	43121 X	36442	-0-	-6679	-0-	1129 1	32954 3	Y	2035	2149 0				442
						120 4	2239 9							
11	41730 X	35621	-0-	-6109	-0-	1112 1	31470 3	Y	2662	2001 0				1103
						111 4	2928 9							
12	42656 X	36780	-0-	-5876	-0-	1180 1	32492 3	Y	2634	2748 0				989
						211 4	2897 9							
01	56292 X	56292	-0-	-0-	-0-	4604 1	36323 3	Y	13737	13937 0				789
						254 4	15111 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	477851 X	65339	-0-	-412512	-0-	1691	1	57862	3	Y	4884	4746	0		1314
						414	4	5372	9						
09	60552 X	60552	-0-	-0-	-0-	1741	1	53089	3	Y	4864	4864	0		1314
						372	4	5350	9						
10	62000 X	60281	-0-	-1719	-0-	1814	1	52890	3	Y	4868	5125	0		1057
						222	4	5355	9						
11	60000 X	58006	-0-	-1994	-0-	1806	1	51012	3	Y	4527	3708	0		1876
						208	4	4980	9						
12	62000 X	58277	-0-	-3723	-0-	1881	1	51705	3	Y	3911	4318	0		1469
						389	4	4302	9						
01	85681 X	85681	-0-	-0-	-0-	7336	1	57937	3	Y	18290	18758	0		1001
						289	4	20119	9						
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1														WELL #: F 1H RRCID -> 295564 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13626 - 23520	
08	24893 X	23511	-0-	-1382	-0-	1012	1	20200	3	Y	1965	1940	0		525
						137	4	2162	9						
09	24090 X	21655	-0-	-2435	-0-	1002	1	18525	3	Y	1821	1854	0		492
						125	4	2003	9						
10	24893 X	21843	-0-	-3050	-0-	957	1	18468	3	Y	2067	2110	0		449
						144	4	2274	9						
11	24090 X	20617	-0-	-3473	-0-	947	1	17336	3	Y	2049	1649	0		849
						80	4	2254	9						
12	23498 X	21370	-0-	-2128	-0-	950	1	17104	3	Y	2902	2661	0		1090
						124	4	3192	9						
01	34263 X	34263	-0-	-0-	-0-	4108	1	15959	3	Y	12747	13161	0		676
						174	4	14022	9						
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D3														WELL #: D 3H RRCID -> 295684 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13939 - 21455	
08	35960 X	31699	-0-	-4261	-0-	792	1	28747	3	Y	1820	1836	0		481
						158	4	2002	9						
09	34440 X	29154	-0-	-5286	-0-	852	1	26277	3	Y	1713	1731	0		463
						141	4	1884	9						
10	35588 X	28868	-0-	-6720	-0-	877	1	25937	3	Y	1792	1866	0		389
						83	4	1971	9						
11	32490 X	27079	-0-	-5411	-0-	827	1	24267	3	Y	1735	1405	0		719
						76	4	1909	9						
12	31713 X	27370	-0-	-4343	-0-	969	1	24274	3	Y	1807	1847	0		679
						139	4	1988	9						
01	36917 X	36917	-0-	-0-	-0-	3151	1	23018	3	Y	9645	9765	0		559
						138	4	10610	9						
BLACKWELL-E-R-E (SA) F3														WELL #: F 3H RRCID -> 295757 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13748 - 23285	
08	45353 X	39064	-0-	-6289	-0-	1777	1	35378	3	Y	1482	1472	0		394
						279	4	1630	9						
09	43740 X	36847	-0-	-6893	-0-	1806	1	33286	3	Y	1359	1386	0		367
						260	4	1495	9						
10	45198 X	36437	-0-	-8761	-0-	1739	1	32927	3	Y	1337	1414	0		290
						300	4	1471	9						
11	41610 X	34782	-0-	-6828	-0-	1722	1	31419	3	Y	1342	1076	0		556
						165	4	1476	9						
12	39060 X	34358	-0-	-4702	-0-	1728	1	30892	3	Y	1345	1396	0		505
						258	4	1480	9						
01	46171 X	46171	-0-	-0-	-0-	7759	1	30031	3	Y	7289	7369	0		425
						363	4	8018	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 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
08	32705 X	30338	-0-	-2367	-0-	1322	1	26367	3	Y	2228	2188	0	592
						198	4	2451	9					
09	31650 X	28283	-0-	-3367	-0-	1330	1	24547	3	Y	2021	2067	0	546
						183	4	2223	9					
10	32705 X	27719	-0-	-4986	-0-	1252	1	23788	3	Y	2247	2305	0	488
						207	4	2472	9					
11	31650 X	26423	-0-	-5227	-0-	1251	1	22851	3	Y	2005	1662	0	831
						115	4	2206	9					
12	30349 X	26261	-0-	-4088	-0-	1259	1	22544	3	Y	2071	2124	0	778
						180	4	2278	9					
01	40793 X	40793	-0-	-0-	-0-	5653	1	21929	3	Y	11777	11856	0	699
						256	4	12955	9					
BLACKWELL-E-R-E (SA) F5														
WELL #: F 5H RRCID -> 295759 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13943 - 22107														
08	49321 X	43022	-0-	-6299	-0-	1958	1	38861	3	Y	1737	1720	0	462
						292	4	1911	9					
09	47730 X	40368	-0-	-7362	-0-	1979	1	36368	3	Y	1591	1623	0	430
						271	4	1750	9					
10	49321 X	39747	-0-	-9574	-0-	1890	1	35833	3	Y	1557	1649	0	338
						311	4	1713	9					
11	45690 X	38015	-0-	-7675	-0-	1884	1	34258	3	Y	1545	1243	0	640
						173	4	1700	9					
12	43028 X	37705	-0-	-5323	-0-	1899	1	33843	3	Y	1539	1601	0	578
						270	4	1693	9					
01	51211 X	51211	-0-	-0-	-0-	8574	1	33055	3	Y	8359	8449	0	488
						387	4	9195	9					
STOLTE GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 295848 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 13016 PERF.12889 - 19861														
08	66030 X	56098	-0-	-9932	-0-	4873	1	51070	3	Y	141	154	0	23
						155	9							
09	63450 X	51786	-0-	-11664	-0-	4449	1	46888	3	Y	408	321	0	110
						449	9							
10	63767 X	51795	-0-	-11972	-0-	4457	1	46947	3	Y	355	388	0	77
						391	9							
11	60090 X	47828	-0-	-12262	-0-	3732	1	43876	3	Y	200	194	0	83
						220	9							
12	58342 X	24149	-0-	-34193	-0-	2042	1	21966	3	Y	128	163	0	48
						141	9							
01	69464 X	69464	-0-	-0-	-0-	14675	1	51117	3	Y	3338	3132	0	254
						3672	9							
STOLTE GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 295883 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 13016 PERF.12932 - 19901														
08	70959 X	61401	-0-	-9558	-0-	5349	1	55955	3	Y	88	69	0	25
						97	9							
09	68340 X	56800	-0-	-11540	-0-	4932	1	51726	3	Y	129	119	0	35
						142	9							
10	68355 X	56951	-0-	-11404	-0-	4912	1	51740	3	Y	272	248	0	59
						299	9							
11	64980 X	52598	-0-	-12382	-0-	4111	1	48325	3	Y	147	145	0	61
						162	9							
12	63457 X	27183	-0-	-36274	-0-	2312	1	24863	3	Y	7	65	0	3
						8	9							
01	73316 X	73316	-0-	-0-	-0-	16331	1	56862	3	Y	112	107	0	8
						123	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
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
08	77686 X	65811	-0-	-11875	-0-	5644 710	1 9	59457	3	Y	645	663	0	162
09	73140 X	60594	-0-	-12546	-0-	5186 667	1 9	54741	3	Y	606	604	0	164
10	73873 X	60644	-0-	-13229	-0-	5218 466	1 9	54960	3	Y	424	496	0	92
11	70140 X	55915	-0-	-14225	-0-	4377 84	1 9	51454	3	Y	76	137	0	31
12	68231 X	28523	-0-	-39708	-0-	2423 42	1 9	26058	3	Y	38	55	0	14
01	79082 X	79082	-0-	-0-	-0-	17478 747	1 9	60857	3	Y	679	643	0	50
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F2 WELL #: F 2H RRCID -> 295938 COMPL. DATE 01/21/2024 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13717 - 23565														
08	47678 X	41067	-0-	-6611	-0-	1870 302	1 4	37252	3	Y	1494	1401	0	403
09	46140 X	38601	-0-	-7539	-0-	1894 280	1 4	34930	3	Y	1361	1396	0	368
10	47182 X	38171	-0-	-9011	-0-	1820 324	1 4	34589	3	Y	1307	1391	0	284
11	43620 X	36263	-0-	-7357	-0-	1795 176	1 4	32756	3	Y	1396	1101	0	579
12	41075 X	35837	-0-	-5238	-0-	1802 277	1 4	32227	3	Y	1392	1448	0	523
01	47982 X	47982	-0-	-0-	-0-	8087 386	1 4	31291	3	Y	7471	7560	0	434
RT-SLAUGHTER (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295953 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 13326 PERF.13449 - 20491														
08	38409 X	32905	-0-	-5504	-0-	1434 204	1 4	28643	3	Y	2385	2406	0	623
09	37170 X	29524	-0-	-7646	-0-	1391 182	1 4	25712	3	Y	2035	2108	0	550
10	38409 X	28802	-0-	-9607	-0-	1372 127	1 4	24714	3	Y	2354	2393	0	511
11	37170 X	24997	-0-	-12173	-0-	1173 103	1 4	21559	3	Y	1965	1662	0	814
12	33914 X	24671	-0-	-9243	-0-	1185 159	1 4	21303	3	Y	1840	1963	0	691
01	36593 X	36593	-0-	-0-	-0-	5191 225	1 4	20218	3	Y	9963	10074	0	580
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295954 COMPL. DATE 01/22/2025 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13421 - 20382														
08	68634 X	53912	-0-	-14722	-0-	2447 269	1 4	48711	3	Y	2259	2254	0	594
09	66420 X	48218	-0-	-18202	-0-	2358 238	1 4	43470	3	Y	1956	2022	0	528
10	68634 X	46635	-0-	-21999	-0-	2352 179	1 4	41907	3	Y	1997	2092	0	433
11	58230 X	42805	-0-	-15425	-0-	2113 151	1 4	38526	3	Y	1832	1506	0	759
12	55490 X	41241	-0-	-14249	-0-	2071 218	1 4	37025	3	Y	1752	1853	0	658
01	54844 X	54844	-0-	-0-	-0-	9103 335	1 4	35219	3	Y	9261	9385	0	534

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295955 COMPL. DATE 01/21/2025 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13311 - 19873														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
08	27745 X	24334	-0-	-3411	-0-	1042	1	20822	3	Y	2105	2144	0	540
						154	4	2316	9					
09	26850 X	21553	-0-	-5297	-0-	998	1	18455	3	Y	1786	1843	0	483
						135	4	1965	9					
10	27745 X	20343	-0-	-7402	-0-	969	1	17370	3	Y	1737	1843	0	377
						93	4	1911	9					
11	26850 X	18562	-0-	-8288	-0-	851	1	15616	3	Y	1834	1451	0	760
						78	4	2017	9					
12	25451 X	17911	-0-	-7540	-0-	815	1	14697	3	Y	2076	2056	0	780
						115	4	2284	9					
01	30071 X	30071	-0-	-0-	-0-	3514	1	13740	3	Y	11508	11611	0	677
						158	4	12659	9					
RT-NELLER-KOLO (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 295956 COMPL. DATE 01/26/2025 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13349 - 19236														
08	29915 X	25062	-0-	-4853	-0-	1109	1	22090	3	Y	1568	1526	0	414
						138	4	1725	9					
09	28950 X	24412	-0-	-4538	-0-	1096	1	20363	3	Y	2570	2290	0	694
						126	4	2827	9					
10	29915 X	23464	-0-	-6451	-0-	1077	1	19491	3	Y	2543	2685	0	552
						99	4	2797	9					
11	28950 X	21217	-0-	-7733	-0-	966	1	17810	3	Y	2143	1807	0	888
						84	4	2357	9					
12	25234 X	20230	-0-	-5004	-0-	938	1	16921	3	Y	2042	2163	0	767
						125	4	2246	9					
01	32313 X	32313	-0-	-0-	-0-	4103	1	16051	3	Y	10893	11029	0	631
						177	4	11982	9					
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 296190 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13290 - 20317														
08	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	498	1	9939	3	Y	843	839	0	223
						69	4	927	9					
09	10500 X	10287	-0-	-213	-0-	484	1	8939	3	Y	730	756	0	197
						61	4	803	9					
10	10850 X	10162	-0-	-688	-0-	492	1	8787	3	Y	762	794	0	165
						45	4	838	9					
11	10500 X	9220	-0-	-1280	-0-	437	1	7990	3	Y	686	567	0	284
						38	4	755	9					
12	10850 X	10676	-0-	-174	-0-	509	1	9119	3	Y	892	841	0	335
						67	4	981	9					
01	15830 X	15830	-0-	-0-	-0-	2151	1	8350	3	Y	4761	4820	0	276
						92	4	5237	9					
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 296198 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 13936 PERF.13822 - 21853														
08	23746 X	23523	-0-	-223	-0-	567	1	20565	3	Y	2071	2075	0	549
						113	4	2278	9					
09	22980 X	21949	-0-	-1031	-0-	619	1	19069	3	Y	1963	1982	0	530
						102	4	2159	9					
10	23746 X	21847	-0-	-1899	-0-	638	1	18869	3	Y	2072	2152	0	450
						61	4	2279	9					
11	22980 X	20600	-0-	-2380	-0-	603	1	17697	3	Y	2041	1645	0	846
						55	4	2245	9					
12	23529 X	20983	-0-	-2546	-0-	706	1	17689	3	Y	2260	2257	0	849
						102	4	2486	9					
01	32454 X	32454	-0-	-0-	-0-	2293	1	16748	3	Y	12103	12250	0	702
						100	4	13313	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
08	24531 X	24531	-0-	-0-	-0-	605	1	21931	3	Y	1705	1705	0	454
						119	4	1876	9					
09	23017 X	23017	-0-	-0-	-0-	663	1	20441	3	Y	1640	1651	0	443
						109	4	1804	9					
10	23095 X	22956	-0-	-139	-0-	687	1	20324	3	Y	1709	1781	0	371
						65	4	1880	9					
11	22350 X	21907	-0-	-443	-0-	652	1	19137	3	Y	1872	1467	0	776
						59	4	2059	9					
12	23095 X	22115	-0-	-980	-0-	772	1	19335	3	Y	1725	1853	0	648
						110	4	1898	9					
01	32834 X	32834	-0-	-0-	-0-	2714	1	19825	3	Y	9254	9365	0	537
						116	4	10179	9					

KEACH-HALEPESKA (SA) D2														
WELL #: D 2H RRCID -> 296201 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 14057 PERF.13887 - 20471														
08	34278 X	34278	-0-	-0-	-0-	876	1	31798	3	Y	1300	1307	0	344
						174	4	1430	9					
09	31889 X	31889	-0-	-0-	-0-	954	1	29426	3	Y	1228	1240	0	332
						158	4	1351	9					
10	31775 X	31532	-0-	-243	-0-	981	1	29039	3	Y	1289	1341	0	280
						94	4	1418	9					
11	30750 X	29107	-0-	-1643	-0-	912	1	26779	3	Y	1212	990	0	502
						83	4	1333	9					
12	31775 X	27634	-0-	-4141	-0-	1007	1	25233	3	Y	1135	1211	0	426
						145	4	1249	9					
01	31775 X	19004	-0-	-12771	-0-	1754	1	12816	3	Y	3961	4205	0	182
						77	4	4357	9					

KEACH-HALEPESKA (SA) D4														
WELL #: D 4H RRCID -> 296203 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13629 - 20126														
08	T. A.	21813	-0-	21813	21813	520	1	18862	3	Y	2109	2112	0	561
						111	4	2320	9					
09	T. A.	20573	-0-	20573	42386	573	1	17653	3	Y	2041	2051	0	551
						102	4	2245	9					
10	T. A.	20507	-0-	20507	62893	591	1	17484	3	Y	2155	2238	0	468
						61	4	2371	9					
11	T. A.	19494	-0-	19494	82387	563	1	16494	3	Y	2165	1736	0	897
						55	4	2382	9					
12	T. A.	20176	-0-	20176	102563	673	1	16856	3	Y	2312	2341	0	868
						104	4	2543	9					
01	T. A.	31857	-0-	31857	134420	2300	1	16805	3	Y	11495	11716	0	647
						107	4	12645	9					

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G2														
WELL #: G 2H RRCID -> 296406 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13739 - 20112														
08	41912 X	36480	-0-	-5432	-0-	1666	1	33182	3	Y	1258	1269	0	323
						248	4	1384	9					
09	40560 X	32934	-0-	-7626	-0-	1626	1	29975	3	Y	1010	1060	0	273
						222	4	1111	9					
10	41912 X	32243	-0-	-9669	-0-	1643	1	29307	3	Y	1024	1075	0	222
						167	4	1126	9					
11	40560 X	29524	-0-	-11036	-0-	1471	1	26840	3	Y	973	792	0	403
						143	4	1070	9					
12	36890 X	28821	-0-	-8069	-0-	1465	1	26177	3	Y	870	946	0	327
						222	4	957	9					
01	36487 X	35899	-0-	-588	-0-	6516	1	25125	3	Y	3592	3735	0	184
						307	4	3951	9					

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	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
08	51925 X	35953	-0-	-15972	-0-	1656	1	32923	3	N	1000	1000	0	266
						274	4	1100	9					
09	45150 X	32607	-0-	-12543	-0-	1613	1	29709	3	N	945	956	0	255
						245	4	1040	9					
10	44981 X	31794	-0-	-13187	-0-	1625	1	28957	3	N	939	990	0	204
						179	4	1033	9					
11	40410 X	29139	-0-	-11271	-0-	1459	1	26588	3	N	854	704	0	354
						153	4	939	9					
12	36425 X	29490	-0-	-6935	-0-	1506	1	26865	3	N	790	847	0	297
						250	4	869	9					
*01	36066 X	36066	-0-	-0-	-0-	6472	1	24973	3	N	3904	3982	0	219
						327	4	4294	9					
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G3														
WELL #: G 3H RRCID -> 296408 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13540 - 20051														
08	22878 X	21020	-0-	-1858	-0-	916	1	18249	3	Y	1566	1556	0	413
						132	4	1723	9					
09	22140 X	19008	-0-	-3132	-0-	894	1	16494	3	Y	1365	1409	0	369
						118	4	1502	9					
10	22878 X	18860	-0-	-4018	-0-	913	1	16290	3	Y	1428	1487	0	310
						86	4	1571	9					
11	22140 X	17257	-0-	-4883	-0-	821	1	14975	3	Y	1262	1049	0	523
						73	4	1388	9					
12	21235 X	16450	-0-	-4785	-0-	787	1	14096	3	Y	1326	1351	0	498
						108	4	1459	9					
01	24832 X	24832	-0-	-0-	-0-	3566	1	13806	3	Y	6639	6762	0	375
						157	4	7303	9					
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G4														
WELL #: G 4H RRCID -> 296409 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13666 - 20012														
08	41075 X	37279	-0-	-3796	-0-	1667	1	33285	3	Y	1887	1888	0	503
						251	4	2076	9					
09	39750 X	33811	-0-	-5939	-0-	1626	1	30075	3	Y	1714	1754	0	463
						225	4	1885	9					
10	41075 X	32755	-0-	-8320	-0-	1629	1	29074	3	Y	1718	1808	0	373
						162	4	1890	9					
11	39750 X	29757	-0-	-9993	-0-	1457	1	26580	3	Y	1438	1215	0	596
						138	4	1582	9					
12	37696 X	32353	-0-	-5343	-0-	1613	1	28827	3	Y	1523	1547	0	572
						238	4	1675	9					
01	44433 X	44433	-0-	-0-	-0-	7389	1	28551	3	Y	7410	7569	0	413
						342	4	8151	9					
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G5														
WELL #: G 5H RRCID -> 296410 COMPL. DATE 10/10/2024 TOTAL DEPTH 13604 PERF.13723 - 21530														
08	420735 X	49783	-0-	-370952	-0-	2263	1	45009	3	Y	1966	1959	0	516
						348	4	2163	9					
09	55290 X	45105	-0-	-10185	-0-	2211	1	40703	3	Y	1709	1763	0	462
						311	4	1880	9					
10	57133 X	43697	-0-	-13436	-0-	2209	1	39345	3	Y	1749	1831	0	380
						219	4	1924	9					
11	55290 X	38052	-0-	-17238	-0-	1888	1	34394	3	Y	1447	1227	0	600
						178	4	1592	9					
12	50282 X	29986	-0-	-20296	-0-	1512	1	26986	3	Y	1152	1319	0	433
						221	4	1267	9					
01	49786 X	41242	-0-	-8544	-0-	6922	1	26748	3	Y	6594	6635	0	392
						319	4	7253	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BEGOT-EYHORN (SA) G6														
WELL #: G 6H RRCID -> 296431 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 13391 PERF.14010 - 21667														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
08	47833 X	37854	-0-	-9979	-0-	1667	1	33223	3	Y	2486	2480	0	652
						229	4	2735	9					
09	46290 X	33972	-0-	-12318	-0-	1613	1	29766	3	Y	2172	2237	0	587
						204	4	2389	9					
10	47833 X	33108	-0-	-14725	-0-	1617	1	28867	3	Y	2253	2351	0	489
						146	4	2478	9					
11	42900 X	29976	-0-	-12924	-0-	1442	1	26316	3	Y	1904	1604	0	789
						124	4	2094	9					
12	38657 X	29963	-0-	-8694	-0-	1457	1	26085	3	Y	2026	2054	0	761
						192	4	2229	9					
01	42885 X	42885	-0-	-0-	-0-	6434	1	24915	3	Y	10237	10418	0	580
						275	4	11261	9					

KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A1														
WELL #: A 1H RRCID -> 298370 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13137 - 20291														
08	79682 X	79682	-0-	-0-	-0-	3230	1	63567	3	Y	9830	10070	0	2304
						802	4	1270	5					
09	68255 X	68255	-0-	-0-	-0-	3311	1	54258	3	Y	8412	8453	0	2263
						802	4	631	5					
10	139469 X	60567	-0-	-78902	-0-	3198	1	48241	3	Y	7263	7949	0	1577
						458	4	681	5					
11	108360 X	51237	-0-	-57123	-0-	2739	1	40643	3	Y	5719	4926	0	2370
						350	4	1214	5					
12	70494 X	49811	-0-	-20683	-0-	2434	1	39463	3	Y	6498	6427	0	2441
						406	4	360	5					
01	82478 X	82478	-0-	-0-	-0-	10425	1	35850	3	Y	31813	32476	0	1778
						736	4	473	5					

KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A2														
WELL #: A 2H RRCID -> 298371 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13181 - 20838														
08	85342 X	85342	-0-	-0-	-0-	3460	1	69217	3	Y	9483	9944	0	2439
						852	4	1382	5					
09	77330 X	77330	-0-	-0-	-0-	3365	1	62781	3	Y	8677	8782	0	2334
						909	4	730	5					
10	161324 X	70268	-0-	-91056	-0-	3241	1	56275	3	Y	8578	9050	0	1862
						523	4	793	5					
11	122820 X	62204	-0-	-60616	-0-	2749	1	48960	3	Y	7843	6455	0	3250
						412	4	1456	5					
12	85343 X	56259	-0-	-29084	-0-	2705	1	44752	3	Y	7225	7761	0	2714
						446	4	408	5					
01	97759 X	97759	-0-	-0-	-0-	12440	1	43330	3	Y	36866	37482	0	2098
						867	4	569	5					

KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A3														
WELL #: A 3H RRCID -> 298372 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13137 - 21974														
08	57744 X	57744	-0-	-0-	-0-	2450	1	47529	3	Y	5638	5775	0	1437
						613	4	950	5					
09	52910 X	52910	-0-	-0-	-0-	2358	1	43799	3	Y	5075	5147	0	1365
						660	4	510	5					
10	96534 X	49345	-0-	-47189	-0-	2325	1	40415	3	Y	5131	5382	0	1114
						390	4	571	5					
11	90540 X	43481	-0-	-47059	-0-	1957	1	35066	3	Y	4642	3832	0	1924
						307	4	1045	5					
12	57753 X	39994	-0-	-17759	-0-	1922	1	32997	3	Y	4021	4434	0	1511
						350	4	302	5					
01	61396 X	61396	-0-	-0-	-0-	8342	1	30258	3	Y	19792	20194	0	1109
						624	4	401	5					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 298373 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13067 - 19167														
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
08	47923 X	47923	-0-	-0-	-0-	2057 1	39699 3	517 4	795 5	Y	4414	4706 0		1127
09	42709 X	42709	-0-	-0-	-0-	2280 1	35719 3	544 4	418 5	Y	3407	3618 0		916
10	85436 X	39871	-0-	-45565	-0-	2177 1	33377 3	326 4	474 5	Y	3197	3419 0		694
11	63060 X	32771	-0-	-30289	-0-	1850 1	26705 3	236 4	799 5	Y	2892	2388 0		1198
12	47926 X	29918	-0-	-18008	-0-	1798 1	24852 3	267 4	228 5	Y	2521	2772 0		947
01	47926 X	45881	-0-	-2045	-0-	8273 1	22094 3	460 4	291 5	Y	13421	13591 0		777
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 298374 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13092 - 19023														
08	52897 X	52897	-0-	-0-	-0-	2209 1	43517 3	599 4	875 5	Y	5179	6006 0		1252
09	46282 X	46282	-0-	-0-	-0-	2093 1	38264 3	610 4	449 5	Y	4424	4486 0		1190
10	92380 X	42819	-0-	-49561	-0-	2182 1	35073 3	357 4	499 5	Y	4280	4541 0		929
11	75270 X	35905	-0-	-39365	-0-	2067 1	28332 3	262 4	849 5	Y	3995	3268 0		1656
12	52886 X	33951	-0-	-18935	-0-	1952 1	27558 3	316 4	254 5	Y	3519	3853 0		1322
*01	53028 X	53028	-0-	-0-	-0-	7328 1	25349 3	546 4	337 5	Y	17698	18019 0		1001
GANO-THIEME-DLUGO-MATEJ (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 298589 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13881 - 23875														
08	277512 X	169029	-0-	-108483	-0-	4184 1	151721 3	1053 4	12071 9	Y	10974	12285 0		2839
09	132855 X	132855	-0-	-0-	-0-	3855 1	118744 3	806 4	9450 9	Y	8591	9109 0		2321
10	117145 X	117145	-0-	-0-	-0-	3558 1	105229 3	428 4	7930 9	Y	7209	7965 0		1565
11	268560 X	110185	-0-	-158375	-0-	3387 1	99365 3	391 4	7042 9	Y	6402	5314 0		2653
12	212567 X	90952	-0-	-121615	-0-	3245 1	81252 3	590 4	5865 9	Y	5332	5982 0		2003
01	169043 X	126620	-0-	-42423	-0-	11638 1	85047 3	658 4	29277 9	Y	26615	27118 0		1500
GANO-THIEME-DLUGO-MATEJ (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 298688 COMPL. DATE 04/17/2025 TOTAL DEPTH 13999 PERF.14132 - 24344														
08	377952 X	323741	-0-	-54211	-0-	8408 1	304799 3	2080 4	8454 9	Y	7685	9108 0		2000
09	259500 X	259500	-0-	-0-	-0-	7920 1	243966 3	1629 4	5985 9	Y	5441	5971 0		1470
10	216800 X	216800	-0-	-0-	-0-	6929 1	205056 3	821 4	3994 9	Y	3631	4313 0		788
11	365760 X	181026	-0-	-184734	-0-	5850 1	171667 3	664 4	2845 9	Y	2586	2302 0		1072
12	377952 X	126701	-0-	-251251	-0-	4752 1	119020 3	850 4	2079 9	Y	1890	2252 0		710
01	323733 X	165661	-0-	-158072	-0-	18278 1	133665 3	1081 4	12637 9	Y	11488	11501 0		697

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
GANO-DLUGOSCH-ECKHARDT (SA) A8 WELL #: A 8H RRCID -> 298690 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14294 - 24933															
M O	ALLOW 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	450120 X	406118	-0-	-44002	-0-	10561	1	382687	3	Y	9104	10464	0		2261
						2856	4	10014	9						
09	292128 X	292128	-0-	-0-	-0-	8907	1	274229	3	Y	6354	6898	0		1717
						2003	4	6989	9						
10	234118 X	234118	-0-	-0-	-0-	7467	1	220746	3	Y	4490	5232	0		975
						966	4	4939	9						
11	435600 X	205747	-0-	-229853	-0-	6626	1	194294	3	Y	3641	3107	0		1509
						822	4	4005	9						
12	450120 X	151337	-0-	-298783	-0-	5651	1	141451	3	Y	2845	3285	0		1069
						1105	4	3130	9						
01	406131 X	170975	-0-	-235156	-0-	18473	1	134847	3	Y	15022	15224	0		867
						1131	4	16524	9						
GANO-DLUGO-ECKHA-MATEJ (SA) A7 WELL #: A 7H RRCID -> 298719 COMPL. DATE 04/17/2025 TOTAL DEPTH 13837 PERF.14001 - 24061															
08	260834 X	166434	-0-	-94400	-0-	4242	1	153808	3	Y	6629	7539	0		1695
						1092	4	7292	9						
09	126541 X	126541	-0-	-0-	-0-	3786	1	116631	3	Y	4831	5221	0		1305
						810	4	5314	9						
10	106833 X	106833	-0-	-0-	-0-	3343	1	98891	3	Y	3807	4286	0		826
						411	4	4188	9						
11	252420 X	92940	-0-	-159480	-0-	2941	1	86275	3	Y	3070	2624	0		1272
						347	4	3377	9						
12	203546 X	69602	-0-	-133944	-0-	2559	1	64053	3	Y	2286	2699	0		859
						475	4	2515	9						
01	166439 X	90857	-0-	-75582	-0-	9327	1	68111	3	Y	11687	11881	0		665
						563	4	12856	9						
GANO-DLUGOSCH-MATEJEK (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 298736 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13883 - 23720															
08	265608 X	149550	-0-	-116058	-0-	3740	1	135921	3	Y	8990	10505	0		2353
						9889	9								
09	111306 X	111306	-0-	-0-	-0-	3259	1	100593	3	Y	6776	7298	0		1831
						7454	9								
10	108478 X	108478	-0-	-0-	-0-	3325	1	98368	3	Y	6168	6660	0		1339
						6785	9								
11	145170 X	87713	-0-	-57457	-0-	2708	1	79471	3	Y	5031	4285	0		2085
						5534	9								
12	199485 X	76771	-0-	-122714	-0-	2773	1	69618	3	Y	3982	4571	0		1496
						4380	9								
01	149544 X	98590	-0-	-50954	-0-	8807	1	64300	3	Y	22678	22828	0		1346
						537	4	24946	9						
GANO-DLUGOSCH-MATEJEK (SA) A6 WELL #: A 6H RRCID -> 298799 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 13992 PERF.14146 - 21241															
08	370512 X	269102	-0-	-101410	-0-	6996	1	253743	3	Y	5935	6921	0		1537
						1834	4	6529	9						
09	207636 X	207636	-0-	-0-	-0-	6327	1	195181	3	Y	4316	4687	0		1166
						1380	4	4748	9						
10	179231 X	179231	-0-	-0-	-0-	5712	1	169143	3	Y	3326	3770	0		722
						717	4	3659	9						
11	358560 X	169256	-0-	-189304	-0-	5461	1	160330	3	Y	2553	2217	0		1058
						657	4	2808	9						
12	344379 X	113749	-0-	-230630	-0-	4262	1	106791	3	Y	1717	2130	0		645
						807	4	1889	9						
01	269111 X	156017	-0-	-113094	-0-	17821	1	129829	3	Y	6620	6939	0		326
						1085	4	7282	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
GANO-THIEME-MATEJEK (SA) A2															
WELL #: A 2H RRCID -> 298823 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14062 - 23930															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	487320 X	392727	-0-	-94593	-0-	10149	1	368054	3	N	10972	12918	0		2741
						2455	4	12069	9						
09	471600 X	289801	-0-	-181799	-0-	8778	1	270477	3	N	7983	8567	0		2157
						1765	4	8781	9						
10	487320 X	244672	-0-	-242648	-0-	7755	1	229679	3	N	5763	6669	0		1251
						899	4	6339	9						
11	471600 X	220001	-0-	-251599	-0-	7056	1	207280	3	N	4437	3849	0		1839
						784	4	4881	9						
*12	170228 X	170228	-0-	-0-	-0-	6329	1	158669	3	N	3748	4179	0		1408
						1107	4	4123	9						
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1408
ROSEWOOD RESOURCES, INC.															
YELLOW JACKET															
WELL #: 728874 1H RRCID -> 299449 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13417 - 18296															
08	327379 X	156011	-0-	-171368	-0-	897	1	154880	3	Y	213	303	1		49
						234	9								
09	134850 X	134850	-0-	-0-	-0-	609	1	134130	3	Y	101	94	1		56
						111	9								
10	103501 X	103501	-0-	-0-	-0-	376	1	103050	3	Y	68	81	1		43
						75	9								
11	102836 X	102836	-0-	-0-	-0-	493	1	102241	3	Y	93	81	1		55
						102	9								
12	95349 X	95349	-0-	-0-	-0-	435	1	94825	3	Y	81	78	1		58
						89	9								
01	90458 X	87288	-0-	-3170	-0-	315	1	86863	3	Y	100	96	1		62
						110	9								
YELLOW JACKET															
WELL #: 2H RRCID -> 299496 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13496 - 18375															
08	348019 X	162167	-0-	-185852	-0-	932	1	161073	3	Y	147	236	1		43
						162	9								
09	229050 X	137447	-0-	-91603	-0-	620	1	136720	3	Y	97	88	1		52
						107	9								
10	236685 X	114392	-0-	-122293	-0-	416	1	113853	3	Y	112	110	1		54
						123	9								
11	208050 X	117873	-0-	-90177	-0-	565	1	117163	3	Y	132	108	1		78
						145	9								
12	185845 X	109796	-0-	-76049	-0-	501	1	109189	3	Y	96	105	1		69
						106	9								
01	162161 X	99087	-0-	-63074	-0-	358	1	98651	3	Y	71	96	1		44
						78	9								
CICADA															
WELL #: 1H RRCID -> 300334 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 13361 PERF. N/A															
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	1737	-0-	1737	1737	1736	3	1	9	Y	1	1	8		-0-
01	SHUT IN	22767	-0-	22767	24504	21	1	22632	3	Y	104	67	1		37
						114	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
ROSEWOOD RESOURCES, INC.				//CONT.//	728874												
CICADA				WELL #:	2H	RRCID ->	300335	COMPL. DATE	07/04/2025	TOTAL	DEPTH	13388	PERF.	N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	SHUT IN	3311	-0-	3311	3311		3311	3		Y	-0-				-0-		
01	SHUT IN	92526	-0-	92526	95837		84	1	91893	3	499	320	1		179		
							549	9									
CENTIPEDE NORTH UNIT																	
				WELL #:	1H	RRCID ->	300453	COMPL. DATE	08/06/2025	TOTAL	DEPTH	12980	PERF.	N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	SHUT IN	185489	-0-	185489	185489		139	1	183633	3	1561	1129	1		432		
							1717	9									
CENTIPEDE SOUTH UNIT																	
				WELL #:	1H	RRCID ->	300454	COMPL. DATE	08/18/2025	TOTAL	DEPTH	13346	PERF.	N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	SHUT IN	274896	-0-	274896	274896		208	1	274632	3	51	37	1		14		
							56	9									
LOCUST																	
				WELL #:	1H	RRCID ->	300674	COMPL. DATE	07/17/2025	TOTAL	DEPTH	13894	PERF.	N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	SHUT IN	5621	-0-	5621	5621		5621	3		Y	-0-				-0-		
01	SHUT IN	36271	-0-	36271	41892		33	1	36238	3					-0-		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																	
ROY ESSE 01				WELL #:	781915 01H	RRCID ->	259888	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL	DEPTH	11674	PERF.	11960 - 15752			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
H. T. CHAPMAN 04																	
				WELL #:	01H	RRCID ->	267247	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL	DEPTH	11430	PERF.	12044 - 15912			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
MORRILL UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	93 1		9
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	12	13 1		8
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	25 2	4 9		N	4	4 1		8
						1 4	4 9							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4 1		8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	94 1		8
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	21 1	162 2	8 9		N	7	7 1		8
						2 4	8 9							
MORRILL UNIT B														
WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606														
08	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	671 1	6796 2			N	-0-			194
						19 4								
09	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	674 1	4498 2			N	-0-			194
						120 4								
10	992 X	214	-0-	-778	-0-	28 1	181 2			N	-0-			194
						5 4								
11	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	208 1	1106 2			N	-0-			194
						4 4								
12	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	923 1	5807 2			N	-0-			194
						64 4								
01	992 X	63	-0-	-929	-0-	7 1	55 2			N	-0-			194
						1 4								
MORRILL UNIT C														
WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	184 1		229
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	111 1	743 2			N	81	183 1		127
						20 4	89 9							
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	107 1	695 2			N	92			219
						18 4	101 9							
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	254 1	1352 2			N	134	182 1		171
						5 4	147 9							
12	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	387 1	2433 2			N	128	187 1		112
						27 4	141 9							
01	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	285 1	2310 2			N	95			207
						28 4	105 9							
WARWICK-ARTEMIS, LLC														
WINDHAM A														
WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
MCCARN A														
WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CNTY: LIVE OAK									
WARWICK-ARTEMIS, LLC																			
MCCARN B																			
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 899023																			
WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
BUMBLE BEE										WELL #: 1H RRCID -> 289149 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13065 PERF.13215 - 20002									
08	41137 X	34971	-0-	-6166	-0-	1413	1	33197	3	N	328	374	1			1006			
						361	9												
09	39810 X	36227	-0-	-3583	-0-	1439	1	34396	3	N	356	374	1	4	8	984			
						392	9												
10	40455 X	37316	-0-	-3139	-0-	1707	1	35171	3	N	398	374	1	2	8	1006			
						438	9												
11	39150 X	36779	-0-	-2371	-0-	1244	1	35080	3	N	414	380	1			1040			
						455	9												
12	40455 X	32083	-0-	-8372	-0-	548	1	31131	3	N	367	380	1	2	8	1025			
						404	9												
01	37448 X	31212	-0-	-6236	-0-	42	1	30829	3	N	310	380	1	3	8	952			
						341	9												
SKY CITY A										WELL #: 1LH RRCID -> 294158 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13300 - 21551									
08	45539 X	45382	-0-	-157	-0-	532	1	44180	3	Y	435	430	1			2290			
						191	4	479	9										
09	81720 X	48333	-0-	-33387	-0-	838	1	46701	3	Y	530	466	1	3	8	2351			
						211	4	583	9										
10	84444 X	24798	-0-	-59646	-0-	664	1	23765	3	Y	231	182	1			2400			
						115	4	254	9										
11	81720 X	14272	-0-	-67448	-0-	275	1	13822	3	Y	72	143	1			2329			
						96	4	79	9										
12	61380 X	36054	-0-	-25326	-0-	262	1	35253	3	Y	250	329	1	2	8	2248			
						264	4	275	9										
01	49941 X	44165	-0-	-5776	-0-	282	1	43023	3	Y	629	680	1	4	8	2193			
						168	4	692	9										
SKY CITY A										WELL #: 2LH RRCID -> 294254 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13201 - 23211									
08	53177 X	53177	-0-	-0-	-0-	622	1	51753	3	Y	526	503	1			2377			
						223	4	579	9										
09	100380 X	53753	-0-	-46627	-0-	914	1	52038	3	Y	512	469	1	5	8	2415			
						238	4	563	9										
10	103726 X	27634	-0-	-76092	-0-	736	1	26481	3	Y	257	193	1	1	8	2478			
						134	4	283	9										
11	100380 X	15600	-0-	-84780	-0-	294	1	14885	3	Y	288	234	1			2532			
						104	4	317	9										
12	84568 X	12939	-0-	-71629	-0-	88	1	12442	3	Y	287	442	1	2	8	2375			
						93	4	316	9										
01	55552 X	8867	-0-	-46685	-0-	55	1	8605	3	Y	161	269	1	2	8	2265			
						30	4	177	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 CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	38161 X	29750	-0-	-8411	-0-	448 1	29032 3	118 4	N	138	182 1		753	
09	36930 X	34133	-0-	-2797	-0-	458 1	33358 3	124 4	N	175	191 1	3 8	734	
10	37913 X	17914	-0-	-19999	-0-	210 1	17654 3	29 4	N	19	130 5		623	
11	36690 X	24814	-0-	-11876	-0-	195 1	24454 3	69 4	N	87			710	
*12	39816 X	39816	-0-	-0-	-0-	153 1	39400 3	86 4	Y	161	190 1		681	
*01	39115 X	39115	-0-	-0-	-0-	197 1	38721 3	43 4	Y	140	190 1	7 8	624	
BUMBLE BEE A														
WELL #: 1LH RRCID -> 294277 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13481 - 24548														
08	49507 X	45157	-0-	-4350	-0-	82 1	44263 3	273 4	Y	490	465 1		1256	
09	58644 X	58644	-0-	-0-	-0-	1 1	57326 3	284 4	Y	939	816 1	8 8	1371	
10	80852 X	80852	-0-	-0-	-0-	410 1	79135 3	272 4	Y	941	736 1	3 8	1573	
11	72242 X	72242	-0-	-0-	-0-	999 1	70160 3	254 4	Y	754	1063 1		1264	
12	60144 X	60144	-0-	-0-	-0-	684 1	58371 3	319 4	Y	700	703 1	5 8	1256	
01	67035 X	67035	-0-	-0-	-0-	615 1	65512 3	179 4	Y	663	790 1	6 8	1123	
BUMBLE BEE A														
WELL #: 3LH RRCID -> 294342 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 13173 PERF.14166 - 20017														
08	17360 X	-0-	-0-	-17360	-0-	54 1	7644 3	13 4	Y	-0-	10 1		175	
09	16380 X	7770	-0-	-8610	-0-	108 4	26378 3	216 1	Y	54	48 1		181	
10	27266 X	27266	-0-	-0-	-0-	108 4	564 9	290 1	Y	513	406 1	1 8	287	
11	23985 X	23985	-0-	-0-	-0-	102 4	206 9	237 1	Y	187	251 1		223	
12	20050 X	20050	-0-	-0-	-0-	237 1	19457 3	64 4	Y	265	244 1	2 8	242	
01	27280 X	19691	-0-	-7589	-0-	230 1	19268 3	30 4	Y	148	205 1	2 8	183	
BUMBLE BEE A														
WELL #: 2LH RRCID -> 294426 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 12995 PERF.13322 - 19777														
08	65441 X	52770	-0-	-12671	-0-	316 1	51640 3	37 4	Y	706	617 1		1174	
09	63330 X	42710	-0-	-20620	-0-	266 1	42039 3	85 4	Y	291	393 1	6 8	1066	
10	58350 X	58350	-0-	-0-	-0-	503 1	57153 3	244 4	Y	409	374 1	4 8	1097	
11	55920 X	55920	-0-	-0-	-0-	634 1	54569 3	223 4	Y	449	462 1		1084	
12	54870 X	47585	-0-	-7285	-0-	504 1	46697 3	142 4	Y	220	242 1	5 8	1057	
01	58342 X	43340	-0-	-15002	-0-	462 1	42390 3	38 4	Y	409	446 1	6 8	1014	

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC BUMBLE BEE															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 899023										CNTY: LIVE OAK									
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																		
08	32023 X	26599	-0-	-5424	-0-	48	1	25820	3	Y	519	478	1			1136																		
						160	4	571	9																									
09	30780 X	23900	-0-	-6880	-0-	1	1	22931	3	Y	764	692	1	1 8		1207																		
						128	4	840	9																									
10	31904 X	31904	-0-	-0-	-0-	217	1	30775	3	Y	728	583	1	1 8		1351																		
						111	4	801	9																									
11	40181 X	40181	-0-	-0-	-0-	559	1	38978	3	Y	585	832	1			1104																		
						644	9																											
12	32351 X	32351	-0-	-0-	-0-	372	1	31131	3	Y	653	632	1	2 8		1123																		
						130	4	718	9																									
01	35724 X	35724	-0-	-0-	-0-	318	1	34683	3	Y	574	691	1	2 8		1004																		
						92	4	631	9																									
KENEY UNIT															WELL #:										1LH RRCID -> 294944 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13343 - 19762									
08	64263 X	55623	-0-	-8640	-0-	2769	1	50966	3	Y	1581	1528	1			1142																		
						149	4	1739	9																									
09	62190 X	50627	-0-	-11563	-0-	2856	1	46561	3	Y	1036	1043	1			1135																		
						70	4	1140	9																									
10	64263 X	50510	-0-	-13753	-0-	3010	1	45904	3	Y	1387	1391	1			1131																		
						70	4	1526	9																									
11	60420 X	46579	-0-	-13841	-0-	2952	1	41991	3	Y	1410	1283	1			1258																		
						85	4	1551	9																									
12	58218 X	43563	-0-	-14655	-0-	2642	1	39401	3	Y	1287	1395	1			1150																		
						104	4	1416	9																									
01	55614 X	40975	-0-	-14639	-0-	1836	1	37687	3	Y	1184	1378	1			956																		
						150	4	1302	9																									
KENEY UNIT															WELL #:										2LH RRCID -> 294946 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13282 - 18986									
08	52514 X	41500	-0-	-11014	-0-	2112	1	38513	3	Y	700	695	1			1115																		
						105	4	770	9																									
09	53370 X	40674	-0-	-12696	-0-	2306	1	37818	3	Y	448	457	1			1106																		
						57	4	493	9																									
10	55149 X	38359	-0-	-16790	-0-	2212	1	35611	3	Y	441	472	1			1075																		
						51	4	485	9																									
11	53370 X	34260	-0-	-19110	-0-	2148	1	31548	3	Y	456	419	1			1112																		
						62	4	502	9																									
12	47089 X	31668	-0-	-15421	-0-	1839	1	29473	3	Y	261	326	1			1047																		
						69	4	287	9																									
01	42036 X	28101	-0-	-13935	-0-	1136	1	26557	3	Y	285	330	1			1002																		
						94	4	314	9																									
GRASSHOPPER THIELE A1															WELL #:										1LH RRCID -> 295045 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13166 - 19349									
08	57985 X	57985	-0-	-0-	-0-	6041	1	49446	3	Y	2271	2151	1			1961																		
						2498	9																											
09	45651 X	45651	-0-	-0-	-0-	4960	1	39070	3	Y	1474	1841	1			1594																		
						1621	9																											
10	40565 X	40565	-0-	-0-	-0-	5321	1	33586	3	Y	1507	1445	1			1656																		
						1658	9																											
11	56100 X	30709	-0-	-25391	-0-	2224	1	27034	3	Y	1319	1221	1			1754																		
						1451	9																											
12	57970 X	31108	-0-	-26862	-0-	1396	1	28155	3	Y	1415	1570	1			1599																		
						1557	9																											
01	57970 X	25558	-0-	-32412	-0-	1365	1	23404	3	Y	717	664	1			1652																		
						789	9																											

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
WARWICK-ARTEMIS, LLC			//CONT.// 899023												
GRASSHOPPER THIELE A2			WELL #:			2H	RRCID	-> 295202	COMPL.	DATE 07/13/2023	TOTAL	DEPTH 12872	PERF.13326	- 20219	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	60776 X	60776	-0-	-0-	-0-	6287 2796	1 9	51693	3	Y	2542	2459	1		2857
09	53176 X	53176	-0-	-0-	-0-	5737 2200	1 9	45239	3	Y	2000	2108	1		2749
10	49474 X	49474	-0-	-0-	-0-	6415 2009	1 9	41050	3	Y	1826	1745	1		2830
11	48630 X	38580	-0-	-10050	-0-	2842 1946	1 9	33792	3	Y	1769	1619	1		2980
12	50251 X	38435	-0-	-11816	-0-	1722 1933	1 9	34780	3	Y	1757	1941	1		2796
01	50251 X	29852	-0-	-20399	-0-	1420 1428	1 9	27004	3	Y	1298	1155	1		2939
GRASSHOPPER THIELE B1			WELL #:			1H	RRCID	-> 295534	COMPL.	DATE 07/13/2023	TOTAL	DEPTH 12864	PERF.13324	- 20640	
08	46190 X	29913	-0-	-16277	-0-	1061 59	1 4	26970	3	Y	1657	1702	1		1963
09	43290 X	34342	-0-	-8948	-0-	1316 66	1 4	30845	3	Y	1923	1917	1		1969
10	43276 X	29075	-0-	-14201	-0-	1385 50	1 4	26123	3	Y	1379	1477	1		1871
11	37980 X	28835	-0-	-9145	-0-	1345 120	1 4	25344	3	Y	1842	1572	1		2141
12	36208 X	23990	-0-	-12218	-0-	966 110	1 4	21530	3	Y	1258	1489	1		1910
01	35495 X	35111	-0-	-384	-0-	861 152	1 4	32405	3	Y	1539	1453	1		1996
GRASSHOPPER THIELE B2			WELL #:			2H	RRCID	-> 295622	COMPL.	DATE 07/13/2023	TOTAL	DEPTH 12723	PERF.13071	- 19049	
08	39339 X	26944	-0-	-12395	-0-	917 50	1 4	24723	3	Y	1140	1110	1		1763
09	36330 X	27032	-0-	-9298	-0-	966 46	1 4	24676	3	Y	1222	1221	1		1764
10	36611 X	22579	-0-	-14032	-0-	1097 35	1 4	20525	3	Y	838	903	1		1699
11	29550 X	26259	-0-	-3291	-0-	1180 86	1 4	23655	3	Y	1216	1034	1		1881
12	28241 X	22007	-0-	-6234	-0-	992 88	1 4	19874	3	Y	957	1096	1		1742
01	31783 X	31783	-0-	-0-	-0-	789 124	1 4	28804	3	Y	1878	1706	1		1914
GRASSHOPPER THIELE B3			WELL #:			3H	RRCID	-> 295639	COMPL.	DATE 07/13/2023	TOTAL	DEPTH 12857	PERF.13296	- 17781	
08	90148 X	77312	-0-	-12836	-0-	3048 145	1 4	71921	3	Y	1998	2027	1		1461
09	87240 X	70967	-0-	-16273	-0-	2748 136	1 4	65803	3	Y	2073	2089	1		1445
10	89931 X	71315	-0-	-18616	-0-	3718 126	1 4	65307	3	Y	1967	2037	1		1375
11	82980 X	65114	-0-	-17866	-0-	3199 283	1 4	59137	3	Y	2268	1951	1		1692
12	84537 X	66845	-0-	-17692	-0-	3418 279	1 4	61278	3	Y	1700	1973	1		1419
01	77314 X	72139	-0-	-5175	-0-	2072 316	1 4	68411	3	Y	1218	1225	1		1412

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC BUMBLE BEE B				//CONT.// //CONT.// WELL #:	86950 600 899023 1LH	NON-ASSOCIATED RRCID -> 296774		CAPACITY COMPL. DATE 03/14/2024				CNTY: LIVE OAK					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	101556	X	87610	-0-	-13946	-0-	490	1 73 4	84837	3 2210 9	Y	2009	1753	1			2039
09	98280	X	93678	-0-	-4602	-0-	527	1 204 4	91722	3 1225 9	Y	1114	1360	1	10	8	1783
10	99789	X	94724	-0-	-5065	-0-	771	1 391 4	92324	3 1238 9	Y	1125	1070	1	3	8	1835
11	87240	X	68126	-0-	-19114	-0-	710	1 260 4	66262	3 894 9	Y	813	929	1			1719
12	96813	X	95864	-0-	-949	-0-	1015	1 275 4	93394	3 1180 9	Y	1073	971	1			1821
01	96813	X	91092	-0-	-5721	-0-	986	1 133 4	88633	3 1340 9	Y	1218	1396	1	3	8	1640
BUMBLE BEE B					WELL #:	2LH	RRCID -> 296844		COMPL. DATE 03/14/2024				TOTAL DEPTH 13010 PERF.13265 - 22678				
08	94395	X	78939	-0-	-15456	-0-	451	1 67 4	77460	3 961 9	Y	874	851	1			1422
09	89250	X	77818	-0-	-11432	-0-	446	1 156 4	76435	3 781 9	Y	710	802	1	12	8	1318
10	89528	X	72461	-0-	-17067	-0-	608	1 302 4	70342	3 1209 9	Y	1099	970	1	3	8	1444
11	83520	X	68833	-0-	-14687	-0-	786	1 277 4	66262	3 1508 9	Y	1371	1368	1			1447
12	82894	X	68102	-0-	-14792	-0-	731	1 198 4	66154	3 1019 9	Y	926	928	1	7	8	1438
01	80414	X	63497	-0-	-16917	-0-	732	1 86 4	61658	3 1021 9	Y	928	1117	1	9	8	1240
BUMBLE BEE B					WELL #:	3LH	RRCID -> 296863		COMPL. DATE 03/20/2024				TOTAL DEPTH 13003 PERF.13396 - 18076				
08	52163	X	52163	-0-	-0-	-0-	318	1 41 4	51640	3 164 9	Y	149	138	1			242
09	53640	X	50523	-0-	-3117	-0-	295	1 99 4	49683	3 446 9	Y	405	375	1	11	8	261
10	55428	X	49383	-0-	-6045	-0-	375	1 188 4	48360	3 460 9	Y	418	379	1	2	8	298
11	53640	X	35952	-0-	-17688	-0-	334	1 124 4	35080	3 414 9	Y	376	402	1			272
12	52204	X	43324	-0-	-8880	-0-	376	1 103 4	42806	3 39 9	Y	35	90	1	5	8	212
01	52204	X	42911	-0-	-9293	-0-	433	1 51 4	42390	3 37 9	Y	34	57	1	6	8	183
WINDHAM A					WELL #:	2H	RRCID -> 298173		COMPL. DATE 07/18/2024				TOTAL DEPTH 13075 PERF.12886 - 19879				
08	136276	X	103926	-0-	-32350	-0-	865	1 3345 9	99716	3 170 9	Y	3041	3034	1			963
09	131880	X	89101	-0-	-42779	-0-	170	1 2867 9	86064	3 73 9	Y	2606	2512	1	6	8	1051
10	136245	X	86479	-0-	-49766	-0-	73	1 2910 9	83496	3 460 9	Y	2645	2719	1	2	8	975
11	115980	X	72910	-0-	-43070	-0-	83	1 2504 9	70323	3 414 9	Y	2276	2214	1			1037
12	110143	X	67377	-0-	-42766	-0-	76	1 2501 9	64800	3 39 9	Y	2274	2353	1	3	8	955
01	103912	X	67280	-0-	-36632	-0-	127	1 2408 9	64745	3 1 9	Y	2189	2304	1	4	8	836

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC WINDHAM A				//CONT.// 86950 600 //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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
08	120714 X	77339	-0-	-43375	-0-	646 2135	1 9	74558	3	Y	1941	2039	1	520
09	116820 X	66346	-0-	-50474	-0-	126 2010	1 9	64210	3	Y	1827	1757	1	586
10	120714 X	64063	-0-	-56651	-0-	54 2043	1 9	61966	3	Y	1857	1908	1	533
11	90360 X	60128	-0-	-30232	-0-	69 1773	1 9	58286	3	Y	1612	1567	1	578
12	85746 X	48300	-0-	-37446	-0-	51 1472	1 9	46777	3	Y	1338	1414	1	500
01	77345 X	51676	-0-	-25669	-0-	93 1586	1 9	49997	3	Y	1442	1509	1	431

WINDHAM A				WELL #:	5H	RRCID -> 298175	COMPL. DATE 07/20/2024	TOTAL	DEPTH 12997	PERF.12980 - 20139				
08	127813 X	93109	-0-	-34704	-0-	791 1892	1 9	90426	3	Y	1720	1836	1	1590
09	123690 X	79092	-0-	-44598	-0-	154 1429	1 9	77509	3	Y	1299	1268	1	1619
10	127813 X	76040	-0-	-51773	-0-	65 1717	1 9	74258	3	Y	1561	1583	1	1596
11	101610 X	68148	-0-	-33462	-0-	78 1509	1 9	66561	3	Y	1372	1331	1	1637
12	101959 X	54471	-0-	-47488	-0-	59 219	1 9	54193	3	Y	199	1259	1	574
01	93124 X	55558	-0-	-37566	-0-	109 1249	1 9	54200	3	Y	1135	1197	1	510

WINDHAM A				WELL #:	4H	RRCID -> 298178	COMPL. DATE 07/18/2024	TOTAL	DEPTH 13032	PERF.13067 - 20060				
08	132339 X	92916	-0-	-39423	-0-	786 1750	1 9	90380	3	Y	1591	1661	1	1147
09	128070 X	78092	-0-	-49978	-0-	152 1496	1 9	76444	3	Y	1360	1315	1	1186
10	129518 X	73437	-0-	-56081	-0-	63 1403	1 9	71971	3	Y	1275	1321	1	1138
11	99720 X	69116	-0-	-30604	-0-	80 1258	1 9	67778	3	Y	1144	1109	1	1173
12	99014 X	58997	-0-	-40017	-0-	66 1143	1 9	57788	3	Y	1039	1087	1	1123
01	92907 X	60237	-0-	-32670	-0-	109 1136	1 9	58992	3	Y	1033	1086	1	1067

MCCARN B				WELL #:	3H	RRCID -> 299764	COMPL. DATE 06/24/2025	TOTAL	DEPTH 13255	PERF.13453 - 21084				
08	217465 X	190782	-0-	-26683	-0-	125 943	1 9	189714	3	Y	857	756	1	210
09	210450 X	169244	-0-	-41206	-0-	132 568	1 9	168544	3	Y	516	573	1	126
10	217465 X	107322	-0-	-110143	-0-	95 333	1 9	106894	3	Y	303	309	1	115
11	210450 X	27440	-0-	-183010	-0-	23 122	1 9	27295	3	Y	111	147	1	79
12	211389 X	157384	-0-	-54005	-0-	175 660	1 9	156549	3	Y	600	518	1	153
01	190774 X	113217	-0-	-77557	-0-	200 283	1 9	112734	3	Y	257	293	1	109

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WARWICK-ARTEMIS, LLC			//CONT.//		899023										
MCCARN B			WELL #:		2H	RRCID ->	299765	COMPL. DATE	06/24/2025	TOTAL	DEPTH	13251	PERF.13326 - 21497		
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		
08	216380 X	194170	-0-	-22210	-0-	127 1	193380 3	Y	603	532 1			147		
09	209400 X	181990	-0-	-27410	-0-	663 9	181414 3	Y	394	418 1	31 8		92		
10	216380 X	208256	-0-	-8124	-0-	143 1	207667 3	Y	371	331 1	8 8		124		
11	209400 X	121099	-0-	-88301	-0-	433 9	120735 3	Y	215	218 1			121		
12	205251 X	153032	-0-	-52219	-0-	181 1	152524 3	Y	303	323 1	11 8		90		
01	208258 X	77634	-0-	-130624	-0-	408 9	77326 3	Y	152	177 1	10 8		55		
						127 1									
						237 9									
						175 1									
						333 9									
						141 1									
						167 9									
MCCARN A2					WELL #:	2H	RRCID ->	299767	COMPL. DATE	06/24/2025	TOTAL	DEPTH	13285	PERF.13307 - 22829	
08	268057 X	239212	-0-	-28845	-0-	157 1	238485 3	Y	518	470 1			124		
09	259410 X	220970	-0-	-38440	-0-	570 9	220405 3	Y	356	374 1	23 8		83		
10	268057 X	230801	-0-	-37256	-0-	173 1	230173 3	Y	389	337 1	6 8		129		
11	259410 X	199702	-0-	-59708	-0-	392 9	199262 3	Y	189	204 1			114		
12	240622 X	166417	-0-	-74205	-0-	200 1	166023 3	Y	184	227 1	10 8		61		
01	239227 X	138320	-0-	-100907	-0-	428 9	137870 3	Y	164	163 1	9 8		53		
						232 1									
						208 9									
						192 1									
						202 9									
						270 1									
						180 9									
SUNSET (MASSIVE-WILCOX)					87222 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LIVE OAK			
SHANKLIN ENERGY CO, LLC					769281										
FOLEY					WELL #:	1 S	RRCID ->	254602	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL	DEPTH	8045	PERF. 7424 - 7968	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
SWAN LAKE (5900)					87479 110	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: JACKSON			
BULL OPERATING, LLC					106449										
SEALE, SAM D. III					WELL #:	4	RRCID ->	164214	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL	DEPTH	7384	PERF. 5898 - 5900	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
SWAN LAKE (6000)					87479 165	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON			
BULL OPERATING, LLC					106449										
SEALE, SAM D.					WELL #:	1	RRCID ->	184359	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL	DEPTH	9150	PERF. 5985 - 5990	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

SWAN LAKE (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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SWAN LAKE (7100)				87479 495	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON						
BULL OPERATING, LLC				106449												
BROOKING, G. T.				WELL #: 45	RRCID -> 240758	COMPL. DATE 05/24/2008	TOTAL DEPTH	9165	PERF. 7068 -	7072						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SWAN LAKE (8700, FB-W)				87479 882	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON						
BULL OPERATING, LLC				106449												
SWAN SEALE				WELL #: 1	RRCID -> 280160	COMPL. DATE 04/04/2016	TOTAL DEPTH	9169	PERF. 8646 -	8650						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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						
08	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	307 1	3183 2	N	-0-							92
						432 3										
09	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	655 1	7183 2	N	-0-							92
						1049 3										
10	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	302 1	2992 2	N	-0-							92
						477 3										
11	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	326 1	2881 2	N	-0-							92
						459 3										
12	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	233 1	3058 2	N	-0-							92
						466 3										
01	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	225 1	3154 2	N	-0-							92
						372 3										

SWEET HOME (EDWARDS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
WICK GAS UNIT														
//CONT.//					87587 300	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					499978						CNTY: LAVACA			
WELL #:					1	RRCID -> 225155					COMPL. DATE 09/30/2010			
											TOTAL DEPTH 14202			
											PERF. 13562 - 14202			
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
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			77
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			77
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			77
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			77
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			77
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	34	1	256	2	N	-0-			77
SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND)														
WELDERXP LTD.														
M&P RANCH LLC														
					87777 333	ASSOCIATED					ONE WELL			
					907320						CNTY: LIVE OAK			
WELL #:					1	RRCID -> 255296					COMPL. DATE 10/17/2009			
											TOTAL DEPTH 5005			
											PERF. 4770 - 4779			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			420
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			420
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			420
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			420
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			420
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			420
SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER)														
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.														
WILBURN														
					87777 666	ASSOCIATED					CAPACITY			
					130787						CNTY: LIVE OAK			
WELL #:					2	RRCID -> 223777					COMPL. DATE 11/16/2006			
											TOTAL DEPTH 4707			
											PERF. 4390 - 4397			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
WELDERXP LTD.														
WILBURN-RUTLEDGE UNIT														
					907320									
WELL #:					1	RRCID -> 256102					COMPL. DATE 03/12/2010			
											TOTAL DEPTH 4916			
											PERF. 4529 - 4541			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
SOUTHERN STATES														
					87778 666	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					635131						CNTY: LIVE OAK			
WELL #:					1	RRCID -> 265526					COMPL. DATE 05/19/2012			
											TOTAL DEPTH 6450			
											PERF. 5744 - 5770			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703					N	NO RPT			43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703					N	NO RPT			43
10	14B2 EXT	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

OIL AND GAS DIVISION

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										
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
TW (FRIO 5830)		88052 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON										
ANGEL OPERATING LLC		101344																
SCHUECH, IRMA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 152485		COMPL. DATE 10/28/1994		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TYL (WILCOX 9550)		88082 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
WOFFORD, C. J.		935452																
WOFFORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187320		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540										
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						55
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						55
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2017																		
TEJAS (FRIO 4450)		88702 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD										
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621																
CLARKSON		WELL #: 1		RRCID -> 290459		COMPL. DATE 02/03/2021		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4422 - 4434										
08	1240 N	771	-0-	-469	-0-	771	2				N	-0-						-0-
09	1080 N	919	-0-	-161	-0-	919	2				N	-0-						-0-
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2				N	-0-						-0-
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2				N	-0-						-0-
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2				N	-0-						-0-
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2				N	-0-						-0-
TEJAS (FRIO 4500)		88702 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD										
T-C OIL COMPANY, LLC		833782																
DUKE RANCH -G-		WELL #: 1		RRCID -> 293587		COMPL. DATE 11/16/2022		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4580 - 4591										
08	14663 X	2252	-0-	-12411	-0-	185	1	2067	2	Y	-0-							11
09	14190 X	1123	-0-	-13067	-0-	123	1	1000	2	Y	-0-							11
10	11749 X	1629	-0-	-10120	-0-	145	1	1484	2	Y	-0-							11
11	5130 X	2890	-0-	-2240	-0-	316	1	2574	2	Y	-0-		11	1				-0-
12	4433 X	4022	-0-	-411	-0-	495	1	3527	2	Y	-0-							-0-
01	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	512	1	5367	2	Y	-0-							-0-

TEJAS (FRI0 4800) T-C OIL COMPANY, LLC DUKE RANCH -F-													88702 500 833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
													WELL #:	1	RRCID ->	212605	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	5713	PERF.	4760 - 4771
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-				
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-				
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-				
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-				
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-				
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-				
DUKE RANCH -V-													WELL #:	1	RRCID ->	214365	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	4796 - 4808
08	3906	X	3230	-0-	-676 B	-0-	266	1	2964	2	Y	-0-						-0-				
09	3780	X	2822	-0-	-958 B	-0-	308	1	2514	2	Y	-0-						-0-				
10	3844	X	2687	-0-	-1157 B	-0-	238	1	2449	2	Y	-0-						-0-				
11	3120	X	2503	-0-	-617 B	-0-	274	1	2229	2	Y	-0-						-0-				
12	3224	X	1125	-0-	-2099 B	-0-	139	1	986	2	Y	-0-						-0-				
01	3224	X	2534	-0-	-690 B	-0-	221	1	2313	2	Y	-0-						-0-				
DUKE RANCH -W-													WELL #:	1	RRCID ->	216602	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	6038	PERF.	4913 - 4916
08	9262	X	9262	-0-	-0- B	-0-	763	1	8499	2	Y	-0-						71				
09	8850	X	7079	-0-	-1771 B	-0-	774	1	6305	2	Y	-0-						71				
10	10045	X	10045	-0-	-0- B	-0-	891	1	9154	2	Y	-0-						71				
11	8970	X	8008	-0-	-962 B	-0-	875	1	7124	2	Y	8	79	1				-0-				
12	9269	X	7249	-0-	-2020 B	-0-	892	1	6357	2	Y	-0-						-0-				
01	9920	X	8468	-0-	-1452 B	-0-	737	1	7731	2	Y	-0-						-0-				
DUKE RANCH -K-													WELL #:	2	RRCID ->	236290	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	4834 - 4840
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-				
TEJAS (FRI0 5000) T-C OIL COMPANY, LLC DUKE RANCH -M-													88702 670 833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
													WELL #:	1	RRCID ->	235661	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5034 - 5074
08	1767	N	1613	-0-	-154 B	-0-	133	1	1480	2	Y	-0-						10				
09	1890	N	1188	-0-	-702 B	-0-	130	1	1058	2	Y	-0-						10				
10	1674	N	1635	-0-	-39 B	-0-	145	1	1490	2	Y	-0-						10				
11	1560	N	1297	-0-	-263 B	-0-	142	1	1155	2	Y	-0-						-0-				
12	1240	N	1010	-0-	-230 B	-0-	124	1	886	2	Y	-0-						-0-				
01	1643	N	1474	-0-	-169 B	-0-	128	1	1346	2	Y	-0-						-0-				
DUKE RANCH -M-													WELL #:	2	RRCID ->	255703	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5067 - 5075
08	14B2	EXT	498	-0-	498 B	498	41	1	457	2	Y	-0-						-0-				
09	14B2	EXT	1069	-0-	1069 B	1567	117	1	952	2	Y	-0-						-0-				
10	14B2	EXT	272	-0-	272 B	1839	24	1	248	2	Y	-0-						-0-				
11	1851	X	12	-0-	-1839 B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-						-0-				
12	1116	X	-0-	-0-	-1116 B	-0-						Y	-0-					-0-				
01	1116	X	-0-	-0-	-1116 B	-0-						Y	-0-					-0-				

TEJAS (FRIO 5000)			//CONT.//			88702 670	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
T-C OIL COMPANY, LLC			//CONT.//			833782										
DUKE RANCH -10-			WELL #:			1	RRCID -> 257650			COMPL. DATE 08/12/2010			TOTAL DEPTH 5715		PERF. 5008 - 5014	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3472 X	1579	-0-	-1893 B	-0-	130	1	1449	2	Y	-0-					35
09	3360 X	575	-0-	-2785 B	-0-	63	1	512	2	Y	-0-					35
10	3472 X	2277	-0-	-1195 B	-0-	202	1	2075	2	Y	-0-					35
11	2940 X	1107	-0-	-1833 B	-0-	121	1	986	2	Y	-0-	35	1			-0-
12	2573 X	1724	-0-	-849 B	-0-	212	1	1512	2	Y	-0-					-0-
01	2957 X	2957	-0-	-0- B	-0-	257	1	2700	2	Y	-0-					-0-
TEJAS (FRIO 5100)			//CONT.//			88702 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
T-C OIL COMPANY, LLC			//CONT.//			833782										
DUKE RANCH -T-			WELL #:			1	RRCID -> 212604			COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 5701		PERF. 5148 - 5160	
08	6386 X	4580	-0-	-1806	-0-	377	1	4203	2	Y	-0-					-0-
09	6180 X	3166	-0-	-3014	-0-	346	1	2820	2	Y	-0-					-0-
10	6386 X	5876	-0-	-510	-0-	521	1	5355	2	Y	-0-					-0-
11	4440 X	3518	-0-	-922	-0-	385	1	3133	2	Y	-0-					-0-
12	4588 X	2624	-0-	-1964	-0-	323	1	2301	2	Y	-0-					-0-
01	5890 X	4932	-0-	-958	-0-	429	1	4503	2	Y	-0-					-0-
DUKE RANCH -M-			WELL #:			2	RRCID -> 214431			COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 5402		PERF. 5192 - 5212	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUKE RANCH -S-			WELL #:			1	RRCID -> 220279			COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 5783		PERF. 5174 - 5184	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUKE RANCH -10-			WELL #:			1	RRCID -> 220567			COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 5715		PERF. 5243 - 5266	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUKE RANCH -M			WELL #:			3	RRCID -> 220684			COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 5722		PERF. 5180 - 5188	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS (FRIO 5100)		//CONT.//		88702 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782									
DUKE RANCH -K-		WELL #:		2	RRCID -> 220799		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 5685		PERF. 5130 - 5146		
M 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	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
DUKE RANCH -17-				WELL #:	1	RRCID -> 300357		COMPL. DATE 10/14/2025		TOTAL DEPTH 5306		PERF. 5104 - 5112	
10	7410 X	11624	-0-	4214	-0-	83	1	11527 2	Y	13	10 1	3	
11	22516 X	22516	-0-	-0-	-0-	14	9	22358 2	Y	20	18 1	5	
12	20461 X	20461	-0-	-0-	-0-	136	1	20306 2	Y	14	15 1	4	
01	15314 X	4831	-0-	-10483	-0-	22	9	4790 2	Y	-0-	4 1	-0-	
						15	9						
						41	1						
TEJAS (STRAY SAND)		88708 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		833782											
DUKE RANCH "F"		WELL #:		1	RRCID -> 261263		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 5713		PERF. 1325 - 1338		
08	6944 #	4903	-0-	-2041	-0-	404	1	4499 2	Y	-0-		31	
09	6720 #	2807	-0-	-3913	-0-	307	1	2500 2	Y	-0-		31	
10	6789 #	854	-0-	-5935	-0-	76	1	778 2	Y	-0-		31	
11	5580 #	-0-	-0-	-5580	-0-				Y	-0-	31 1	-0-	
12	4991 #	-0-	-0-	-4991	-0-				Y	-0-		-0-	
01	4898 #	-0-	-0-	-4898	-0-				Y	-0-		-0-	
TELFERNER (4600)		88732 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
FIELD PETROLEUM CORP.		266906											
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #:		1	RRCID -> 184371		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4641 - 4647		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
VICTORIA REGIONAL AIRPORT				WELL #:	3	RRCID -> 192017		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 5179		PERF. 4310 - 4324	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TELFERNER, EAST (4600)		88733 225		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
DEAN		WELL #:		7	RRCID -> 291525		COMPL. DATE 05/12/2021		TOTAL DEPTH 5276		PERF. 4413 - 4416		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

TELFERNER, EAST (5150 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	
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							
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT			-0-								
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT			-0-								
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT			-0-								
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT			-0-								
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT			-0-								
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT			-0-								
TELFERNER, NORTH (1150)															88734 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION															178030											
FIMBLE, EDWIN C.															WELL #:		1		RRCID -> 211146		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 1151 - 1154	
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2				N	-0-				-0-								
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2				N	-0-				-0-								
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-				-0-								
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2				N	-0-				-0-								
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-				-0-								
01	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	
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2				N	-0-				-0-								
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-				-0-								
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2				N	-0-				-0-								
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2				N	-0-				-0-								
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-				-0-								
01	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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
TELFERNER, 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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-								

TEN-TEN (FRIO 3600)			88771 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
DURANGO RESOURCES CORP.			235945													
WICKER, E. H.			WELL #:	1	RRCID ->	172086	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3704 - 3712					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WICKER, E. H.			WELL #:	B 1	RRCID ->	176130	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3694 - 3696					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TERRELL POINT (CATAHOULA)			88880 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
RINCON PETROLEUM CORPORATION			712336													
TERRELL, ETTA 'B'			WELL #:	5W	RRCID ->	292936	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3348 - 3368					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
T-C OIL COMPANY, LLC			833782													
OCONNOR, DENNIS ET AL -D-			WELL #:	D 7	RRCID ->	045179	COMPL. DATE	10/25/1982	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 2714 - 2780					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TERRELL POINT (3915)			88880 384		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874													
MARKS			WELL #:	1 R	RRCID ->	256617	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	5055	PERF. 3804 - 3884					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
TERRELL POINT (4050)			88880 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
RINCON PETROLEUM CORPORATION			712336													
TERRELL, ETTA "A"			WELL #:	17	RRCID ->	177212	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 3945 - 3950					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TERRYVILLE (4800)			88923 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.			606055									
WILLIAMS			WELL #: 1		RRCID -> 216497		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 5281		PERF. 4608 - 4611	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAM (COLE)			89052 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC			625629									
SWANSON ET AL			WELL #: 2A		RRCID -> 123680		COMPL. DATE 03/10/1987		TOTAL DEPTH 2719		PERF. 1897 - 1901	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RHODE, D.W.			WELL #: 2		RRCID -> 152853		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 2615		PERF. 1788 - 1794	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAM (QUEEN CITY)			89052 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
WEEK-END OIL COMPANY			905005									
REAGAN, L. A.			WELL #: 1		RRCID -> 082124		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5812 - 5815	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAM (WILCOX 6900)			89052 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
DEGUELLO OPERATING LLC			210225									
DOUGHERTY-STRIEBECK			WELL #: 1		RRCID -> 293876		COMPL. DATE 03/01/2022		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 6959 - 6961	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		130
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		130
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		130
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		130
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		130
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		130

TEXAM (WILCOX 7600)			89052 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.			222023									
REAGAN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 207892		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 14667		PERF. 8130 - 8157	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAM (WILCOX 7600)														CNTY: LIVE OAK	
HYDROCARBON OPERATING, INC.															
SANGER ESTATE															
//CONT.//															
89052 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
421166															
WELL #: 7 RRCID -> 294713 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12105 PERF. 7537 - 7542															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	124 N	54	-0-	-70	-0-	6	1	48	2	Y	-0-			5	
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	48	1	147	2	Y	-0-			5	
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	42	1	107	2	Y	-0-			5	
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	81	1	170	2	Y	-0-			5	
12	217 N	158	-0-	-59	-0-	47	1	111	2	Y	-0-			5	
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	47	1	92	2	Y	-0-			5	
SIMS, JIM															
HINES, E. A.															
784151															
WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TEXANA (5350)														CNTY: JACKSON	
BLACK DRAW ENERGY LLC															
CLEMENT, G. S.															
89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT															
101501															
WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A															
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-			-0-	
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-			-0-	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-			-0-	
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-			-0-	
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-			-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-	
TEXANA (5500, LOWER)														CNTY: JACKSON	
CYBER ENVIRO-TECH INC															
CLEMENTS, G. S.															
89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
195764															
WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	1 N	-0-	-0-	-1	-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-	
TEXANA (6300)														CNTY: JACKSON	
COOK, LEO D.															
CLEMENT, G. S.															
89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT															
174335															
WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TEXANA (6400)		89084 609		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
COOK, LEO D.		174335									
CLEMENT, GEO.		WELL #:		5 F	RRCID -> 036916	COMPL. DATE 08/14/1965	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 6326	-	6330	
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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TEXANA (6450)		89084 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
MCDANIEL, D. L.		545375									
SIMONS, M. K.		WELL #:		3 I	RRCID -> 034836	COMPL. DATE 10/08/1964	TOTAL DEPTH 6720	PERF. 6415	-	6418	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TEXANA (6500 FRI0)		89084 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
COOK, LEO D.		174335									
CLEMENTS, GEORGE S.		WELL #:		5 H	RRCID -> 036014	COMPL. DATE 04/21/1965	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 6439	-	6444	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TEXANA (6550)		89084 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
MCDANIEL, D. L.		545375									
SIMONS, M. K.		WELL #:		3 F	RRCID -> 034783	COMPL. DATE 10/08/1964	TOTAL DEPTH 6720	PERF. 6528	-	6531	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TEXANA, N. (FRI0 6175)		89086 095		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
TC OIL AND GAS, LLC		840303									
WESTHOFF RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 269677	COMPL. DATE 05/29/2013	TOTAL DEPTH 6926	PERF. 6196	-	6202	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42	

TEXANA, NORTH (FRIO 6900)														
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.														
FRANKLIN-VANCE UNIT														
89086 385 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JACKSON				
570411					767534					767534				
WELL #: 1					RRCID -> 149069					COMPL. DATE 04/01/1994				
TOTAL DEPTH 7210					PERF. 6860 - 6862									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				54

TEXANA, NORTH (5550)														
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.														
SIMONS, T. K.														
89086 815 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: JACKSON				
767534					767534					767534				
WELL #: 1					RRCID -> 165416					COMPL. DATE 10/14/1997				
TOTAL DEPTH 7001					PERF. 5520 - 5524									
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				292
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				292
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				292
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				292
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				292
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				292
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009														

TEXANA, NORTH (5800)														
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.														
SIMONS, T. K.														
89086 840 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JACKSON				
767534					767534					767534				
WELL #: 1					RRCID -> 034930					COMPL. DATE 08/20/2001				
TOTAL DEPTH 5892					PERF. 5200 - 5210									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TEXANA, NORTH (5850)														
AMRWR, LLC														
MENEFEE														
89086 875 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: JACKSON				
102699					102699					102699				
WELL #: 7					RRCID -> 112729					COMPL. DATE 05/24/1995				
TOTAL DEPTH 7240					PERF. 5854 - 5858									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

THE PRINCE (YEGUA)														
TC OIL AND GAS, LLC														
FENNER UNIT														
89247 495 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JACKSON				
840303					840303					840303				
WELL #: 1					RRCID -> 262870					COMPL. DATE 10/14/2010				
TOTAL DEPTH 6800					PERF. 6287 - 6324									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				292
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				292
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				292
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				292
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				292
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				292

THE RAPTURE (DELTA) HOME PETROLEUM CORP. HENDERSON, ET AL GAS UNIT														89249 080 396852 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
WELL #: 2														RRCID -> 204737				COMPL. DATE 10/18/2004				TOTAL DEPTH 17723			
M														PERF.17309 - 17328											
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-								-0-				
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-								-0-				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-								-0-				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-								-0-				
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-								-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-				
HUNT OIL COMPANY BORCHERS A19														416330 WELL #: 1				RRCID -> 218851				COMPL. DATE 05/30/2005			
														TOTAL DEPTH 18089				PERF.16860 - 17276							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-								33				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-								33				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-								33				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-								33				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-								33				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-								-0-				
BORCHERS A114														WELL #: 1				RRCID -> 232468				COMPL. DATE 08/05/2005			
														TOTAL DEPTH 18000				PERF.15638 - 15938							
08	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-	-0-						N	-0-								37				
09	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-	-0-						N	-0-								37				
10	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-	-0-						N	-0-								37				
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-								37				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-								37				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-								37				
THE RAPTURE (MAGNOLIA) ZONE RIDGE OPERATING, LLC MENNING A-129														89249 200 103926 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
WELL #: 1														RRCID -> 264004				COMPL. DATE 03/23/2011				TOTAL DEPTH 14242			
														PERF.14249 - 14259											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-				
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-				
HOME PETROLEUM CORP. HENDERSON ET AL GAS UNIT														396852 WELL #: 2				RRCID -> 208259				COMPL. DATE 07/11/2005			
														TOTAL DEPTH 17723				PERF.15428 - 17328							
08	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	-0-	2975	2				N	-0-								-0-				
09	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	-0-	2930	2				N	-0-								-0-				
10	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	-0-	2852	2				N	-0-								-0-				
11	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	-0-	2781	2				N	-0-								-0-				
*12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	-0-	1953	2				N	-0-								-0-				
01	2666 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2666					N	NO RPT								-0-				
HENDERSON ET AL GAS UNIT														WELL #: 3				RRCID -> 212164				COMPL. DATE 08/28/2005			
														TOTAL DEPTH 16500				PERF.15688 - 16125							
08	713 N	233	-0-	-480	-0-	-0-	233	2				N	-0-								-0-				
09	750 N	308	-0-	-442	-0-	-0-	308	2				N	-0-								-0-				
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2				N	-0-								-0-				
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	870	2				N	-0-								-0-				
*12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	927	2				N	-0-								-0-				
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-				

THE RAPTURE (ROEDER SAND)														CNTY: LAVACA	
FOWLER OIL & GAS LLC															
JACOBS RANCH															
89249 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
100396															
WELL #: 12 RRCID -> 226377 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
THE RAPTURE (WILCOX)														CNTY: LAVACA	
FOWLER OIL & GAS LLC															
JACOBS RANCH															
89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
100396															
WELL #: 5 RRCID -> 238225 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128															
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			29	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	46 1		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			5	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5	
JACOBS RANCH															
WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616															
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			84	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	133 1		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY)														CNTY: LAVACA	
FOWLER OIL & GAS LLC															
JACOBS RANCH															
89249 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
100396															
WELL #: 12 RRCID -> 232258 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
THE RAPTURE (WILCOX 12400)														CNTY: LAVACA	
FOWLER OIL & GAS LLC															
JACOBS RANCH															
89249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
100396															
WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
THE RAPTURE (12700 SAND)														CNTY: LAVACA	
FOWLER OIL & GAS LLC															
JACOBS RANCH															
89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
100396															
WELL #: 1 RRCID -> 185660 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

THE RAPTURE (12700 SAND)														
FOWLER OIL & GAS LLC														
JACOBS RANCH														
					//CONT.//	89249 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
					//CONT.//	100396								
					WELL #:	12	RRCID -> 214498			COMPL. DATE 05/14/2006			TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE		* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-							N	-0-	-0-
09	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-							N	-0-	-0-
10	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-							N	-0-	-0-
11	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-							N	-0-	-0-
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-							N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)														
CENTRAL GULF PETROLEUM INC														
CARPENTER														
					WELL #:	89275 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
						100403								
							RRCID -> 218491			COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	263
09	01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	263
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	263
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	263
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	263
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	263
RECLASSIFIED TO OIL														
07/11/2021														
HYDROCARBON OPERATING, INC.														
LOONEY GAS UNIT														
					WELL #:	421166	RRCID -> 294995			COMPL. DATE 02/26/2023			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9484 - 9511	
08	18693	15241	-0-	-3452 B	39435	14892	2	349	9	N	317	373	1	149
09	01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-3851 B	35584	13741	2	318	9	N	289	198	1	240
10	17910	14059	-0-	-3224 B	32360	13795	2	341	9	N	310	386	1	164
11	17360	14136	-0-	-1566 B	30794	12877	2	317	9	N	288	375	1	77
12	14760 N	13194	-0-	-2376 B	28418	11842	2	321	9	N	292	199	1	170
01	14539 N	12163	-0-	-28418	-0-	11856	2	254	9	N	231	199	1	202
01	40528 X	12110	-0-											
PALEO OIL COMPANY LLC														
KELLY GAS UNIT														
					WELL #:	635131	RRCID -> 225891			COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-
THIGPEN (CATAHOULA)														
RBC ENERGY SERVICES, LLC														
HRP														
					WELL #:	89359 333	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD	
						685816								
							RRCID -> 270981			COMPL. DATE 09/22/2012			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2901 - 2916	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

THOMASTON (WILCOX 8750)				89509 650				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MOSAIC OIL LLC				589978															
SCOTT				WELL #: 1				RRCID -> 188206				COMPL. DATE 12/27/2001				TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8822 - 8916			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
THOMASTON (YEGUA 5230)				89509 875				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DE WITT			
APEX ENERGY, INC.				027424															
LENTZ				WELL #: 1 T				RRCID -> 215073				COMPL. DATE 03/08/2005				TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5180 - 5194			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
THREE RIVERS (EDWARDS)				89716 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059															
SCHULZ 2H GAS UNIT				WELL #: 2H				RRCID -> 165379				COMPL. DATE 09/22/1997				TOTAL DEPTH 14800 PERF.13120 - 13320			
08		2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	371	2	2577	3	N	-0-						-0-	
09		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	441	2	2026	3	N	-0-						-0-	
10		2139 N	1626	-0-	-513	-0-	198	2	1428	3	N	-0-						-0-	
11		2850 N	2044	-0-	-806	-0-	189	2	1855	3	N	-0-						-0-	
12		2542 N	2150	-0-	-392	-0-	132	2	2018	3	N	-0-						-0-	
01		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	86	2	2484	3	N	-0-						-0-	
HARRY SCHULTZ GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 215289				COMPL. DATE 10/03/2005				TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836			
08		2697 X	2432	-0-	-265	-0-	306	2	2126	3	N	-0-						-0-	
09		2610 X	2198	-0-	-412	-0-	393	2	1805	3	N	-0-						-0-	
10		2697 X	2426	-0-	-271	-0-	296	2	2130	3	N	-0-						-0-	
11		2340 X	2151	-0-	-189	-0-	199	2	1952	3	N	-0-						-0-	
12		2418 X	2337	-0-	-81	-0-	143	2	2194	3	N	-0-						-0-	
01		2418 X	2371	-0-	-47	-0-	80	2	2291	3	N	-0-						-0-	
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 221418				COMPL. DATE 09/07/2006				TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805			
08		5766 X	3688	-0-	-2078	-0-	464	2	3224	3	N	-0-						-0-	
09		6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	1207	2	5549	3	N	-0-						-0-	
10		6975 X	5586	-0-	-1389	-0-	681	2	4905	3	N	-0-						-0-	
11		6750 X	5331	-0-	-1419	-0-	494	2	4837	3	N	-0-						-0-	
12		6975 X	3670	-0-	-3305	-0-	225	2	3445	3	N	-0-						-0-	
01		6975 X	4231	-0-	-2744	-0-	141	2	4090	3	N	-0-						-0-	
SCHULZ 4H GAS UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 226839				COMPL. DATE 03/19/2007				TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886			
08		279 N	230	-0-	-49	-0-	29	2	201	3	N	-0-						-0-	
09		270 N	243	-0-	-27	-0-	44	2	199	3	N	-0-						-0-	
10		279 N	235	-0-	-44	-0-	29	2	206	3	N	-0-						-0-	
11		210 N	190	-0-	-20	-0-	18	2	172	3	N	-0-						-0-	
12		248 N	189	-0-	-59	-0-	11	2	178	3	N	-0-						-0-	
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	2	100	3	N	-0-						-0-	

THREE RIVERS (EDWARDS)													CNTY: LIVE OAK		
BLACKBRUSH O & G, LLC															
SCHULZ 5H GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275															
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
08	3100 N	4705	-0-	1605	1605	593 2	4112 3	N	-0-		-0-				-0-
09	3000 N	3146	-0-	146	1751	562 2	2584 3	N	-0-		-0-				-0-
10	3100 N	2910	-0-	-190	1561	355 2	2555 3	N	-0-		-0-				-0-
11	4389 X	2828	-0-	-1561	-0-	262 2	2566 3	N	-0-		-0-				-0-
*12	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	182 2	2787 3	N	-0-		-0-				-0-
01	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	94 2	2722 3	N	-0-		-0-				-0-
HARRY SCHULZ GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373															
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	113 2	788 3	N	-0-		-0-				-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	84 2	386 3	N	-0-		-0-				-0-
10	186 N	123	-0-	-63	-0-	15 2	108 3	N	-0-		-0-				-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-				-0-
*12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	64 2	970 3	N	-0-		-0-				-0-
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	35 2	1009 3	N	-0-		-0-				-0-
SCHULZ 2H GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
SCHULZ 5H GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
SCHULZ 3H GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094															
08	1829 X	1165	-0-	-664	-0-	146 2	1019 3	N	-0-		-0-				-0-
09	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	709 2	3260 3	N	-0-		-0-				-0-
10	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	518 2	3733 3	N	-0-		-0-				-0-
11	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	217 2	2118 3	N	-0-		-0-				-0-
12	3937 X	3432	-0-	-505	-0-	211 2	3221 3	N	-0-		-0-				-0-
01	3937 X	3818	-0-	-119	-0-	127 2	3691 3	N	-0-		-0-				-0-
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287															
08	2728 X	1555	-0-	-1173	-0-	196 2	1359 3	N	-0-		-0-				-0-
09	2640 X	1572	-0-	-1068	-0-	281 2	1291 3	N	-0-		-0-				-0-
10	1891 X	1381	-0-	-510	-0-	169 2	1212 3	N	-0-		-0-				-0-
11	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	230 2	2252 3	N	-0-		-0-				-0-
*12	3100 N	3506	-0-	406	406	215 2	3291 3	N	-0-		-0-				-0-
*01	2332 N	1926	-0-	-406	-0-	64 2	1862 3	N	-0-		-0-				-0-
MCNEILL GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768															
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	23 2	166 3	N	-0-		-0-				-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	34 2	153 3	N	-0-		-0-				-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	24 2	167 3	N	-0-		-0-				-0-
11	180 N	41	-0-	-139	-0-	4 2	37 3	N	-0-		-0-				-0-
*12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	67 2	1031 3	N	-0-		-0-				-0-
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	39 2	1120 3	N	-0-		-0-				-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)		//CONT.//		89716 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059											
HARRY SCHULTZ GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 234600		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408						
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
08	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	322	2	2238	3	N	-0-				-0-
09	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	362	2	1665	3	N	-0-				-0-
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	267	2	1919	3	N	-0-				-0-
11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	205	2	2008	3	N	-0-				-0-
*12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	105	2	1604	3	N	-0-				-0-
*01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	55	2	1593	3	N	-0-				-0-
THREE RIVERS SWD		WELL #:		2	RRCID -> 237846		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SINOR RANCH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 238212		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497						
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	2	40	3	N	-0-				-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	2	45	3	N	-0-				-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	2	38	3	N	-0-				-0-
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	2	51	3	N	-0-				-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	2	40	3	N	-0-				-0-
MCNEILL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 239424		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906						
08	1612 N	1462	-0-	-150	-0-	184	2	1278	3	N	-0-				-0-
09	1500 N	1265	-0-	-235	-0-	226	2	1039	3	N	-0-				-0-
10	1519 N	1290	-0-	-229	-0-	157	2	1133	3	N	-0-				-0-
11	1410 N	1370	-0-	-40	-0-	127	2	1243	3	N	-0-				-0-
12	1302 N	991	-0-	-311	-0-	61	2	930	3	N	-0-				-0-
*01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	18	2	513	3	N	-0-				-0-
TIGER BEND (FRIO 1350)		89904 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
FOWLER OIL & GAS LLC		100396													
HOFFER		WELL #:		2	RRCID -> 193478		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		489720													
HOFFER		WELL #:		1	RRCID -> 254175		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 1609 PERF. 1378 - 1384						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TIGER BEND (WILCOX)				89904 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MOSLEY OIL & GAS INC				100645											
MOLSON				WELL #: 1		RRCID -> 221864		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8614 - 8624			
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			12
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
LGDC CORPORATION				500227											
FOSTERS				WELL #: 1		RRCID -> 229787		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8294 - 8314			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2018															
TOM LYNE (LULING 8800)				90504 254		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
D90 ENERGY, LLC				195797											
SWIERC SWD				WELL #: 1		RRCID -> 187063		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 3502		PERF. 2970 - 3010			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOM LYNE (LULING 8800 EAST)				90504 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
D90 ENERGY, LLC				195797											
SWIERC G. U.				WELL #: 2		RRCID -> 178849		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8854 - 8858			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOM LYNE, EAST (BASAL LULING)				90505 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
D90 ENERGY, LLC				195797											
SWIERC				WELL #: 3		RRCID -> 249432		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11720		PERF. 8954 - 8988			
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOM LYNE, EAST (SLICK)				90505 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
D90 ENERGY, LLC				195797						
SWIERC G. U.				WELL #:	1T	RRCID -> 193210	COMPL. DATE 04/13/2002	TOTAL DEPTH 10958	PERF. 7991 - 7997	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400)				90505 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
D90 ENERGY, LLC				195797						
SWIERC G. U.				WELL #:	1-C	RRCID -> 161997	COMPL. DATE 11/22/1996	TOTAL DEPTH 10958	PERF. 8478 - 8504	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR)				90505 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
D90 ENERGY, LLC				195797						
SWIERC G.U.				WELL #:	4	RRCID -> 217640	COMPL. DATE 06/03/2008	TOTAL DEPTH 10970	PERF.10404 - 10424	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WAGNER OIL COMPANY				891175						
SCHREINER, K. W.				WELL #:	2-U	RRCID -> 150982	COMPL. DATE 07/26/2015	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9275 - 9376	
08	6479 X	4494	-0-	-1985	-0-	332 1	4136 3	Y	24	151
09	6270 X	5407	-0-	-863	-0-	26 9	414 1	4965 3	Y	176
10	5704 X	5498	-0-	-206	-0-	28 9	449 1	5038 3	Y	95
11	5520 X	3664	-0-	-1856	-0-	11 9	294 1	3350 3	Y	113
12	5673 X	4569	-0-	-1104	-0-	20 9	152 1	4411 3	Y	118
01	5580 X	4567	-0-	-1013	-0-	6 9	373 1	4186 3	Y	125
						8 9				

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		//CONT.//		90506 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
SCHREINER K. W.		WELL #:		4	RRCID -> 155029		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9316 - 9378				
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	BALANCE

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

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				
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			141
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			141
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			141
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			141
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			141
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			141

WAGNER OIL COMPANY				891175											
SCHREINER, K.W.		WELL #:		1	RRCID -> 130181		COMPL. DATE 02/03/1989		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9842 - 9888				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-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				
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700)				90506 792	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
REMORA OPERATING, LLC				701613											
TOM LYNE		WELL #:		3	RRCID -> 190179		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10802 - 10813				
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			85

TOM LYNE NE. (HOCKLEY) AWP OPERATING COMPANY TULLIS -C-			90508 330 038889		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
			WELL #:		1	RRCID -> 070191		COMPL. DATE 02/05/1977		TOTAL DEPTH 4150		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULLIS			WELL #:		1 C	RRCID -> 076878		COMPL. DATE 10/09/1976		TOTAL DEPTH 4162		PERF. 2207 - 2212			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. T.K.E. UNIT			90508 396 549836		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
			WELL #:		1	RRCID -> 239144		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3110 - 3140			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULLIS 216			WELL #:		3	RRCID -> 280831		COMPL. DATE 09/02/2016		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2150 - 2545			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR HILCORP ENERGY COMPANY HEARD, FANNIE V. W. MRS.			90534 001 386310		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO						
			WELL #:		52	RRCID -> 139125		COMPL. DATE 10/31/1990		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5635 - 5644			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #:		102	RRCID -> 151521		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 6091		PERF. 5612 - 5627			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR HILCORP ENERGY COMPANY O'CONNOR, THOMAS "C"			//CONT.// //CONT.//		90534 001 386310	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO						
			WELL #:	6G	RRCID -> 229789	COMPL. DATE 08/09/2007	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5600	-	5606				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

LAMBERT, M. F.					WELL #:	155	RRCID -> 231079	COMPL. DATE 09/20/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5710	-	5722		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT					WELL #:	26	RRCID -> 255716	COMPL. DATE 03/04/2010	TOTAL DEPTH	6104	PERF. 5648	-	5654		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'					WELL #:	52	RRCID -> 281614	COMPL. DATE 04/05/2016	TOTAL DEPTH	5917	PERF. 5705	-	5710		
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOM OCONNOR (2050) HILCORP ENERGY COMPANY MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'					90534 105 386310	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
			WELL #:	36	RRCID -> 281674	COMPL. DATE 09/08/2016	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 2063	-	2069				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (2830)			90534 137	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
MAUDE WILLIAMS, ET AL -B-			WELL #: 36	RRCID -> 143855	COMPL. DATE 07/17/1992	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 2834 - 2839	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #: 88	RRCID -> 250229	COMPL. DATE 06/05/2009	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2862 - 2866	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOM O'CONNOR (3100)			90534 160	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #: 116	RRCID -> 282168	COMPL. DATE 10/20/2015	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3124 - 3128	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOM O'CONNOR (3250)			90534 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
HEARD, MRS. FANNIE V. W.			WELL #: 81	RRCID -> 195722	COMPL. DATE 05/13/2003	TOTAL DEPTH 4515	PERF. 3325 - 3331	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #: 13	RRCID -> 279870	COMPL. DATE 06/08/2015	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 3244 - 3248	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #: 41	RRCID -> 281173	COMPL. DATE 09/17/2016	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 3324 - 3330	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOM O'CONNOR (3400)		90534 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 5G		RRCID -> 229080		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 3379 - 3384	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOM OCONNOR (3500)		90534 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378							
LAMBERT		WELL #: 4		RRCID -> 004411		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3804 - 3904	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOM OCONNOR (3550)		90534 224		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #: 72		RRCID -> 219867		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3516 - 3563	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 4G		RRCID -> 220944		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3450 - 3462	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL -A-		WELL #: 40		RRCID -> 286558		COMPL. DATE 12/05/2018		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3572 - 3578	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TOM O'CONNOR (3560)			//CONT.//			90534 237	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310												
REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #:			10D	RRCID ->	220110	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3553 -	3558				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #:			12	RRCID ->	279872	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3518 -	3528				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
TOM OCONNOR (3600)						90534 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY						386310												
HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #:			51	RRCID ->	261241	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 3528 -	3550				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-	
TOM OCONNOR (3900)						90534 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY						386310												
HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #:			62	RRCID ->	004415	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3600 -	3630				
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #:			64 F	RRCID ->	004416	COMPL. DATE	12/17/1961	TOTAL DEPTH	4605	PERF. 3916 -	3922				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
LAMBERT, M. F.			WELL #:			66	RRCID ->	209879	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 4040 -	4046				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

TOM OCONNOR (3900)		//CONT.//		90534 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		69	RRCID ->	217522	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3906 - 3912		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #:		3G	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	3908 - 3913		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		12	RRCID ->	261055	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3967 - 3972		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

TOM OCONNOR (4050)				90534 307	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		70	RRCID ->	069867	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3918 - 3948		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

TOM OCONNOR (4200)				90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
OCONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		112	RRCID ->	116554	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	4493	PERF.	4179 - 4196		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		76	RRCID ->	135290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4173 - 4189		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

TOM OCONNOR (4200)				//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #:		78	RRCID -> 136550		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 4175 - 4178	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.				WELL #:		90	RRCID -> 136936		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4120 - 4139	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEARD, CLEMENT				WELL #:		15	RRCID -> 137592		COMPL. DATE 01/22/2022		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 3592 - 3622	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.				WELL #:		66	RRCID -> 139252		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 4109 - 4123	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR				WELL #:		4-C	RRCID -> 145883		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 5933		PERF. 4140 - 4152	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL				WELL #:		9	RRCID -> 147369		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4183 - 4197	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.				WELL #:		71	RRCID -> 151873		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4103 - 4121	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LAMBERT, M. F.		WELL #: 134		RRCID -> 156622		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149								
M	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 67		RRCID -> 159454		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4104 - 4122								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #: 113		RRCID -> 161310		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4172 - 4188								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #: 40		RRCID -> 166198		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4155 - 4170								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #: 14D		RRCID -> 167023		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4113 - 4128								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 77		RRCID -> 171177		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 58		RRCID -> 176352		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4109 - 4124								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION														
TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 43 RRCID -> 183195 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4139 - 4158														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-U RRCID -> 188183 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4170 - 4190														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAMBERT, M.F. WELL #: H 64 RRCID -> 214261 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 4176 - 4192														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 68 RRCID -> 219427 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 85 RRCID -> 220895 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4088 - 4122														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 95 RRCID -> 221832 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4110 - 4127														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 93 RRCID -> 234347 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4139														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		51	RRCID ->	236991	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4108 - 4124	
M	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE, V. W. MRS.		WELL #:		79	RRCID ->	237037	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 4110 - 4124	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -B-		WELL #:		2	RRCID ->	259993	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	5935	PERF. 4190 - 4204	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	263007	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4167 - 4181	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		73	RRCID ->	263649	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4112 - 4130	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #:		50	RRCID ->	267124	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4152 - 4166	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		4G	RRCID ->	267316	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 4120 - 4132	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TOM O'CONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		130	RRCID -> 268041		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH	4461	PERF. 4180 - 4197	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		17	RRCID -> 280203		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4164 - 4176	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		83	RRCID -> 282313		COMPL. DATE 01/23/2017		TOTAL DEPTH	6215	PERF. 4196 - 4202	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4830)				90534 393	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LAMBERT, MARY F. -E-		WELL #:		E 3	RRCID -> 117390		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4829 - 4840	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		34	RRCID -> 157803		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH	6495	PERF. 4823 - 483	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		70	RRCID -> 261056		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH	5918	PERF. 4842 - 4883	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4830)		//CONT.//		90534 393	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		12	RRCID -> 263640	COMPL. DATE 12/01/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4716 -	4722
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOM O'CONNOR (4840)				90534 394	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		42	RRCID -> 223466	COMPL. DATE 03/12/2020	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3865 -	3925
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOM O'CONNOR (4900)				90534 395	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		92	RRCID -> 137686	COMPL. DATE 10/03/1990	TOTAL DEPTH	5909	PERF. 4888 -	4894
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		50	RRCID -> 150604	COMPL. DATE 06/22/1994	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4810 -	4822
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOM O'CONNOR (4910)				90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HEARD, IRA -A-		WELL #:		2	RRCID -> 155871	COMPL. DATE 09/08/1995	TOTAL DEPTH	5929	PERF. 4878 -	4885
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		60	RRCID ->	170973	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 4923 -	4930	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		35	RRCID ->	176646	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4901 -	4906	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		42-L	RRCID ->	188439	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4868 -	4874	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		4	RRCID ->	215224	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4842 -	4852	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		45	RRCID ->	229839	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4834 -	4943	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	244412	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4947 -	4958	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLEMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4564 -	4571	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		7	RRCID -> 253969	COMPL. DATE 06/11/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4878 - 4892	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		17	RRCID -> 272304	COMPL. DATE 11/19/2013	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 4805 - 4811	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOM O'CONNOR (4925)				90534 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		74	RRCID -> 143490	COMPL. DATE 04/01/1992	TOTAL DEPTH	5927	PERF. 4948 - 4954	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		13	RRCID -> 180991	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH	5885	PERF. 4922 - 4928	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		51	RRCID -> 223041	COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4862 - 4870	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID -> 279470	COMPL. DATE 06/10/2015	TOTAL DEPTH	5912	PERF. 4853 - 4861	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TOM OCONNOR (4950)		90534 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LAMBERT, M. F.		WELL #: G 13		RRCID -> 036882		COMPL. DATE 03/14/1992		TOTAL DEPTH 5371		PERF. 4923 - 4933	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #: G 2		RRCID -> 058823		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 5216		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 67		RRCID -> 081723		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 4889 - 4894	
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		Y	-0-	-0-
*03	155 N	12	-0-	-143	-0-	12	1		Y	-0-	-0-
*04	120 N	12	-0-	-108	-0-	12	1		Y	-0-	-0-
*05	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	1		Y	-0-	-0-
*06	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	1		Y	-0-	-0-
*07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	1		Y	-0-	-0-
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		Y	-0-	-0-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		Y	-0-	-0-
*10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
O'CONNOR, THOMAS -D-		WELL #: 9		RRCID -> 198788		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 5895		PERF. 4963 - 4976	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOM OCONNOR (5050, EAST)		90534 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 71		RRCID -> 202726		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 5933		PERF. 5116 - 5128	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: H 61		RRCID -> 219870		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 5870		PERF. 5045 - 5057	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST)		//CONT.//		90534 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		211R	RRCID -> 280723	COMPL. DATE 06/26/2015	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 5134 - 5139		
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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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

O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		13	RRCID -> 194119	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH 5960	PERF. 5108 - 5113		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		53	RRCID -> 260642	COMPL. DATE 02/08/2011	TOTAL DEPTH 5915	PERF. 5071 - 5079		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST)				90534 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		3	RRCID -> 190430	COMPL. DATE 04/30/2002	TOTAL DEPTH 5921	PERF. 5085 - 5102		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #:		10	RRCID -> 255287	COMPL. DATE 02/02/2010	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 5110 - 5115		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST)		//CONT.//		90534 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		19	RRCID -> 259998	COMPL. DATE 11/11/2010	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5170 - 5176	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		7G	RRCID -> 274512	COMPL. DATE 02/12/2014	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 5090 - 5094	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOM OCONNOR (5250)				90534 550	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		57	RRCID -> 280797	COMPL. DATE 07/16/2016	TOTAL DEPTH	5927	PERF. 5278 - 5286	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
THOMAS O'CONNOR 'C'		WELL #:		48	RRCID -> 281113	COMPL. DATE 04/19/2016	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 5225 - 5230	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOM OCONNOR (5300, EAST)				90534 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		6G	RRCID -> 182617	COMPL. DATE 01/22/2001	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5223 - 5267	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		19	RRCID -> 188900	COMPL. DATE 11/14/2000	TOTAL DEPTH	5893	PERF. 5258 - 5290	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST)				//CONT.//	90534 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310															
O'CONNOR, THOMAS "A"				WELL #:	24	RRCID -> 192125		COMPL. DATE 01/17/2024		TOTAL DEPTH		5902 PERF. 5264 -	5282							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "B"																				
				WELL #:	10	RRCID -> 195374		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH		5925 PERF. 5275 -	5301							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
LAMBERT GAS UNIT																				
				WELL #:	125	RRCID -> 234396		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH		5840 PERF. 5326 -	5333							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
HEARD, CLAUDE E. ET AL																				
				WELL #:	17	RRCID -> 263639		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH		5925 PERF. 5306 -	5311							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOM OCONNOR (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							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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-	
O'CONNOR, THOMAS "A"																				
				WELL #:	65	RRCID -> 269860		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH		5969 PERF. 5534 -	5538							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

TOM OCONNOR (5400 SAND)			//CONT.//		90534 625	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #:		22	RRCID ->	270563	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	5362	-	5372			
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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
THOMAS O'CONNOR 'A'			WELL #:		71	RRCID ->	271491	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5538	-	5552			
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
TOM O'CONNOR (5410)					90534 637	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #:		11	RRCID ->	180778	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5442	-	5447			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
CLEMENT HEARD			WELL #:		35	RRCID ->	260691	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5354	-	5362			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOM OCONNOR (5425 SAND)					90534 650	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
O'CONNOR, THOMAS -A-			WELL #:		47	RRCID ->	142081	COMPL. DATE	10/17/1991	TOTAL DEPTH	5999	PERF.	5476	-	5483			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEARD, CLEMENT			WELL #:		21	RRCID ->	229397	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	5440	-	5446			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5440)			90534 675			ASSOCIATED			49B			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
HEARD, CLEMENT			WELL #: 11			RRCID -> 070302			COMPL. DATE 11/04/2020			TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3790 - 3820							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #: 32			RRCID -> 286807			COMPL. DATE 03/25/2019			TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5372 - 5378							
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
TOM OCONNOR (5450 SAND)			90534 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
HEARD, MRS. FANNIE V. W.			WELL #: 3			RRCID -> 174395			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH 5921 PERF. N/A							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #: 10			RRCID -> 179384			COMPL. DATE 07/21/2000			TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 5446							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #: 106			RRCID -> 247655			COMPL. DATE 03/06/2009			TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5406 - 5411							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HEARD, CLEMENT			WELL #: 23			RRCID -> 250772			COMPL. DATE 02/19/2009			TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TOM OCONNOR (5450 SAND)			//CONT.//		90534 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
HEARD, CLEMENT			WELL #:		35	RRCID -> 257242		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5424	-	5429						
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	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #:		92	RRCID -> 270822		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH	6042	PERF. 5429	-	5436						
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
TOM OCONNOR (5500 SAND)					90534 725	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
HEARD, FANNIE V. W. MRS.			WELL #:		18	RRCID -> 207236		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5457	-	5464						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
THOMAS O'CONNOR -C-			WELL #:		41	RRCID -> 282400		COMPL. DATE 02/28/2017		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5588	-	5596						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND)					90534 733	ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT			WELL #:		W203B	RRCID -> 192700		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH	5920	PERF. 5580	-	5592						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT			WELL #:		W523B	RRCID -> 282265		COMPL. DATE 06/21/2016		TOTAL DEPTH	7922	PERF. 5536	-	5542						
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	

TOM OCONNOR (5680) HILCORP ENERGY COMPANY LAMBERT, M. F.										90534 775 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
WELL #: 31										RRCID -> 061689	COMPL. DATE 03/25/2010	TOTAL DEPTH 5914	PERF. 3880	-	3925	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	EOM BALANCE	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TOM O'CONNOR (5770 U, SOUTH) HILCORP ENERGY COMPANY LAMBERT, M.F.										90534 840 386310	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO			
WELL #: 202										RRCID -> 298232	COMPL. DATE 04/16/2024	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5745	-	5755	
*02	448 #		39	-0-	-409	-0-	39	1			N	-0-			-0-	
*03	496 #		83	-0-	-413	-0-	83	1			N	-0-			-0-	
*04	480 #		82	-0-	-398	-0-	82	1			N	-0-			-0-	
*05	496 #		16	-0-	-480	-0-	16	1			N	-0-			-0-	
06	480 #		-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-	
07	496 #		-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-	
08	14 #		-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-	
09	11 #		-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-	
*10	4 #		-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

TOM OCONNOR (5800) HILCORP ENERGY COMPANY O'CONNOR, TOM (5800 SD) FLD UNIT										90534 863 386310	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO			
WELL #: J102										RRCID -> 107705	COMPL. DATE 09/12/1983	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5909	-	5915	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TOM OCONNOR (6280) HILCORP ENERGY COMPANY M. F. LAMBERT 151										90534 900 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
WELL #: 151										RRCID -> 258066	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6214	-	6217	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	

TOM OCONNOR (6300) HILCORP ENERGY COMPANY WILSON HEARD -B-										90534 902 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
WELL #: 8										RRCID -> 261303	COMPL. DATE 07/01/2011	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6335	-	6342	
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TOM OCONNOR (6470)			90534 912		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC			218314													
MIGUELITA SCANIO			WELL #: 22		RRCID -> 282648		COMPL. DATE 08/15/2016		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 6584 - 6589					
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
TOM OCONNOR (6750)			90534 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
HEARD, CLEMENT			WELL #: 19		RRCID -> 229716		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7778		PERF. 6748 - 6753					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOM OCONNOR (7930)			90534 980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
LAMBERT GAS UNIT			WELL #: 150		RRCID -> 267700		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH 11239		PERF. 7888 - 7910					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.)			90792 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
BARCO OIL & GAS CO.			049170													
STANFORD, FRED S.			WELL #: 1 L		RRCID -> 126345		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9268 - 9278					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA)			90792 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
BARCO OIL & GAS CO.			049170													
STANFORD, FRED S.			WELL #: 1 U		RRCID -> 126346		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8824 - 8834					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TORO GRANDE (7800 YEGUA)														
ATLAS OPERATING LLC														
I. T. TAYLOR, ET. AL.														
WELL #: 1					RRCID -> 238236					COMPL. DATE 07/01/2008				
TOTAL DEPTH 8529					PERF. 7721 - 7742					CNTY: JACKSON				
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	36
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	36

TORO GRANDE (9000 SD)														
BLUE WING ENERGY, INC.														
DINCANS, A. T. JR.														
WELL #: 2					RRCID -> 175969					COMPL. DATE 11/18/1999				
TOTAL DEPTH 9200					PERF. 8722 - 8732					CNTY: JACKSON				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	36
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	36
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	36
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	36
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	36
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	36

MARQUEE CORPORATION														
TITTIZER														
WELL #: 2					RRCID -> 277478					COMPL. DATE 03/01/2015				
TOTAL DEPTH 9206					PERF. 9030 - 9055									
08	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	18295	2	259	9	N	235	177	193
09	16444	X	16444	-0-	-0-	-0-	16383	2	61	9	N	55	177	71
10	18472	X	18472	-0-	-0-	-0-	17996	2	476	9	N	433	350	154
11	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	15299	2	238	9	N	216	162	208
12	17324	X	17324	-0-	-0-	-0-	17080	2	244	9	N	222	351	79
*01	17526	X	17526	-0-	-0-	-0-	17273	2	253	9	N	230	163	146

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)														
AMRWR, LLC														
HICKS														
WELL #: 1					RRCID -> 251107					COMPL. DATE 04/01/2009				
TOTAL DEPTH 9513					PERF. 9298 - 9314					CNTY: JACKSON				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

TRAYLOR (8200)														
FULLER, ANCIL T.														
DUGGER, CHARLOTTE														
WELL #: 3					RRCID -> 126023					COMPL. DATE 05/13/1987				
TOTAL DEPTH 11600					PERF. 8219 - 8228					CNTY: JACKSON				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

TRES TOROS (HOCKLEY) GENESIS WELL SERVICE MCCLENDON															91062 300 300210		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
															WELL #: 4		RRCID -> 197367		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 2404		PERF. 1698 - 1704		
M	0	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	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-						-0-
TREY PET. I OMEGA ENERGY, LLC BURNS, KITTY															91079 500 622657		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
															WELL #: 1A		RRCID -> 119777		COMPL. DATE 01/06/1986		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 7201 - 7203		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168											N		NO RPT						39
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168											N		NO RPT						39
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168											N		NO RPT						39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168											N		NO RPT						39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168											N		NO RPT						39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168											N		NO RPT						39
TULETA (CATAHOULA "A" 1230) BRITANCO, L.L.C. ROBINSON															91677 050 093620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
															WELL #: 5B		RRCID -> 190259		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 1153 - 1154		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709											N		-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709											N		-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709											N		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709											N		-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709											N		-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	709											N		NO RPT						-0-
TULETA (YEGUA 4060) BRITANCO, L.L.C. MARTINSON															91677 700 093620		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
															WELL #: 2		RRCID -> 184648		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3858 - 3872		
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2									N		-0-						-0-
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2									N		-0-						-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2									N		-0-						-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2									N		-0-						-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2									N		-0-						-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT						-0-
MARTINSON															WELL #: 1		RRCID -> 185602		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3885 - 3891		
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2									N		-0-						-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-											N		-0-						-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2									N		-0-						-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-											N		-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-											N		-0-						-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT						-0-
TULETA (4400) SAXUM OIL & GAS, LLC STAPLES, J. JR.															91677 750 749687		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
															WELL #: 1		RRCID -> 175984		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4039 - 4056		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT						-0-

TULETA (4400)		//CONT.//		91677 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
SAXUM OIL & GAS, LLC		//CONT.//		749687						
STAPLES, J. JR.		WELL #:		2	RRCID -> 194719		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TULETA, EAST (LULING)				91678 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850						
JOHNSTON		WELL #:		1	RRCID -> 256366		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)										91685 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.										093620						
GINGERICH, GEORGE C.										WELL #:	2D	RRCID -> 112508	COMPL. DATE 08/29/1984	TOTAL DEPTH	3802	PERF. 3127 - 3133
M	ALLOW CODE	GAS 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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
IMOGENE HALL UNIT										WELL #:	3	RRCID -> 146765	COMPL. DATE 09/17/1993	TOTAL DEPTH	4197	PERF. 3138 - 3143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
ROBINSON										WELL #:	5B	RRCID -> 177978	COMPL. DATE 02/02/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3108 - 3112
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
IMOGENE HALL UNIT										WELL #:	6	RRCID -> 184229	COMPL. DATE 05/18/2000	TOTAL DEPTH	4508	PERF. 3126 - 3131
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	450 N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GILL, CLAUDIA										WELL #:	2	RRCID -> 184625	COMPL. DATE 06/08/2001	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3163 - 3170
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
IMOGENE HALL UNIT										WELL #:	10	RRCID -> 188809	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3131 - 3137
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	450 N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOSTENSON GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID -> 273603	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3258 - 3262
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)				//CONT.//	91685 160	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE			
DAHCO OPERATING, LLC					197345												
HALL				WELL #:	1	RRCID ->	295284	COMPL. DATE	10/27/2022	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3432	-	3436		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2387 X	1163	-0-	-1224	-0-		1163 2			N	-0-					-0-
09		2310 X	900	-0-	-1410	-0-		900 2			N	-0-					-0-
10		2170 X	321	-0-	-1849	-0-		321 2			N	-0-					-0-
11		2100 X	110	-0-	-1990	-0-		110 2			N	-0-					-0-
12		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)					91685 284	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.					093620												
ROTH, ROSA ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	004512	COMPL. DATE	01/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7529	-	7536		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
HALL				WELL #:	1	RRCID ->	004514	COMPL. DATE	10/18/1943	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
WTU HALL				WELL #:	5	RRCID ->	169299	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	7524	-	7530		
08	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	66 1	1709 3	N	-0-								-0-
09	2010 X	1642	-0-	-368	-0-	486 1	1156 3	N	-0-								-0-
10	1767 N	912	-0-	-855	-0-	369 1	543 3	N	-0-								-0-
11	1710 N	1178	-0-	-532	-0-	405 1	773 3	N	-0-								-0-
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	401 1	603 3	N	-0-								-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900)					91685 426	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.					093620												
WTU ROBINSON				WELL #:	5	RRCID ->	209990	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	8000	-	8022		
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	N	-0-								40
09	180 N	13	-0-	-167	-0-	4 1	9 3	N	-0-								40
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-								40
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	210 1	401 3	N	-0-								40
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	52 1	77 3	N	-0-								40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								40
WTU-GILL				WELL #:	1	RRCID ->	255898	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8210	-	8216		
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	14 1	350 3	N	-0-								89
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	128 1	306 3	N	-0-								89
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	54 1	80 3	N	-0-								89
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	56 1	106 3	N	-0-								89
12	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	908 1	1365 3	N	-0-								89
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								89

TULETA, WEST (VICKSBURG F)														CNTY: BEE	
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC															
STAUSS-NELSON															
WELL #: 1 RRCID -> 184290 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TULETA, WEST (VICKSBURG G)														CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.															
HALL, IMOGENE															
WELL #: 6 U RRCID -> 114166 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2834 - 2846															
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBINSON															
WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			24
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			24
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			24
GILL, CLAUDIA P.															
WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866															
08	651 #	622	-0-	-29	B	-634	512	2	110	9	N	100			465
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-327	-0-	-16	B	-343	568	2	46	9	N	42	157	1	350
09	630 #	614	-0-	-213	B	-556	421	2	17	9	N	15			365
10	651 #	438	-0-	-344	B	-900	256	2			N	-0-			365
11	600 #	256	-0-	-160	B	-740	780	2			N	-0-			365
12	620 #	780	-0-	-620	B	-1360					N	NO RPT			365
01	620 #	NO RPT	-0-								N	NO RPT			365
HALL, IMOGENE															
WELL #: 8 RRCID -> 284505 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2809 - 2814															
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-133					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-81	-0-	4	B	-77	4	2			N	-0-			-0-
09	0 #	4	-0-	20	B	-57	20	2			N	-0-			-0-
10	0 #	20	-0-	20	B	-37	20	2			N	-0-			-0-
11	0 #	20	-0-	-0-	B	-37					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-4	B	-41					N	NO RPT			-0-
01	4 #	NO RPT	-0-								N	NO RPT			-0-
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC															
STAUSS-NELSON															
WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763															
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G)														
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC														
STAUSS														
//CONT.//				91685 475	ASSOCIATED					49B	CNTY: BEE			
//CONT.//				102822										
WELL #:				2	RRCID -> 184659					COMPL. DATE 06/03/2001	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2738	-	2743
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
TULETA, WEST (3300)														
STAPLES, JAMES W. PROD. CO.														
STOLTZFUS														
				91685 767	NON-ASSOCIATED					EXEMPT	CNTY: BEE			
				814691										
WELL #:				6	RRCID -> 118371					COMPL. DATE 09/17/1985	TOTAL DEPTH 3658	PERF. 3431	-	3436
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
TC OIL AND GAS, LLC														
DONAHUE														
				840303										
WELL #:				1	RRCID -> 285761					COMPL. DATE 03/05/2012	TOTAL DEPTH 4995	PERF. 3277	-	3282
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
TULETA, WEST (9570)														
BRITANCO, L.L.C.														
ENGELKING UNIT														
				91685 852	NON-ASSOCIATED					CAPACITY	CNTY: BEE			
				093620										
WELL #:				2	RRCID -> 125807					COMPL. DATE 10/01/1987	TOTAL DEPTH 9779	PERF. 9524	-	9538
08	50 N	50	-0-	-0-		-0-	50	2	N	-0-			-0-	
09	31 N	31	-0-	-0-		-0-	31	2	N	-0-			-0-	
10	97 N	97	-0-	-0-		-0-	97	2	N	-0-			-0-	
11	75 N	75	-0-	-0-		-0-	75	2	N	-0-			-0-	
12	75 N	75	-0-	-0-		-0-	75	2	N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
WTU HALL														
WELL #:				4	RRCID -> 137905					COMPL. DATE 03/18/1991	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9542	-	9580
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60		-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
TULETA, W. (12910)														
BRITANCO, L.L.C.														
STAUSS														
				91685 859	NON-ASSOCIATED					ONE WELL	CNTY: BEE			
				093620										
WELL #:				1	RRCID -> 244744					COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH 12750	PERF. 11754	-	11764
08	40 N	40	-0-	-0-		-0-	40	2	N	-0-			121	
09	8 N	8	-0-	-0-		-0-	8	2	N	-0-			121	
10	31 N	-0-	-0-	-31		-0-			N	-0-			121	
11	123 N	123	-0-	-0-		-0-	123	2	N	-0-			121	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			121	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			121	

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING)														
BRITANCO, L.L.C.														
TOSTENSON, A. O. UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388														
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TULSITA-WILCOX														
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.														
SLICK SAND OIL UNIT														
WELL #: 570411 RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078														
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2018														
SLICK SAND OIL UNIT														
WELL #: RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020														
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018														
TULSITA-WILCOX (LULING)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
NPU (PORTER-1)														
WELL #: 635131 RRCID -> 004536 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224														
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NPU (UNION-SPIELHAGAN-1)														
WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A														
08	DLQ	G-10	294	-0-	294	294	18	1	275	3	Y	1	3	1
							1	9						19
09	DLQ	G-10	337	-0-	337	631	21	1	314	3	Y	2		21
							2	9						
10	DLQ	G-10	390	-0-	390	1021	25	1	363	3	Y	2		23
							2	9						
11	DLQ	G-10	249	-0-	249	1270	16	1	232	3	Y	1	3	1
							1	9						21
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		21
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		21
NPU (SPIELHAGAN -A2)														
WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (LULING)													
PALEO OIL COMPANY LLC													
NPU (PORTER -4L)													
				//CONT.//	91775 083	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
				//CONT.//	635131								
				WELL #:	10-L	RRCID ->	146750	COMPL. DATE	08/26/1993	TOTAL DEPTH	8082	PERF. 7032 -	7068
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
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	65 1	983 3	N	1		1 1		28
						1 9							
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	81 1	1206 3	N	1				29
						1 9							
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	34 1	480 3	N	1				30
						1 9							
*11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	66 1	970 3	N	1		1 1		30
						1 9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				30
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT				30
TULSITA-WILCOX (MACKHANK)													
PALEO OIL COMPANY LLC													
RAY, GEORGE A.													
				WELL #:	103 F	RRCID ->	221626	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 7500 -	7510
08	DLQ G-10	19	-0-	19 B	19	1 1	18 3	Y	-0-				16
09	DLQ G-10	18	-0-	18 B	37	1 1	17 3	Y	-0-				16
10	DLQ G-10	9	-0-	9 B	46	1 1	8 3	Y	-0-				16
11	DLQ G-10	11	-0-	11 B	57	1 1	10 3	Y	-0-				16
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				16
01	9 N	NO RPT	-0-	-9 B	-0-			Y	NO RPT				16
NPU (SCARBOROUGH -2)													
				WELL #:	9	RRCID ->	262819	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 7248 -	7270
08	7750	5602	-0-	-2148 B	2626	347 1	5238 3	N	15		28 1		26
						17 9							
09	7500	5226	-0-	-2274 B	352	328 1	4885 3	N	12				38
						13 9							
10	6103	5751	-0-	-352 B	-0-	374 1	5363 3	N	13				51
						14 9							
11	5408	5408	-0-	-0- B	-0-	346 1	5049 3	N	12		28 1		35
						13 9							
12	5425	NO RPT	-0-	-5425 B	-5425			N	NO RPT				35
01	5425	NO RPT	-0-	-5425 B	-10850			N	NO RPT				35
TULSITA-WILCOX (MASSIVE)													
PALEO OIL COMPANY LLC													
NPU (RAY 106)													
				WELL #:	41 C	RRCID ->	219831	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 7300 -	7306
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
NPU (PORTER 6)													
				WELL #:	42	RRCID ->	287757	COMPL. DATE	07/20/2019	TOTAL DEPTH	9804	PERF. 7302 -	7304
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) PALEO OIL COMPANY LLC NPU (RAY -7)				91775 300 635131	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
				WELL #:	32	RRCID -> 033901	COMPL. DATE 04/26/1930		TOTAL	DEPTH	9030	PERF.	8973 -	8984	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NPU (SMITH-2)				WELL #:	37	RRCID -> 130383	COMPL. DATE 03/15/1989		TOTAL	DEPTH	9922	PERF.	8920 -	9015	
08	5921	X	5440	-0-	-481	-0-	336 29	1 9	5075	3	N	26	66 1		4
09	5730	X	5063	-0-	-667	-0-	317 26	1 9	4720	3	N	24			28
10	5735	X	5068	-0-	-667	-0-	330 4	1 9	4734	3	N	4			32
11	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	290 40	1 9	4235	3	N	36	65 1		3
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT			3
01	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT			3
NPU (MUDD, OJ-2)				WELL #:	38	RRCID -> 136127	COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL	DEPTH	9150	PERF.	8913 -	9017	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
N.P.U. (RAY 98)				WELL #:	39	RRCID -> 173609	COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	9428 -	9474	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NPU (RAY 109)				WELL #:	44	RRCID -> 220892	COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL	DEPTH	9960	PERF.	9002 -	9012	
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
NPU (MUDD, O.A. 3)				WELL #:	43	RRCID -> 220915	COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL	DEPTH	9875	PERF.	9288 -	9309	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)			//CONT.// 91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.// 635131													
NPU (MUDD, O.A. 3)			WELL #: 43		RRCID -> 221089		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8980 - 9309					
M	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
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1)					WELL #:	47	RRCID ->	228715	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	8914 - 8924		
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	6	10	1			1
						7	9									
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	N	5					6
						6	9									
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	N	4					10
						4	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					10

RAY					WELL #:	111	RRCID ->	228874	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8933 - 9006		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (RAY 114)					WELL #:	51	RRCID ->	231199	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	9055 - 9059		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY					WELL #:	124	RRCID ->	232140	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	10102 - 10112		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (RAY 112)					WELL #:	56	RRCID ->	232873	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9020 - 9107		
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-	1	1			4
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	1					5
						1	9									
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	1					6
						1	9									
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	1	1	1			6
						1	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					6

TULSITA-WILCOX (MWC)														CNTY: KARNES			
PALEO OIL COMPANY LLC																	
NPU (RAY 121)																	
//CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 635131																	
WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952																	
M	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				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14				
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	39	1	579	3	N	1		15				
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	45	1	648	3	N	1		16				
11	DELQ PR	748	-0-	748	748	48	1	699	3	N	1	11 1	6				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	748	1	9			N	NO RPT		6				
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	66				N	NO RPT			6				
NPU (ROCKHILL SMITH 1)														WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046			
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-		-0-				
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-				
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-		-0-				
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-		-0-				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT		-0-				
NPU (O A MUDD 7-A)														WELL #: 60 RRCID -> 233790 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082			
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	1	1	2				
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	1	9	73	3	N	1		3				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5	1			N	NO RPT		3				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		3				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3				
NPU (RAY 119)														WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
NPU (O A MUDD 4A)														WELL #: 46 RRCID -> 246204 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8997 - 9107			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
NPU (O A MUDD 8A)														WELL #: 64 RRCID -> 253940 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9026			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131						
NPU (O A MUDD 9A)		WELL #:		65	RRCID -> 253952		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089	
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	BALANCE
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TULSITA-WILCOX (SLICK)				91775 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC				635131						
NPU (RAY -1)		WELL #:		12	RRCID -> 004545		COMPL. DATE 11/26/1958		TOTAL DEPTH 8002 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RAY, GEORGE A.		WELL #:		108	RRCID -> 210454		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RAY, GEORGE A.		WELL #:		99 D	RRCID -> 220989		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NPU (RAY 110)		WELL #:		45	RRCID -> 229713		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984	
08	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	189 1	2850 3	N	5	13
						6 9				
09	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	186 1	2766 3	N	3	16
						3 9				
10	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	193 1	2767 3	N	3	19
						3 9				
11	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	200 1	2926 3	N	8	1
						9 9				
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT	1
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT	1
N.P.U. (SCARBOROUGH 4)		WELL #:		49	RRCID -> 233563		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

TULSITA-WILCOX (SLICK)														CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC															
NPU (SCARBOROUGH -1)															
WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990															
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	CODE	BALANCE		
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	27 1	404 3	N	1		3 1		8		
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	26 1	386 3	N	1				9		
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	27 1	393 3	N	1				10		
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	27 1	389 3	N	1		3 1		8		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT				8		
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT				8		
TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)														CNTY: GOLIAD	
PALEO OIL COMPANY LLC															
NPU (MUDD, O J -1)															
WELL #: 16 RRCID -> 004525 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
NPU (PORTER -3)														WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	53	-0-	53	677	3 1	50 3	Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	52	-0-	52	729	3 1	49 3	Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	51	-0-	51	780	3 1	48 3	Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	780			Y	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	780			Y	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	780			Y	NO RPT				-0-		
NPU (SPIELHAGEN -A1)														WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-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-		
NPU (RAY -4)														WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788	
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	N	-0-				-0-		
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	N	-0-				-0-		
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	N	-0-				-0-		
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	N	-0-				-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT				-0-		
NPU (RAY -5)														WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)			//CONT.//	91775 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.//	635131							
NPU (RAY -12)			WELL #:	23	RRCID -> 139059	COMPL. DATE 06/06/1991	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 6794 - 6816			
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	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
NPU (UNION-RAY -59)			WELL #:	24	RRCID -> 143376	COMPL. DATE 10/25/1992	TOTAL DEPTH 8286	PERF. 6820 - 6835			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
NPU (H&D-NIEHAUS -1)			WELL #:	25	RRCID -> 158812	COMPL. DATE 04/27/1996	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 6762 - 6782			
08	DLQ G-10	1227	-0-	1227	1227	76 1	1141 3	Y	9	9 1	21
09	DLQ G-10	1169	-0-	1169	2396	10 9	1087 3	Y	8		29
10	DLQ G-10	1204	-0-	1204	3600	73 1	1116 3	Y	9		38
11	DLQ G-10	1175	-0-	1175	4775	9 9	1092 3	Y	7	9 1	36
12	DLQ G-10	1152	-0-	1152	5927	78 1	1070 3	Y	7	8 1	35
01	DLQ G-10	1129	-0-	1129	7056	10 9	1021 3	Y	7		42
NPU (MUDD, O A -A1)			WELL #:	26	RRCID -> 158906	COMPL. DATE 05/31/1996	TOTAL DEPTH 7807	PERF. 6832 - 6852			
08	DLQ G-10	139	-0-	139	139	9 1	129 3	Y	1	2 1	23
09	DLQ G-10	129	-0-	129	268	1 9	120 3	Y	1		24
10	DLQ G-10	122	-0-	122	390	8 1	113 3	Y	1		25
11	DLQ G-10	121	-0-	121	511	1 9	112 3	Y	1	2 1	24
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	511	1 9		Y	NO RPT		24
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	511			Y	NO RPT		24
NPU (UNION-PORTER -1)			WELL #:	27	RRCID -> 160795	COMPL. DATE 10/18/1996	TOTAL DEPTH 7809	PERF. 6810 - 6830			
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
NPU (RAY -96)			WELL #:	34	RRCID -> 163134	COMPL. DATE 05/08/1997	TOTAL DEPTH 6986	PERF. 6842 - 6862			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131														
N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804														
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES														
PALEO OIL COMPANY LLC 635131														
NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TULSITA-WILCOX (7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
PALEO OIL COMPANY LLC 635131														
NPU (PORTER -4U) WELL #: 10-U RRCID -> 073338 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NPU (RAY -10L) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A														
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692														
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-			-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-			-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (7,900)				91775 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
PALEO OIL COMPANY LLC				635131												
NPU (MUDD, O.J. - 2)				WELL #: 38		RRCID -> 219850		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7978 - 7987				
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
NPU (O A MUDD 6A)				WELL #: 59		RRCID -> 233417		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 7988 - 7996				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
NPU (O.A. MUDD 5-A)				WELL #: 55		RRCID -> 257879		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 9218		PERF. 8019 - 8025				
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	10	16	1		15
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				15
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				15
TULSITA-WILCOX (8000)				91775 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
PALEO OIL COMPANY LLC				635131												
NPU (O.J. MUDD 3)				WELL #: 61		RRCID -> 257803		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 9865		PERF. 8214 - 8224				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				31
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				31
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				31
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				31
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				31
TYNAN (FRI0 3700, L0.)				92214 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
FAUCETTE, E. W.				263647												
OELSCHLEGEL GU				WELL #: 1		RRCID -> 083970		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 3868 - 3878				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TYNAN (2520)				92214 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.				120479												
TOM, BETTY				WELL #: 1		RRCID -> 143157		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 2136 - 2199				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TYNAN (3600)			92214 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE									
GREAT TEXAS CRUDE INC.			328774																
MIDWAY			WELL #: 2		RRCID -> 170974		COMPL. DATE 08/27/1998			TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3756 - 3762							
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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
ROYAL			WELL #: 2		RRCID -> 173189		COMPL. DATE 01/23/1999			TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3768 - 3771							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DOUBLE SEVENS			WELL #: 1		RRCID -> 174422		COMPL. DATE 05/10/1999			TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3743 - 3748							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TYNAN, EAST (FRI0 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							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174	
KIRCHER			WELL #: 1		RRCID -> 157870		COMPL. DATE 03/13/1996			TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4818 - 4820							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MENGERS, WILBER			WELL #: 1		RRCID -> 160540		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4808 - 4811							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					183	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					183	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					183	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					183	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					183	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					183	

TYNAN, EAST (FRI0 4800)			//CONT.//		92215 456	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE							
GREAT TEXAS CRUDE INC.			//CONT.//		328774													
CROWN			WELL #:		1	RRCID -> 167057		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL	DEPTH	5000	PERF. 4806	-	4818			
M	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
ROYAL			WELL #:		1	RRCID -> 167058		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL	DEPTH	4960	PERF. 4789	-	4793			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					188
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					188
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					188
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					188
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					188
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					188
MIDWAY			WELL #:		1	RRCID -> 170268		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL	DEPTH	5000	PERF. 4796	-	4806			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					188
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					188
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					188
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					188
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					188
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					188
MIDWAY			WELL #:		3	RRCID -> 176657		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL	DEPTH	4891	PERF. 4802	-	4814			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TYNAN, EAST (2240)					92215 850	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE							
AMRWR, LLC					102699													
WAYNE, JOHN			WELL #:		1	RRCID -> 169335		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL	DEPTH	5000	PERF. 2287	-	2296			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GREAT TEXAS CRUDE INC.					328774													
JOSTES			WELL #:		3	RRCID -> 181611		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL	DEPTH	4900	PERF. 2251	-	2263			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TYNAN, EAST (3100)			92215 879	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
GREAT TEXAS CRUDE INC.			328774					
SPECIAL			WELL #: 1	RRCID -> 178889	COMPL. DATE 05/01/2000	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3082 - 3086	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
UNA WEST (S-SAND)			92408 310	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
OSYKA PERMIAN, LLC			628108					
JONES, F. E.			WELL #: 9	RRCID -> 159796	COMPL. DATE 07/12/1996	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 5993 - 5995	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MARILOU MCCAMPBELL			WELL #: 4	RRCID -> 253915	COMPL. DATE 09/13/2009	TOTAL DEPTH 7007	PERF. 5984 - 5986	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694		N	NO RPT	-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694		N	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694		N	NO RPT	-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694		N	NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694		N	NO RPT	-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694		N	NO RPT	-0-
UNA WEST (4250)			92408 601	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
SHORE PETROLEUM CORP.			778492					
ZORILLA-MALONE SWD			WELL #: 1	RRCID -> 287874	COMPL. DATE 04/02/2019	TOTAL DEPTH 5440	PERF. 5240 - 5280	
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
UNA WEST (6200)			92408 682	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA		
OSYKA PERMIAN, LLC			628108					
MCCAMPBELL, MARILOU			WELL #: 15	RRCID -> 163328	COMPL. DATE 12/24/1996	TOTAL DEPTH 7210	PERF. 6221 - 6224	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

UNA WEST (6700)		92408 806	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
OSYKA PERMIAN, LLC		628108						
JONES, F. E.		WELL #:	4 L	RRCID -> 077167	COMPL. DATE 03/09/1978	TOTAL DEPTH 7065	PERF. 6690 - 6698	
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
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2025								
MCCAMPBELL, MARILOU		WELL #:	14	RRCID -> 151000	COMPL. DATE 08/20/1994	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6721 - 6728	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2026								
VIC-WITT (3300)		93736 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
APEX ENERGY, INC.		027424						
LENTZ		WELL #:	1 C	RRCID -> 215071	COMPL. DATE 03/08/2005	TOTAL DEPTH 5408	PERF. 3246 - 3252	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VIDAURI (2760)		93740 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
REMORA OPERATING, LLC		701613						
WELDER "B"		WELL #:		RRCID -> 160760	COMPL. DATE 10/23/1996	TOTAL DEPTH 6360	PERF. 2790 - 2794	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022								
VIDAURI, WEST (4800)		93746 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
VANCE, S.R.		881498						
VINCENT, KENNETH Z.		WELL #:	2	RRCID -> 004593	COMPL. DATE 03/15/1952	TOTAL DEPTH 6090	PERF. 4788 - 4811	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VIENNA (FRI0 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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VIENNA (FRI0 2850)			93777 231	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
WHITE TIGER PRODUCTION			916968					
MEINERT UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 274834	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH 9648	PERF. 2850 - 8490	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VIENNA (FRI0 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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VIENNA (FRI0 3000)			93777 249	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA		
MOOSE OPERATING CO., INC.			582558					
RAGSDALE UNIT A			WELL #: 3	RRCID -> 147725	COMPL. DATE 10/30/1993	TOTAL DEPTH 3410	PERF. 3026 - 3030	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HARVEY, J.H. ESTATE			WELL #: 3	RRCID -> 157888	COMPL. DATE 03/08/1996	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 2895 - 2900	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VIENNA (FRI0 3300)			93777 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
ACT OPERATING, INC.			003648					
MCELROY			WELL #: 1	RRCID -> 171747	COMPL. DATE 08/07/1998	TOTAL DEPTH 3634	PERF. 3244 - 3252	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VIENNA (FRIO 3300)															
//CONT.// 93777 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA															
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627															
BUJNOCH WELL #: 2 RRCID -> 171752 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 3250 - 3253															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)															
FOWLER OIL & GAS LLC 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
KOLAR, E. E. 100396 WELL #: 1 RRCID -> 004605 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11775 - 12252															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
KOLAR, ED															
WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360															
08	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	549	1	3764	3	Y	135	131	1	42
							149	9							
09	3990	X	3019	-0-	-971	-0-	198	1	2726	3	Y	86	107	1	21
							95	9							
10	4061	X	2959	-0-	-1102	-0-	211	1	2608	3	Y	127	134	1	14
							140	9							
11	4110	X	2919	-0-	-1191	-0-	121	1	2676	3	Y	111	107	1	18
							122	9							
12	4247	X	3319	-0-	-928	-0-	405	1	2782	3	Y	120	109	1	29
							132	9							
01	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT			29
KOLAR, ED															
WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614															
08	4123	X	3358	-0-	-765	-0-	406	1	2785	3	Y	152	148	1	48
							167	9							
09	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	265	1	3644	3	Y	97	120	1	25
							107	9							
10	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	301	1	3730	3	Y	143	151	1	17
							157	9							
11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	167	1	3708	3	Y	124	120	1	21
							136	9							
12	4123	X	4083	-0-	-40	-0-	500	1	3436	3	Y	134	122	1	33
							147	9							
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT			33
KOLAR, ED															
WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491															
08	4185	X	4099	-0-	-86	-0-	502	1	3450	3	Y	134	131	1	34
							147	9							
09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	291	1	4011	3	Y	90	107	1	17
							99	9							
10	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	332	1	4126	3	Y	129	134	1	12
							142	9							
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	175	1	3896	3	Y	110	107	1	15
							121	9							
*12	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	523	1	3589	3	Y	117	109	1	23
							129	9							
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT			23

OIL AND GAS DIVISION

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)				//CONT.// 93777 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
FOWLER OIL & GAS LLC				//CONT.// 100396										
KOLAR, ED				WELL #: 9		RRCID -> 145603		COMPL. DATE 01/27/1993				TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653		
M	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
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	169	1	1157	3	Y	68	66	1	29
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	75	9	1251	3	Y	40	54	1	15
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	91	1	1288	3	Y	62	67	1	10
11	1350 N	1346	-0-	-4	-0-	44	9	1229	3	Y	56	53	1	13
12	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	103	1	1150	3	Y	61	54	1	20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	68	9			Y	NO RPT			20
KOLAR, ED				WELL #: 14		RRCID -> 147341		COMPL. DATE 09/25/1993				TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702		
08	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	296	1	2028	3	Y	201	197	1	53
09	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	221	9	2155	3	Y	135	161	1	27
10	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	156	1	2341	3	Y	192	201	1	18
11	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	149	9	2342	3	Y	165	160	1	23
*12	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	189	1	2279	3	Y	177	163	1	37
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	211	9			Y	NO RPT			37
KOLAR, ED				WELL #: 8		RRCID -> 148410		COMPL. DATE 12/06/1993				TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536		
08	2666 X	1987	-0-	-679	-0-	239	1	1637	3	Y	101	99	1	32
09	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	111	9	2386	3	Y	65	80	1	17
10	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	173	1	2424	3	Y	95	101	1	11
11	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	72	9	2309	3	Y	83	80	1	14
*12	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	196	1	2328	3	Y	90	82	1	22
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	105	9			Y	NO RPT			22
NEUHAUS				WELL #: 1 A		RRCID -> 231359		COMPL. DATE 09/25/2007				TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739		
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	26	1	143	3	N	-0-			-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	N	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-			-0-
*12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	224	1	1544	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VIENNA (8400)				93777 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA		
FOWLER OIL & GAS LLC				100396										
KOLAR, ED				WELL #: 10		RRCID -> 147706		COMPL. DATE 04/02/1993				TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VIENNA (8400)		//CONT.//		93777 913	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA	
COASTAL INVESTMENTS INC.				161628					
DOPSLAUF		WELL #:		2	RRCID -> 074541	COMPL. DATE 08/01/1977	TOTAL DEPTH 8815	PERF. N/A	
M	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
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2			-0-
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2			-0-
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				-0-
VIENNA (8450)				93777 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA	
ZONE RIDGE OPERATING, LLC				103926					
APPLING FARMS		WELL #:		1	RRCID -> 181968	COMPL. DATE 01/04/2001	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8423 - 8472	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
VIRGIL (YEGUA 5350)				93965 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
WELDERXP LTD.				907320					
GILLIGAN		WELL #:		1	RRCID -> 256149	COMPL. DATE 03/11/2010	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5524 - 5558	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	310
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	310
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	310
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	310
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	310
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	310
GILLIGAN		WELL #:		2	RRCID -> 262984	COMPL. DATE 12/17/2010	TOTAL DEPTH 5852	PERF. 5535 - 5570	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
WARMSLEY (KORTH)				95252 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT	
PETROVYBE OPCO LLC				101779					
CLARK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 215517	COMPL. DATE 10/22/2005	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 10370 - 10879	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	1
WARMSLEY (MACKHANK)				95252 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT	
PETROVYBE OPCO LLC				101779					
LEMMONS GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 215581	COMPL. DATE 08/15/2005	TOTAL DEPTH 9985	PERF. 7406 - 9690	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	11
PETROVYBE OPCO LLC		101779							
LEMMONS GAS UNIT		WELL #:	1 T	RRCID ->	215583	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	9985 PERF. 7406 - 9690
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	51
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	51
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	51
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	51
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	51
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VOELKEL		WELL #:	1	RRCID ->	229653	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 9575 - 9590
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
GREEN GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	235671	COMPL. DATE	03/19/2019	TOTAL DEPTH	10150 PERF. 9660 - 9700
08	10850 X	9893	-0-	-957	-0-	9713 3	180 9	N	164 157 1 51
09	10500 X	8634	-0-	-1866	-0-	8514 3	120 9	N	109 138 1 22
10	10850 X	8916	-0-	-1934	-0-	8769 3	147 9	N	134 156
11	10500 X	9260	-0-	-1240	-0-	9187 3	73 9	N	66 187 1 35
*12	10850 X	9949	-0-	-901	-0-	9840 3	109 9	N	99 113 1 21
01	9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-			N	NO RPT 21
LEMMONS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	238779	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11740 PERF. 9660 - 9684
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SINAST GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	255291	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	12279 PERF. 9658 - 9745
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WARMSLEY (VAUGHN)				//CONT.//		95252 630	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PETROVYBE OPCO LLC				//CONT.//		101779									
SINAST GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 288751		COMPL. DATE 08/24/2019		TOTAL DEPTH 12254		PERF. 9732 - 9752		
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
08	9486 X	4941	-0-	-4545	-0-		4901 3		40 9	N		36			52
09	9180 X	995	-0-	-8185	-0-		995 3			N		-0-	32 1		20
10	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-		9806 3		61 9	N		55			75
11	8640 X	8232	-0-	-408	-0-		8203 3		29 9	N		26	59 1		42
12	8928 X	8289	-0-	-639	-0-		8239 3		50 9	N		45	68 1		19
01	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N		NO RPT			19
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355											
R. GREEN				WELL #:		1	RRCID -> 264785		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9408 - 9486		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
WARMSLEY (10,350)				95252 920		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT					
PETROVYBE OPCO LLC				101779											
GARY-ENGLAND GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 230774		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10402 - 10413		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA)				95256 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
PETROVYBE OPCO LLC				101779											
JANSSEN				WELL #:		1	RRCID -> 226501		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10861 - 10953		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
GARY-ENGLAND GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 255351		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10812 - 10831		
08	868 N	811	-0-	-57	-0-	811	3			N		-0-			49
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N		-0-			49
10	868 N	809	-0-	-59	-0-	809	3			N		-0-			49
11	780 N	716	-0-	-64	-0-	716	3			N		-0-			49
12	806 N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N		-0-	31 7		18
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N		NO RPT			18
WARMSLEY, S. (10550)				95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ATLAS OPERATING LLC				036587											
DLUGOSCH				WELL #:		1H	RRCID -> 259313		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9881 - 14048		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

WARMSLEY, S. (10550)												CNTY: DE WITT					
PETROVYBE OPCO LLC																	
KNANDEL GAS UNIT																	
		WELL #:		2		RRCID -> 221807		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL		DEPTH 10718		PERF.10510 - 10538			
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	
08		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1690	3	19	9	N	17				61	
09		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1571	3	22	9	N	20				81	
10		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1600	3	34	9	N	31				112	
11		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1585	3	4	9	N	4	99	1		17	
12		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-				17	
01		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT				17	
		ROEDER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 229961		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL		DEPTH 12184		PERF.11010 - 12131	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
		CARTER, WILL T.		WELL #:		2		RRCID -> 242492		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL		DEPTH 10720		PERF.10546 - 10566	
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-				41	
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-				41	
10	2232	N	1930	-0-	-302	-0-	1930	3			N	-0-				41	
11	2160	N	2007	-0-	-153	-0-	1974	3	33	9	N	30				71	
12	2015	N	1881	-0-	-134	-0-	1880	3	1	9	N	1				72	
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT				72	
		CHANDLER OIL & GAS, LLC		WELL #:		144355		RRCID -> 221679		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL		DEPTH 10700		PERF.10512 - 10532	
		KNANDEL GAS UNIT															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13	
		KNANDEL GAS UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 229699		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL		DEPTH 13325		PERF.12220 - 12225	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				34	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				34	
		DORADO DRILLING, INC.		WELL #:		223295		RRCID -> 253159		COMPL. DATE 11/30/2008		TOTAL		DEPTH 11674		PERF.11000 - 11610	
		K-SISTERS GAS UNIT															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	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 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			
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	360 13	1		1644	2	N	12							67				
09	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	301 9	1		1246	2	N	8							75				
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	359 21	1		1681	2	N	19							94				
11	1950	N	1543	-0-	-407	-0-	287 14	1		1242	2	N	13							107				
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	322 19	1		1422	2	N	17							124				
01	2046	N	1609	-0-	-437	-0-	289 31	1		1289	2	N	28							152				
KALLINA													WELL #:		2H		RRCID -> 247729		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 13297		PERF.10795 - 13194	
08	1085	X	779	-0-	-306	-0-	211 7	1		561	2	Y	6							210				
09	1050	X	389	-0-	-661	-0-	76 2	1		311	2	Y	2							212				
10	1085	X	380	-0-	-705	-0-	57 2	1		321	2	Y	2							214				
11	930	X	174	-0-	-756	-0-	23 11	1		151	2	Y	-0-							214				
12	961	X	722	-0-	-239	-0-	111 78	1		611	2	Y	-0-							214				
01	775	X	502	-0-	-273	-0-				424	2	Y	-0-							214				
KALLINA													WELL #:		1H		RRCID -> 249119		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10500 - 11195	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-				
CHANDLER GAS UNIT													WELL #:		1H		RRCID -> 250013		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 10108		PERF.10210 - 11985	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-				
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-				
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-				
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-				
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-				
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-				
BAUMANN GAS UNIT													WELL #:		2H		RRCID -> 250086		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 10141		PERF.10370 - 13275	
08	4743	X	4274	-0-	-469	-0-	607 20	1		3647	2	N	18	165	1					52				
09	4560	X	3529	-0-	-1031	-0-	570 17	1		2942	2	N	15							67				
10	4712	X	4691	-0-	-21	-0-	608 22	1		4061	2	N	20							87				
11	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	600 25	1		4015	2	N	23							110				
12	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	605 35	1		4190	2	N	32							142				
01	4681	X	3658	-0-	-1023	-0-	481 25	1		3152	2	N	23							165				

WARMSLEY, S. (10550) FAULCONER ENERGY, LLC BUCHHORN GAS UNIT													CNTY: DE WITT											
//CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED													CAPACITY				263648							
WELL #: 1H													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 AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
08		8066 X	8066	-0-	-0-	-0-					610 1 101 9	7355 2	N		92			176 1			45			
09		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-					550 1 52 9	3649 2	N		47						92			
10		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-					620 1 72 9	5113 2	N		65						157			
11		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-					600 1 53 9	3618 2	N		48						205			
12		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-					439 1 69 9	3858 2	N		63			176 1			92			
01		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-					581 1 66 9	3440 2	N		60						152			
BAUMANN GAS UNIT													WELL #: 1H		RRCID -> 251990		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH		10172 PERF.		0 - 10455	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						53			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						53			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						53			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						53			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						53			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						53			
BRYSCH GAS UNIT													WELL #: 1H		RRCID -> 255666		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH		9961 PERF.10180 - 12175			
08	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	-0-					620 1 20 9	3298 2	N		18						150			
09	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	-0-					600 1 15 9	3211 2	N		14						164			
10	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	-0-					620 1 23 9	3289 2	N		21						185			
11	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	-0-					600 1 13 9	3173 2	N		12						197			
12	3193 X	2760	-0-	-0-	-433	-0-					418 1 20 9	2322 2	N		18			180 1			35			
01	3193 X	2914	-0-	-0-	-279	-0-					583 1 25 9	2306 2	N		23						58			
STS PETROLEUM LLC DLUGOSCH													828153 WELL #: 1H		RRCID -> 248298		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH		10210 PERF.10505 - 13490			
08	7409 X	4719	-0-	-0-	-2690	-0-					806 1 102 9	3811 2	N		93						150			
09	8220 X	6744	-0-	-0-	-1476	-0-					780 1 167 9	5797 2	N		152			170 1			132			
10	8494 X	4678	-0-	-0-	-3816	-0-					806 1 131 9	3741 2	N		119			184 1			67			
11	8220 X	4500	-0-	-0-	-3720	-0-					780 1 57 9	3663 2	N		52						119			
12	7812 X	3686	-0-	-0-	-4126	-0-					806 1 122 9	2758 2	N		111						230			
01	6975 X	6651	-0-	-0-	-324	-0-					806 1 243 9	5602 2	N		221			175 1			276			

OIL AND GAS DIVISION

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							
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	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					113	
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC			846255										CNTY: GOLIAD					
FULLER-NEWTON ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 220588		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 15500		PERF. 14148 - 14168							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61					N	NO RPT					-0-	
WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.)			95556 504		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD							
NITRO OIL & GAS, LLC			611014															
RIVERDALE			WELL #: 2		RRCID -> 189496		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 11787		PERF. 8802 - 8828							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
WAYSIDE (FRIO 3700)			95557 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON							
VIPER S.W.D., LLC			886209															
MORTON			WELL #: 2		RRCID -> 257636		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4360 - 4380							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
WAYSIDE CHAPEL (YEGUA)			95558 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON							
AURORA RESOURCES CORPORATION			036931															
SCHERER			WELL #: 1		RRCID -> 275527		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 6696		PERF. 6538 - 6554							
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					44	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					44	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					44	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					44	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					44	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					44	
PLUGGED AND ABANDONED_____			08/01/2018															
TC OIL AND GAS, LLC			840303								CNTY: JACKSON							
SCHERER			WELL #: 1		RRCID -> 269578		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6582 - 6588							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					123	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					123	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					123	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					123	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					123	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					123	

WEARDEN (FRIO)		95569 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
VAQUERO OPERATING		882776							
WEARDEN B		WELL #:		1 C		RRCID -> 251052		COMPL. DATE 10/25/2007	
		TOTAL DEPTH		4632		PERF. 4066		- 4070	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				

WEARDEN (4450)		95569 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
VAQUERO OPERATING		882776							
WEARDEN		WELL #:		2		RRCID -> 229496		COMPL. DATE 07/30/2005	
		TOTAL DEPTH		4622		PERF. 4206		- 4213	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				

WEARDEN		WELL #:		1		RRCID -> 230673		COMPL. DATE 08/16/2005	
		TOTAL DEPTH		4622		PERF. 4211		- 4214	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				

WEARDEN B		WELL #:		1 T		RRCID -> 251053		COMPL. DATE 11/08/2007	
		TOTAL DEPTH		4632		PERF. 4225		- 4228	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				

WEED (LOWER FRIO)		95795 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
REMORA OPERATING, LLC		701613							
WEED		WELL #:		1		RRCID -> 218584		COMPL. DATE 08/17/2005	
		TOTAL DEPTH		11200		PERF. 9382		- 9604	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		95848 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057							
PREWITT		WELL #:		3A		RRCID -> 205331		COMPL. DATE 10/22/2003	
		TOTAL DEPTH		11005		PERF. 10971		- 11008	
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1181	2	6	9
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1200	2	44	9
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1292	2	2	9
*11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1138	2	2	9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					195
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					195
KEBO OIL & GAS, INC.				453170						
BIG EASY		WELL #:		1	RRCID -> 191774		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 14726	
									PERF.10827 - 10868	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
NITRO OIL & GAS, LLC				611014						
DAVIS		WELL #:		1	RRCID -> 164234		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11400	
									PERF.10896 - 11284	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BREEDEN		WELL #:		1-L	RRCID -> 164554		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 12000	
									PERF.10671 - 10941	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REUTTER		WELL #:		1	RRCID -> 165024		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 11200	
									PERF.10630 - 10911	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ENKE		WELL #:		1	RRCID -> 165844		COMPL. DATE 05/11/1998		TOTAL DEPTH 11550	
									PERF.10588 - 10693	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REUTTER-DOHMANN UNIT										
		WELL #:		2	RRCID -> 170068		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10490 - 10900	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										
ALBRECHT, EMMETT		WELL #:		1	RRCID -> 268023		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209	
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1433	2	11 9	N	100
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	100
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	100
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	100
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	100
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	100
TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.										
HEINRICH HEIRS		WELL #:		871137	RRCID -> 187703		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	27
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2020										
UNITED TEXAS OIL LLC										
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #:		1	RRCID -> 285492		COMPL. DATE 12/14/2017		TOTAL DEPTH 16554 PERF. 9668 - 9686	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
U1 RANCH OIL										
LUKER		WELL #:		2 T	RRCID -> 185552		COMPL. DATE 10/14/2019		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	17
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	17
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	17
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	17
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	17
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	17

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)															//CONT.//															95848 080															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: GOLIAD																													
U1 RANCH OIL															//CONT.//															880291																																																																										
LUKER															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	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																																					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																																																																																					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																																																																																					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																																																																																					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																																																																																					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																																																																																					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																																																																																					
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														
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	177	1	704	2	N	35	108	1					231																																																																																					
							39	9																																																																																																
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	166	1	652	2	N	22							253																																																																																					
							24	9																																																																																																
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	219	1	1013	2	N	28							281																																																																																					
							31	9																																																																																																
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	165	1	829	2	N	31							312																																																																																					
							34	9																																																																																																
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	191	1	891	2	N	57							369																																																																																					
							63	9																																																																																																
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							369																																																																																					
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														
08	2356	X	1200	-0-	-1156	-0-	1160	2	40	9	N	36							183																																																																																					
09	2250	X	2230	-0-	-20	-0-	806	1	1424	2	N	-0-							183																																																																																					
10	2325	X	1828	-0-	-497	-0-	651	1	1162	2	N	14	171	1					26																																																																																					
							15	9																																																																																																
11	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	806	1	1563	2	N	32							58																																																																																					
							35	9																																																																																																
12	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	713	1	1569	2	N	18							76																																																																																					
							20	9																																																																																																
01	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	899	1	1331	2	N	76							152																																																																																					
							84	9																																																																																																
REMORA OPERATING, LLC															701613																																																																																									
MELINDA															WELL #:															1															RRCID -> 190826															COMPL. DATE 06/09/2002															TOTAL DEPTH 9910															PERF. 8940 - 8943														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																																																					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																																																					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																																																					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																																																					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																																																					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																																																					
U1 RANCH OIL															880291																																																																																									
LUKER															WELL #:															3-C															RRCID -> 186395															COMPL. DATE 09/15/2015															TOTAL DEPTH 11088															PERF. 9528 - 9573														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																																																					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																																																					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																																																					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																																																					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																																																					
01	14B2	EXT	NO RPT	-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
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			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
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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
NITRO OIL & GAS, LLC				611014									
BREEDEN		WELL #:		1-U	RRCID -> 164552		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DAVIS				WELL #:	2	RRCID -> 168353		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEESATCHE, SOUTH (WILCOX)				95850 392	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057									
PREWITT, DONALD F. ET. UX.		WELL #:		1	RRCID -> 150036		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 14800 PERF. 12345 - 12420				
08	14B2 EXT	914	-0-	914	2782	912	2	2	9	N	2		296
09	14B2 EXT	811	-0-	811	3593	791	2	20	9	N	18	30 1	284
10	1140	824	-0-	-316	3277	821	2	3	9	N	3		287
*11	3000 N	852	-0-	-2148	1129	846	2	6	9	N	5		292
12	1129 N	-0-	-0-	-1129	-0-					N	3		295
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		295

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150)													95850 408	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
MIDSTATES CORPORATION													566101									
PITTMAN													WELL #:	RRCID -> 135289	COMPL. DATE 08/17/1989	TOTAL DEPTH	9132	PERF. 9055 - 9063				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66					
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66					
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66					
PLUGGED AND ABANDONED_____													07/23/2018									
WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000)													95850 544	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
BRITANCO, L.L.C.													093620									
HEARD													WELL #:	RRCID -> 114897	COMPL. DATE 12/15/1984	TOTAL DEPTH	14649	PERF. 5071 - 5092				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
WEESATCHE, SW. (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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100						N	-0-					-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100						N	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100						N	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100						N	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100						N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100						N	NO RPT					-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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
ERSKINE ENERGY, LLC													254058									
WEISE													WELL #:	RRCID -> 196686	COMPL. DATE 04/23/2003	TOTAL DEPTH	5011	PERF. 4628 - 4668				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48					
ESTATE OF JAMES L. NELSON													254443									
E. HENKE													WELL #:	RRCID -> 242488	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH	5412	PERF. 5093 - 5098				
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	330	5	136	9	N	124	176	1				83					
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	330	5	88	9	N	80						163					
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	330	5	88	9	N	80	155	1				88					
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	330	5	100	9	N	91	166	1				13					
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	330	5	100	9	N	91						104					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						104					

WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880)										95853 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
KEBO OIL & GAS, INC.										453170						
NORRELL										WELL #: 2	RRCID -> 106627	COMPL. DATE 05/07/1983	TOTAL DEPTH 10961	PERF. 10790 - 10830		
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
THOMAS, ANNE										WELL #: 4	RRCID -> 108593	COMPL. DATE 12/01/1983	TOTAL DEPTH 11025	PERF. 10812 - 10828		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
SUE-ANN OPERATING, L.C.										828352						
SMITH, JACK										WELL #: 1	RRCID -> 105753	COMPL. DATE 05/18/1983	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 10750 - 10792		
08	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	582	1	6035	2	Y		35				59
						39	9									
09	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	568	1	5514	2	Y		163	186	1		36
						179	9									
10	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	595	1	5384	2	Y		32				68
						35	9									
11	6450 X	4243	-0-	-2207	-0-	573	1	3652	2	Y		16				84
						18	9									
12	6665 X	5960	-0-	-705	-0-	687	1	5137	2	Y		124	178	1		30
						136	9									
01	6665 X	4159	-0-	-2506	-0-	535	1	3601	2	Y		21				51
						23	9									
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		
08	1737 R	1737	-0-	-0-	-0-	713	1	1024	2	Y		-0-				54
09	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y		-0-				54
10	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	93	1	936	2	Y		-0-				54
11	996 R	996	-0-	-0-	-0-	333	1	663	2	Y		-0-				54
12	1574 R	1574	-0-	-0-	-0-	1112	1	462	2	Y		-0-				54
01	992 #	710	-0-	-282	-0-	373	1	337	2	Y		-0-				54
WEESATCHE, WEST (MACKHANK)										95853 410	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414						
BLUNTZER										WELL #: 1	RRCID -> 284057	COMPL. DATE 11/08/2003	TOTAL DEPTH 15910	PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WEESATCHE, WEST (10,400)		95853 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414							
GRUETZMACHER		WELL #: 2		RRCID -> 170642		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 14804	
								PERF.10400 - 10405	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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-
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
WELDER RANCH		96110 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
VAQUERO "A"		WELL #: A 2		RRCID -> 252483		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 12400	
								PERF.12026 - 12090	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
WELDER RANCH (2950)		96110 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
MOAIC OIL LLC		589978							
SMAJSTRLA UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 151159		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 6104	
								PERF. 2620 - 2630	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WELDER RANCH (5300)		96110 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
FINALY RESOURCES LLC		268323							
WELDER, PATRICK H.		WELL #: 5		RRCID -> 265973		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 8100	
								PERF. 5330 - 5384	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	20

WELDER RANCH (5670)				96110 639	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA							
CXL ENERGY LLC				195770													
MCCAN				WELL #:	5B	RRCID -> 168792	COMPL. DATE 06/29/1997	TOTAL DEPTH 5620	PERF. 5584 - 5620								
M	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WESER (RECKLAW 7560)				96422 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443													
RAU				WELL #:	1	RRCID -> 139306	COMPL. DATE 08/10/1991	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 7504 - 7530								
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					68
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					68
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	68	1			-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
U1 RANCH OIL				880291													
LUKER, B. J.				WELL #:	1	RRCID -> 177976	COMPL. DATE 04/14/2000	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 7600 - 7640								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
01	14B2	EXT	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								
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-				WELL #:	288	RRCID -> 147983	COMPL. DATE 12/01/2020	TOTAL DEPTH 6488	PERF. 5616 - 5619								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-				WELL #:	351	RRCID -> 250218	COMPL. DATE 03/26/2008	TOTAL DEPTH 6973	PERF. 5619 - 6008								
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (BENNVIEW, NE.)			96545 065	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
VANDERBILT STATE			WELL #: 28	RRCID -> 184249	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 5442 - 5448	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WEST RANCH (DISCORBIS)			96545 169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
WEST RANCH -A-			WELL #: 520	RRCID -> 146173	COMPL. DATE 08/16/1994	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 4530 - 4538	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 175	RRCID -> 158870	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5108	PERF. 4432 - 4438	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 531	RRCID -> 160719	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5143	PERF. 4613 - 4616	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 279	RRCID -> 245393	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6277	PERF. 4546 - 4562	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEST RANCH (DIXON SAND) HILCORP ENERGY COMPANY WEST RANCH "A"			96545 182 386310		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON								
WELL #:			448	RRCID ->	109256	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5432	-	5438			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH (FRI0 383) ANGEL OPERATING LLC TURNER, E. A. "D"			96545 208 101344		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON								
WELL #:			3	RRCID ->	172144	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6108	-	6110			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY VANDERBILT STATE -B-			386310													
WELL #:			10	RRCID ->	254348	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	6054	-	6060			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH (FRI0 449) HILCORP ENERGY COMPANY WEST RANCH "A"			96545 221 386310		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON								
WELL #:			447	RRCID ->	097778	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5867	PERF.	3860	-	3869			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH (GLASSCOCK) HILCORP ENERGY COMPANY DRUMMOND, J. H.			96545 351 386310		ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON								
WELL #:			3	RRCID ->	270513	COMPL. DATE	08/03/1939	TOTAL DEPTH	5569	PERF.	5550	-	5569			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)										96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
WEST RANCH -A-										WELL #: 257 U	RRCID -> 043037	COMPL. DATE 11/28/1967	TOTAL DEPTH 5100	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

WEST RANCH -A-										WELL #: 16	RRCID -> 051199	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5157	PERF. 5135 - 5139		
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

WEST RANCH -A-										WELL #: 499	RRCID -> 108139	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5763	PERF. 5049 - 5053		
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

WEST RANCH -A-										WELL #: 483	RRCID -> 109076	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5210	PERF. 4927 - 4961		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

WEST RANCH -A-										WELL #: 180	RRCID -> 110403	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5102	PERF. 4944 - 4950		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

WEST RANCH -A-										WELL #: 358	RRCID -> 132587	COMPL. DATE 10/13/1989	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 4942 - 4952		
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	14B	DENY	-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-	

WEST RANCH -A-										WELL #: 215	RRCID -> 133734	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5036 - 5046		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WEST RANCH -A- WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054														
M	ALLOW CODE	GAS 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	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4960 - 5047														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 4968 - 5036														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)				//CONT.//	96545 403	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
WEST RANCH -A-				WELL #:	342	RRCID ->	212779	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	6547	PERF.	4978	-	5035		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WEST RANCH -A-				WELL #:	376	RRCID ->	214060	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	6325	PERF.	4978	-	5058		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-				WELL #:	377	RRCID ->	214446	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	6325	PERF.	4955	-	5046		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-				WELL #:	47	RRCID ->	214458	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	5136	PERF.	4993	-	5090		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-				WELL #:	364	RRCID ->	214462	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	6355	PERF.	4966	-	5054		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WEST RANCH -A-				WELL #:	430	RRCID ->	214463	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	5852	PERF.	4972	-	5062		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-				WELL #:	494	RRCID ->	214470	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	6468	PERF.	4957	-	5050		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
WEST RANCH -A- WELL #: 360 RRCID -> 220113 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055													
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5066													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 4956 - 5050													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 433 RRCID -> 230810 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 161 RRCID -> 233185 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5089 - 5093													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 540 H RRCID -> 250900 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5030 - 5188													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522								-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 271763 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4964 - 4970													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)				//CONT.//	96545 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
WEST RANCH -A-				WELL #:	269	RRCID ->	284677	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	5755	PERF. 4943	-	4947				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) 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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH -A-				WELL #:	310	RRCID ->	288775	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6484	PERF. 4979	-	5004				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH (MENESEE 5500)					96545 416	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
WEST RANCH -A-				WELL #:	372	RRCID ->	232871	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6314	PERF. 5526	-	5529				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH (MITCHELL)					96545 481	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
VANDERBILT STATE				WELL #:	2	RRCID ->	061563	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5838	PERF. 5632	-	5692				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH (NOBLE)					96545 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
WEST RANCH -A-				WELL #:	116	RRCID ->	085921	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5763	PERF. 3494	-	3500				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-				WELL #:	103	RRCID ->	142731	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5759	PERF. 3514	-	3571				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		72	RRCID -> 144535		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH		5593	PERF. 3446 - 3461
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
												EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-												
		WELL #:		76	RRCID -> 147676		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		5597	PERF. 3443 - 3450
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1												
		WELL #:		15	RRCID -> 148606		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		6377	PERF. 5707 - 5712
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-												
		WELL #:		510	RRCID -> 149063		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		6060	PERF. 3442 - 3450
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-												
		WELL #:		109	RRCID -> 151651		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		5126	PERF. 3426 - 3444
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2												
		WELL #:		3	RRCID -> 155600		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		10516	PERF. 5742 - 5755
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEST RANCH STATE O & G UNIT #1												
		WELL #:		5	RRCID -> 155621		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		7150	PERF. 3788 - 3793
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (NOBLE)				//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2				WELL #:		2	RRCID -> 156826		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 8454		PERF. 4561 - 4620						
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH -A-				WELL #:		174	RRCID -> 158871		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6176		PERF. 3427 - 3451						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH -A-				WELL #:		429	RRCID -> 158914		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5853		PERF. 3420 - 3427						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WEST RANCH (TONEY)						96545 585	ASSOCIATED		49B				CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY						386310													
WEST RANCH -A-				WELL #:		54	RRCID -> 059309		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5535		PERF. 5458 - 5476						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH 'A'				WELL #:		522	RRCID -> 146234		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 5437 - 5441						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TONEY, M. H., MRS.				WELL #:		82 D	RRCID -> 253229		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5436 - 5463						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WEST RANCH (VANDERBILT SAND)				96545 637	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WEST RANCH -A-				WELL #: 32	RRCID -> 139746	COMPL. DATE 11/13/1992	TOTAL DEPTH 6610	PERF. 6306 - 6309		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH (WARD)				96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
ANGEL OPERATING LLC				101344						
BENNETT, J. M. "R"				WELL #: 2	RRCID -> 205829	COMPL. DATE 07/12/2004	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 5430 - 5746		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
TONEY, M. H.				WELL #: 77 D	RRCID -> 069560	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6261	PERF. 5668 - 5678		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DRUMMOND, J.H.				WELL #: 6	RRCID -> 102146	COMPL. DATE 05/31/1967	TOTAL DEPTH 5776	PERF. 5762 - 5772		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-				WELL #: 305	RRCID -> 109255	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6504	PERF. 5634 - 5692		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16			Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-				WELL #: 155	RRCID -> 111110	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5832	PERF. 5145 - 5153		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WEST RANCH -A-		WELL #:		375 L	RRCID -> 114005	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5650	- 5694
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		278	RRCID -> 114885	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5758	PERF. 5674	- 5678
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		389	RRCID -> 121517	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5684	- 5689
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		287	RRCID -> 184360	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6299	PERF. 5641	- 5646
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		495	RRCID -> 184632	COMPL. DATE 07/17/2017	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 5646	- 5656
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		472	RRCID -> 190308	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5744	- 5768
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID -> 190446	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4529	PERF. 5616	- 5626
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		13	RRCID -> 194705	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6493	PERF. 5673	-	5688
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		368	RRCID -> 194726	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6313	PERF. 5648	-	5679
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		523	RRCID -> 199049	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	8555	PERF. 5666	-	5690
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		162	RRCID -> 199966	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6312	-	6316
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		302	RRCID -> 200209	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5591	PERF. 5699	-	5732
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		202	RRCID -> 200756	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5742	-	5774
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		453	RRCID -> 200820	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5864	PERF. 5666	-	5696
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730		Y	-0-			-0-

WEST RANCH (WARD)			//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
WEST RANCH -A-			WELL #:		165	RRCID ->	200825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5807	PERF. 5700 - 5724			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:		140	RRCID ->	200838	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	5801	PERF. 5724 - 5756			
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:		213	RRCID ->	200908	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5740	PERF. 5616 - 5650			
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:		334	RRCID ->	200909	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6555	PERF. 5660 - 5690			
08	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:		145	RRCID ->	200921	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5777	PERF. 5722 - 5750			
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:		225	RRCID ->	202825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6501	PERF. 5670 - 5690			
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:		413	RRCID ->	203538	COMPL. DATE	04/17/2019	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 5686 - 5720			
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD)			//CONT.//			96545 663	ASSOCIATED			49B	CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310									
WEST RANCH -A-			WELL #:			42	RRCID ->	203552	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5695 - 5730		
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:			29	RRCID ->	205337	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6544	PERF. 5696 - 5730		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:			502	RRCID ->	205519	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5670 - 5720		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:			504	RRCID ->	206736	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5666 - 5708		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	602					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	602					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	602					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	602					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	602					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	602					Y	NO RPT			-0-

VANDERBILT STATE -B-			WELL #:			7	RRCID ->	207291	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5792	PERF. 5730 - 5760		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:			460	RRCID ->	209721	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6311	PERF. 5701 - 5730		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:			328	RRCID ->	212261	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5722 - 5740		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WEST RANCH -A-		WELL #:		137	RRCID -> 228980	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5705	-	5738
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					-0-
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-
WEST RANCH -A-		WELL #:		171	RRCID -> 228982	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 5727	-	5775
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		333	RRCID -> 228988	COMPL. DATE 01/01/2006	TOTAL DEPTH 6563	PERF. 5668	-	5674
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		242	RRCID -> 288437	COMPL. DATE 05/01/2019	TOTAL DEPTH 5747	PERF. 5740	-	5745
08	0 W	-0-	-0-	-0-	369					-0-
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-
WEST RANCH (80-A)		//CONT.//		96545 702	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WEST RANCH -A-		WELL #:		455	RRCID -> 280571	COMPL. DATE 05/16/2015	TOTAL DEPTH 5803	PERF. 3535	-	3570
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH (80-A)		//CONT.//		96545 702	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		520	RRCID -> 280572		COMPL. DATE 08/01/2015		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 2925 - 2960	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		75	RRCID -> 281485		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 5768		PERF. 3075 - 3095	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		415	RRCID -> 281486		COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 2955 - 2995	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		489	RRCID -> 281632		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 6303		PERF. 3013 - 3025	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (3470)				96545 754	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
TONEY, MRS. M. H.		WELL #:		20	RRCID -> 100627		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5746		PERF. 3444 - 3456	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (3800)				96545 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
WEST RANCH "A"				WELL #: 357		RRCID -> 120538		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5861		PERF. 3752 - 3782							
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WEST RANCH "A"				WELL #: 344		RRCID -> 135480		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6349		PERF. 3814 - 3833							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH "A"				WELL #: 112		RRCID -> 137599		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5756		PERF. 3782 - 3802							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TONEY, M. H.				WELL #: 36D		RRCID -> 237557		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 3830 - 3900							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH, S. (FRI0 7200)				96549 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1				WELL #: 18		RRCID -> 262922		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 8059		PERF. 7512 - 7524							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)				96611 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313														
NAVIDAD RIVER UNIT				WELL #:	2R	RRCID ->	234220	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL	DEPTH	7001	PERF.	6516	-	6520		
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CYBER ENVIRO-TECH INC				195764														
ROBBINS				WELL #:	7	RRCID ->	271741	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL	DEPTH	7445	PERF.	9266	-	9270		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
MAGNUM PRODUCING, LP				521516														
SIMONS-VANCE				WELL #:	1	RRCID ->	280417	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	5376	-	6376		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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		
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	278940	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL	DEPTH	6689	PERF.	5422	-	5426		
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929						N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929						N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929						N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929						N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929						N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929						N	NO RPT					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON																
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161																
NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280430 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6398 - 6401																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
PROJJ ENERGY LLC 681288																
WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731																
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564																
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722																
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WESTHOFF, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 196683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154																
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
WESTHOFF, A. E. WELL #: 7 RRCID -> 200918 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279																
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
PROJJ ENERGY LLC //CONT.// 681288														
WESTHOFF, A. E. WELL #: 9 RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200														
HASDORFF "A" WELL #: 1														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
HASDORFF "A" WELL #: 3 RRCID -> 214304 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5100 - 5150														
08	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-
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 216081 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)				//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//		681327										
MCDOWELL "A"				WELL #:		1	RRCID ->	235002	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5410 - 5602		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
MCDOWELL "A"				WELL #:		2	RRCID ->	247338	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	5378 - 5384		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
MCDOWELL				WELL #:		4	RRCID ->	250403	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6208 - 6326		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
VIPER S.W.D., LLC GRAVES				WELL #:		886209 6	RRCID ->	234225	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	5777 - 5781		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HACKBARTH				WELL #:		2D	RRCID ->	247519	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	6038	PERF.	5620 - 5630		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WITTE (FRIO 6100)				WELL #:		98304 099 701876 1R	RRCID ->	297263	COMPL. DATE	11/13/2023	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5545 - 5548		
REO OPERATING LLC									EXEMPT		CNTY: JACKSON					
TERRY-PRIDGEN UNIT																
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42438					N	NO RPT				240
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42438					N	NO RPT				240
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42438					N	NO RPT				240
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42438					N	NO RPT				240
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42438					N	NO RPT				240
01	0 #	NO RPT	-0-	-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		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	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					60	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					60	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					60	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					60	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					60	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					60	
PLUGGED AND ABANDONED					05/05/2014														

WITTE (5500)				98304 858	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: VICTORIA			
BIG LAKE CORPORATION				069458								
SANDHOP				WELL #:	4	RRCID ->	298536	COMPL. DATE	06/18/2024	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5453 - 5461
08	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			50
09	1530 #	268	-0-	-1262	-0-	268	2	N	-0-			50
10	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			50
11	120 #	54	-0-	-66	-0-	54	2	N	-0-			50
12	279 #	99	-0-	-180	-0-	99	2	N	-0-			50
01	434 #	372	-0-	-62	-0-	372	2	N	-0-			50

WITTE, N. (FRIO 5620)				98306 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: VICTORIA		
BIG LAKE CORPORATION				069458							
SANDHOP				WELL #:	5	RRCID -> 299495	COMPL. DATE	01/04/2025	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5719 - 5721
08	7750	4073	-0-	-3677	-0-	4073	2	N	-0-		73
09	6695 R	6695	-0-	-0-	-0-	6670	2	N	23		96
10	5092 R	5092	-0-	-0-	-0-	5071	2	N	19		115
11	4369 R	4369	-0-	-0-	-0-	4349	2	N	18		133
12	6913 #	3103	-0-	-3810	-0-	3091	2	N	11		144
01	6913 #	2561	-0-	-4352	-0-	2552	2	N	8		152

WOODSBORO (BOENIG)					98626 033	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO		
M. E. OPERATING					245867					
ST. JOHNS HEIRS					WELL #:	1	RRCID -> 041111	COMPL. DATE 11/01/1966	TOTAL DEPTH 6503	PERF. N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

WOODSBORO (4900)				98626 660	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170						
R. S. I.				WELL #:	RRCID -> 272660	COMPL. DATE 07/25/2013	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5052	- 5056
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66
PLUGGED AND ABANDONED				07/01/2022						

OIL AND GAS DIVISION

WOODSBORO (6200)				98626 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO									
KEBO OIL & GAS, INC.				453170															
WOOD RIVER RANCH 'B'				WELL #:		5		RRCID -> 286621		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6439 - 6442					

M		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	

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

WORD (AUSTIN CHALK)				98766 007	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426										
LANIK				WELL #:	1H	RRCID -> 299309	COMPL. DATE	03/22/2025	TOTAL	DEPTH	13398	PERF.13672	- 21133	
08	154194 #	73795	-0-	-80399	-0-	437	1	64926	2	N	7348	7413	1	846
						349	3	8083	9					
09	149220 #	64712	-0-	-84508	-0-	364	1	56897	2	N	6458	6357	1	947
						347	3	7104	9					
10	115847 #	61787	-0-	-54060	-0-	323	1	54190	2	N	6352	6506	1	793
						287	3	6987	9					
11	93120 #	16954	-0-	-76166	-0-	99	1	15106	2	N	1509	2052	1	250
						89	3	1660	9					
*12	83328 #	17604	-0-	-65724	-0-	924	1	12853	2	N	2433	2471	1	212
						1151	3	2676	9					
01	73780 #	13925	-0-	-59855	-0-	982	1	10926	2	N	1105	1249	1	68
						801	3	1216	9					

WORD (EDWARDS)				98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426										
PALRANG, D. A. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	086431	COMPL.	DATE	11/29/1979	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.13376 - 13643
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	104	1	1083	2	Y	-0-		-0-
							136	3						
09	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	84	1	926	2	Y	-0-		-0-
							126	3						
10	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	92	1	922	2	Y	-0-		-0-
							136	3						
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	104	1	932	2	Y	-0-		-0-
							139	3						
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	75	1	997	2	Y	-0-		-0-
							141	3						
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	92	1	981	2	Y	-0-		-0-
							112	3						

MELNAR, FRED ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 087617	COMPL. DATE 11/16/1979			TOTAL DEPTH 14236	PERF.13393	- 13513		
08	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	293	1	4050	2	Y	44	76	1	42
						507	3	48	9					
09	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	238	1	3905	2	Y	46	68	1	20
						526	3	51	9					
10	5456 X	4237	-0-	-1219	-0-	255	1	3440	2	Y	35			55
						503	3	39	9					
11	5280 X	4888	-0-	-392	-0-	326	1	3930	2	Y	48	65	1	38
						579	3	53	9					
12	5456 X	5050	-0-	-406	-0-	353	1	4048	2	Y	55	71	1	22
						588	3	61	9					
01	4898 X	4744	-0-	-154	-0-	281	1	3956	2	Y	52			74
						450	3	57	9					

WORD (EDWARDS)													CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
MELNAR, FRED EST. UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 100240														
COMPL. DATE 04/12/1982														
TOTAL DEPTH 14013														
PERF.13835 - 13958														
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SMITH, V. GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 103566														
COMPL. DATE 01/03/1983														
TOTAL DEPTH 14000														
PERF.13336 - 13606														
08	5952 X	5802	-0-	-150	-0-	434	1	4478	2	Y	228	252	1	59
						639	3	251	9					
09	5760 X	4829	-0-	-931	-0-	342	1	3730	2	Y	171	173	1	57
						569	3	188	9					
10	5952 X	5750	-0-	-202	-0-	443	1	4357	2	Y	200	212	1	45
						730	3	220	9					
11	5640 X	5628	-0-	-12	-0-	483	1	4243	2	Y	178	154	1	69
						706	3	196	9					
12	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	342	1	4467	2	Y	307	312	1	64
						713	3	338	9					
01	5797 X	5578	-0-	-219	-0-	405	1	4282	2	Y	311	309	1	66
						549	3	342	9					
PALRANG, D. A. GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 105749														
COMPL. DATE 05/20/1983														
TOTAL DEPTH 14000														
PERF.13311 - 13500														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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-
SMITH, V. GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 167836														
COMPL. DATE 02/06/1998														
TOTAL DEPTH 13737														
PERF.13560 - 13642														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	48	1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	54	1	-0-
PALRANG, D. A. GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 169137														
COMPL. DATE 04/02/1998														
TOTAL DEPTH 13730														
PERF.13504 - 13610														
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	230	2	Y	-0-			-0-
						32	3							
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	20	1	217	2	Y	-0-			-0-
						32	3							
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	224	2	Y	-0-			-0-
						36	3							
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	24	1	214	2	Y	-0-			-0-
						34	3							
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	Y	-0-			-0-
						33	3							
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	Y	-0-			-0-
						26	3							

WORD (EDWARDS)		//CONT.//		98766 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA										
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426															
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 173087		COMPL. DATE 02/15/1999		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13580 - 13635								
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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

MELNAR, FRED ESTATE				WELL #:	5	RRCID -> 220953	COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 14000	PERF.13473 - 13712			
08	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	169	1	2348	2	N	25	25	1	24
						292	3	28	9					
09	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	128	1	2101	2	N	25	38	1	11
						281	3	28	9					
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	131	1	1764	2	N	18			29
						256	3	20	9					
11	2700 N	2657	-0-	-43	-0-	177	1	2138	2	N	26	34	1	21
						313	3	29	9					
12	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	186	1	2138	2	N	29	39	1	11
						308	3	32	9					
01	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	132	1	1857	2	N	24			35
						219	3	26	9					

MELNAR, FRED ESTATE				WELL #:	4	RRCID -> 223240	COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 13889	PERF.13343 - 13699				
08	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	339 590 259 572	1 3 1 3	4698 56 4242 55	2 9 2 9	N	51	81	1	49
09	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	329 651	1 3	4438 50	2 9	N	50	77	1	22
10	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	358 636	1 3	4313 57	2 9	N	45			67
11	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	376 628	1 3	4321 65	2 9	N	52	78	1	41
12	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	311 519	1 3	4362 63	2 9	N	59	77	1	23
01	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-					N	57			80

WORD (WILCOX, LOWER)				98766 284	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426							
APPELT GAS UNIT				WELL #:	1 U	RRCID -> 251413	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 13668	PERF. 9794 -	9816	
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			73
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 275678		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 10070 PERF.10048 - 10074	
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13 1	191 2	N	-0-	-0-
						15 3				
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11 1	188 2	N	-0-	-0-
						17 3				
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13 1	190 2	N	-0-	-0-
						17 3				
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	14 1	175 2	N	-0-	-0-
						17 3				
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16 1	186 2	N	-0-	-0-
						18 3				
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13 1	185 2	N	-0-	-0-
						14 3				

WORD (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		98766 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426						
RAINOSEK		WELL #:		3	RRCID -> 292479		COMPL. DATE 06/19/2020		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5806 - 5815	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	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-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354								
BUJNOCH-HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 283929	COMPL. DATE 10/02/2017	TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9634 - 9654				
08	5518 X	2239	-0-	-3279	-0-	390 1	1806 2	N	39			195
09	5340 X	4787	-0-	-553	-0-	750 1	4005 2	N	29			224
10	5487 X	4491	-0-	-996	-0-	780 1	3653 2	N	53	165	1	112
11	5310 X	54	-0-	-5256	-0-	30 1	24 2	N	-0-			112
12	4960 X	729	-0-	-4231	-0-	300 1	429 2	N	-0-			112
01	4960 X	2557	-0-	-2403	-0-	630 1	1884 2	N	39			151

WICK		WELL #:		1	RRCID -> 284951		COMPL. DATE 03/14/2018		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8458 - 8460	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2025										

GRANBERRY		WELL #:		1	RRCID -> 287233		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8424 - 8436	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2025										

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
08	527 N	306	-0-	-221	-0-	20	1	256 2	N	-0-				2
						30	3							
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	47	1	537 2	N	-0-				2
						65	3							
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	218 2	N	-0-				2
						22	3							
11	300 N	156	-0-	-144	-0-	10	1	132 2	N	-0-				2
						14	3							
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	135 2	N	-0-				2
						14	3							
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	72 2	N	-0-				2
						7	3							

WORD (8900) 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354
GERDES "A" UNIT WELL #: RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

M	ALLOW CODE	GAS 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
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-26869				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-26869				N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2020														

WORD, N. (EDWARDS) 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PETROVYBE OPCO LLC 101779
EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 13213 - 13378

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			52
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			52
10	14B DENY	493	-0-	493	498	493	2			Y	-0-			52
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-			52
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	498					Y	NO RPT			52
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	498					Y	NO RPT			52

POHL, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13219 - 13429

08	DLQ G-10	106	-0-	106	1784	106	2			Y	-0-			104
09	DLQ G-10	107	-0-	107	1891	107	2			Y	-0-			104
10	DLQ G-10	112	-0-	112	2003	112	2			Y	-0-			104
11	DLQ G-10	88	-0-	88	2091	88	3			Y	-0-			104
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2091					Y	NO RPT			104
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2091					Y	NO RPT			104

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 13265 - 13425

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

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 13075 - 15491

08	DLQ G-10	3529	-0-	3529	64489	3529	2			Y	-0-			105
09	DLQ G-10	3611	-0-	3611	68100	3611	2			Y	-0-			105
10	DLQ G-10	2751	-0-	2751	70851	2751	2			Y	-0-			105
11	DLQ G-10	3451	-0-	3451	74302	3451	3			Y	-0-			105
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	74302					Y	NO RPT			105
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	74302					Y	NO RPT			105

EILERS, W. A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF. 13565 - 16545

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-			1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-			1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	436					Y	NO RPT			1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	436					Y	NO RPT			1

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426												
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 074545		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 14526		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #:	3	RRCID -> 076036	COMPL.	DATE 02/15/1978	TOTAL DEPTH 14835	PERF.13505	13696			
08	806 N	794	-0-	-12	-0-	48	1	650	2	Y	-0-	-0-
						96	3					
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	41	1	654	2	Y	-0-	-0-
						103	3					
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	49	1	645	2	Y	-0-	-0-
						112	3					
11	780 N	759	-0-	-21	-0-	51	1	604	2	Y	-0-	-0-
						104	3					
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	55	1	623	2	Y	-0-	-0-
						106	3					
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	46	1	645	2	Y	-0-	-0-
						85	3					

RHODES, V. E. GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 077478	COMPL. DATE 02/15/1978				TOTAL DEPTH 14500			PERF.	N/A	
08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	285	1	3870	2	Y	20	23	1		5
							562	3		22	9					
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	195	1	3145	2	Y	14	14	1		5
							490	3		15	9					
10	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	224	1	2958	2	Y	13	15	1		3
							505	3		14	9					
11	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	296	1	3499	2	Y	15	12	1		6
							591	3		17	9					
12	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	286	1	3215	2	Y	58	52	1		12
							538	3		64	9					
01	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	224	1	3111	2	Y	57	57	1		12
							406	3		63	9					

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT			WELL #:	1D	RRCID -> 077595	COMPL.	DATE 10/11/2008	TOTAL	DEPTH	3850	PERF.	3640	-	3680
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-

RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID -> 079955	COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13255	- 13870		
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	105 201	1 3	1436	2	Y	-0-	-0-
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	75 180	1 3	1208	2	Y	-0-	-0-
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	91 198	1 3	1211	2	Y	-0-	-0-
11	1530 N	1453	-0-	-77	-0-	98 190	1 3	1165	2	Y	-0-	-0-
12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	116 212	1 3	1314	2	Y	-0-	-0-
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	92 161	1 3	1276	2	Y	-0-	-0-

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT														CITY: LAVACA															
//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426 WELL #: 2														NON-ASSOCIATED				CAPACITY				COMPL. DATE 03/11/1979				TOTAL DEPTH 14018		PERF. N/A	
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													
08	527 N	254	-0-	-273	-0-			17	1	191	2	N	-0-			-0-													
								46	3							-0-													
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-			14	1	141	2	N	-0-			-0-													
								36	3							-0-													
10	310 N	189	-0-	-121	-0-			11	1	145	2	N	-0-			-0-													
								33	3							-0-													
11	240 N	179	-0-	-61	-0-			12	1	137	2	N	-0-			-0-													
								30	3							-0-													
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-			20	1	184	2	N	-0-			-0-													
								40	3							-0-													
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-			18	1	202	2	N	-0-			-0-													
								40	3							-0-													
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1														WELL #: 1				RRCID -> 083971		COMPL. DATE 07/16/1979		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13365 - 13600					
08	2728 N	2644	-0-	-84	-0-			157	1	2147	2	Y	37	40	1	10													
								299	3	41	9																		
09	2580 N	2203	-0-	-377	-0-			111	1	1796	2	Y	27	28	1	9													
								266	3	30	9																		
10	2697 N	2246	-0-	-451	-0-			135	1	1790	2	Y	27	30	1	6													
								291	3	30	9																		
11	2550 N	2056	-0-	-494	-0-			137	1	1630	2	Y	23	20	1	9													
								264	3	25	9																		
12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-			146	1	1656	2	Y	17	22	1	4													
								265	3	19	9																		
01	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-			132	1	1843	2	Y	20	20	1	4													
								231	3	22	9																		
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1														WELL #: 2				RRCID -> 088607		COMPL. DATE 06/10/1980		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13192 - 13441					
08	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-			315	1	3238	2	Y	150	161	1	39													
								474	3	165	9																		
09	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-			272	1	2959	2	Y	124	122	1	41													
								465	3	136	9																		
10	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-			316	1	3091	2	Y	129	141	1	29													
								531	3	142	9																		
11	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-			339	1	2973	2	Y	114	99	1	44													
								507	3	125	9																		
12	3565 X	2718	-0-	-847	-0-			158	1	2055	2	Y	154	166	1	32													
								336	3	169	9																		
01	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-			326	1	3444	2	Y	272	247	1	57													
								452	3	299	9																		
RANDOW GAS UNIT #1														WELL #: 1				RRCID -> 089718		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 14056		PERF.13323 - 13416					
08	5022 X	3114	-0-	-1908	-0-			184	1	2504	2	Y	54	72	1	14													
								367	3	59	9																		
09	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-			256	1	4129	2	Y	79	67	1	26													
								644	3	87	9																		
10	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-			342	1	4521	2	Y	87	93	1	20													
								775	3	96	9																		
11	4860 X	4522	-0-	-338	-0-			300	1	3552	2	Y	62	58	1	24													
								602	3	68	9																		
12	5022 X	4882	-0-	-140	-0-			337	1	3787	2	Y	111	112	1	23													
								636	3	122	9																		
01	5022 X	4690	-0-	-332	-0-			275	1	3811	2	Y	95	98	1	20													
								499	3	105	9																		

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. WOYTEK-EDWARDS UNIT													CNTY: LAVACA						
//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426 WELL #: 1E													NON-ASSOCIATED						
RRCID -> 090502													CAPACITY						
COMPL. DATE 08/20/1980													TOTAL DEPTH 13811						
PERF.13341 - 13442																			
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	
08	3100 N	3378	-0-	278	278		231	1	2531	2	N	12						177	
							603	3	13	9									
09	2808 N	2530	-0-	-278	-0-		188	1	1875	2	N	3						180	
							464	3	3	9									
10	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-		144	1	1929	2	N	2						182	
							436	3	2	9									
11	2790 X	2313	-0-	-477	-0-		153	1	1774	2	N	3						185	
							383	3	3	9									
*12	2883 X	2468	-0-	-415	-0-		207	1	1859	2	N	-0-		164	1			21	
							402	3											
01	2883 X	2333	-0-	-550	-0-		159	1	1814	2	N	3						24	
							357	3	3	9									

KRISTEK GAS UNIT													WELL #: 1						
RRCID -> 091617													COMPL. DATE 06/10/1980						
TOTAL DEPTH 14551													PERF.13466 - 13599						
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-		25	1	299	2	N	226	169	1				316	
							51	3	249	9									
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-		22	1	240	2	N	187	350	1				153	
							43	3	206	9									
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-		24	1	348	2	N	247	177	1				223	
							55	3	272	9									
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-		24	1	302	2	N	230	184	1				269	
							47	3	253	9									
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-		46	1	438	2	N	246	174	1				341	
							67	3	271	9									
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-		35	1	422	2	N	282	552	1				71	
							59	3	310	9									

KRUPALA, E. J. GAS UNIT													WELL #: 1						
RRCID -> 091825													COMPL. DATE 01/28/1981						
TOTAL DEPTH 5820													PERF.13232 - 13585						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

KUBENA GAS UNIT													WELL #: 1						
RRCID -> 093566													COMPL. DATE 02/16/1981						
TOTAL DEPTH 14257													PERF.13417 - 13576						
08	1209 N	687	-0-	-522	-0-		47	1	515	2	N	-0-						-0-	
							125	3											
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-		55	1	548	2	N	-0-						-0-	
							137	3											
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-		103	1	1371	2	N	-0-						-0-	
							316	3											
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-		95	1	1101	2	N	-0-						-0-	
							241	3											
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		115	1	1028	2	N	-0-						-0-	
							226	3											
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-		96	1	1094	2	N	-0-						-0-	
							219	3											

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. WYNNE GAS UNIT												CNTY: LAVACA														
//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426 WELL #: 2												NON-ASSOCIATED														
RRCID -> 094865												CAPACITY														
COMPL. DATE 08/14/1981												TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578														
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								
08	775 N	739	-0-	-36	-0-			51	1	557	2	N	-0-					-0-								
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-			131	3	537	2	N	-0-					-0-								
10	775 N	739	-0-	-36	-0-			54	1	570	2	N	-0-					-0-								
11	720 N	702	-0-	-18	-0-			130	3	540	2	N	-0-					-0-								
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-			42	1	547	2	N	-0-					-0-								
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-			127	3	574	2	N	-0-					-0-								
								47	1																	
								115	3																	
								61	1																	
								117	3																	
								50	1																	
								112	3																	
ULCAK-EDWARDS GAS UNIT												WELL #: 1				RRCID -> 095081			COMPL. DATE 08/30/1981				TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471			
08	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-			201	1	2203	2	N	5					56								
09	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-			520	3	2225	2	N	6					62								
10	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-			223	1	2045	2	N	7					64								
11	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-			548	3	1484	2	N	9					71								
12	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-			152	1	3155	2	N	2					143								
01	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-			461	3	2979	2	N	9					99								
								128	1																	
								319	3																	
								351	1																	
								679	3																	
								261	1																	
								584	3																	
RANDOW GAS UNIT #1												WELL #: 2				RRCID -> 095647			COMPL. DATE 10/01/1981				TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333			
08	4619 X	4611	-0-	-8	-0-			275	1	3732	2	Y	51					13								
09	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-			548	3	3782	2	Y	47					16								
10	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-			235	1	3804	2	Y	52					11								
11	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-			591	3	3591	2	Y	41					16								
12	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-			288	1	3912	2	Y	75					16								
01	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-			654	3	3889	2	Y	98					21								
								304	1																	
								610	3																	
								348	1																	
								659	3																	
								280	1																	
								510	3																	
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1												WELL #: 4				RRCID -> 097122			COMPL. DATE 10/08/1981				TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420			
08	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-			423	1	5722	2	Y	-0-					-0-								
09	6690 X	6377	-0-	-313	-0-			860	3	5219	2	Y	-0-					-0-								
10	6913 X	6816	-0-	-97	-0-			325	1	5444	2	Y	-0-					-0-								
11	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-			833	3	5621	2	Y	9					3								
12	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-			414	1	5702	2	Y	16					3								
01	6913 X	6450	-0-	-463	-0-			958	3	5334	2	Y	15					3								
								477	1																	
								976	3																	
								508	1																	
								981	3																	
								385	1																	
								714	3																	

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426								
GERLICH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101286		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	3726	-0-	626	1080	277 1 2872 2 392 3 185 9	Y	168	182 1	44
09	3000 N	3216	-0-	216	1296	226 1 2483 2 364 3 143 9	Y	130	131 1	43
10	4636 X	3340	-0-	-1296	-0-	256 1 2533 2 405 3 146 9	Y	133	146 1	30
11	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	256 1 2261 2 361 3 120 9	Y	109	97 1	42
12	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	189 1 2484 2 380 3 223 9	Y	203	203 1	42
01	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	246 1 2611 2 321 3 259 9	Y	235	227 1	50
RHODES, V. E. GAS UNIT #1			WELL #: 3		RRCID -> 101737		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500	
08	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	356 1 4836 2 714 3 94 9	Y	85	95 1	22
09	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	316 1 5067 2 809 3 88 9	Y	80	75 1	27
10	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	354 1 4652 2 819 3 80 9	Y	73	83 1	17
11	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	390 1 4598 2 799 3 73 9	Y	66	57 1	26
12	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	448 1 5021 2 865 3 125 9	Y	114	116 1	24
01	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	376 1 5210 2 699 3 133 9	Y	121	119 1	26
KRUPALA, E. J. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 101781		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335	
08	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	292 1 2995 2 445 3 19 9	Y	17	19 1	4
09	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	265 1 2872 2 456 3 15 9	Y	14	13 1	5
10	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	332 1 3248 2 566 3 18 9	Y	16	17 1	4
11	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	364 1 3182 2 549 3 33 9	Y	30	22 1	12
12	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	246 1 3202 2 530 3 54 9	Y	49	51 1	10
01	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	301 1 3179 2 422 3 56 9	Y	51	50 1	11
SMOLIK, ALBERT			WELL #: 1		RRCID -> 101798		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570	
08	3286 X	3081	-0-	-205	-0-	239 1 2470 2 346 3 26 9	Y	24	27 1	6
09	3180 X	3009	-0-	-171	-0-	220 1 2405 2 361 3 23 9	Y	21	20 1	7
10	3286 X	3021	-0-	-265	-0-	240 1 2369 2 390 3 22 9	Y	20	22 1	5
11	3180 X	2140	-0-	-1040	-0-	189 1 1665 2 272 3 14 9	Y	13	13 1	5
12	3286 X	2961	-0-	-325	-0-	181 1 2374 2 372 3 34 9	Y	31	30 1	6
01	3100 X	2994	-0-	-106	-0-	228 1 2421 2 305 3 40 9	Y	36	34 1	8

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. HOFFER, LEO GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	98768 100 130426 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
						RRCID ->	102241	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL	DEPTH	13753	PERF.	13241 - 13347		
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
08	2666 N	1595	-0-	-1071	-0-			96 1	1291 2	9 9		Y	8	11 1		2
09	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-			199 3	2015 2	12 9		Y	11	9 1		4
10	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-			126 1	2219 2	13 9		Y	12	13 1		3
11	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-			330 3	2092 2	11 9		Y	10	9 1		4
12	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-			169 1	2099 2	19 9		Y	17	17 1		4
01	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-			402 3	2168 2	31 9		Y	28	26 1		6
BLUDAU, L. A. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	102953	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.	13254 - 13525		
08	2015 N	1993	-0-	-22	-0-			156 1	1613 2	224 3		Y	-0-			-0-
09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-			141 1	1542 2	230 3		Y	-0-			-0-
10	2015 N	2004	-0-	-11	-0-			161 1	1585 2	258 3		Y	-0-			-0-
11	1920 N	1913	-0-	-7	-0-			170 1	1500 2	243 3		Y	-0-			-0-
12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-			120 1	1572 2	244 3		Y	-0-			-0-
01	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-			148 1	1572 2	196 3		Y	-0-			-0-
WOYTEK-EDWARDS				WELL #:	2	RRCID ->	104738	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL	DEPTH	14418	PERF.	13370 - 13454		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			14
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			14
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			14
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			14
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			14
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			14
GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	108309	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL	DEPTH	14034	PERF.	13290 - 13385		
08	4433 X	626	-0-	-3807	-0-			43 1	468 2	115 3		N	-0-			29
09	870 X	489	-0-	-381	-0-			36 1	361 2	92 3		N	-0-			29
10	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-			80 1	1061 2	247 3		N	12			41
11	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-			99 1	1138 2	13 9		N	38			79
12	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-			251 3	1236 2	42 9		N	-0-			79
01	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-			138 1	1526 2	274 3		N	31			110

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. WYNNE GAS UNIT														
//CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA //CONT.// 130426 WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	45 1	490	2	N	-0-				-0-
						116 3								
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	41 1	408	2	N	-0-				-0-
						100 3								
10	651 N	573	-0-	-78	-0-	33 1	441	2	N	-0-				-0-
						99 3								
11	630 N	590	-0-	-40	-0-	39 1	454	2	N	-0-				-0-
						97 3								
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	52 1	464	2	N	-0-				-0-
						100 3								
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	43 1	486	2	N	-0-				-0-
						95 3								

MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578														
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	56 1	615	2	N	-0-				-0-
						142 3								
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	57 1	573	2	N	-0-				-0-
						137 3								
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	46 1	627	2	N	-0-				-0-
						138 3								
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	52 1	609	2	N	-0-				-0-
						127 3								
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	70 1	631	2	N	-0-				-0-
						132 3								
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	58 1	666	2	N	-0-				-0-
						127 3								

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553														
08	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	169 1	2310	2	Y	64	61	1		17
						330 3								
09	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	133 1	2150	2	Y	53	52	1		18
						328 3								
10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	129 1	1708	2	Y	43	51	1		10
						286 3								
11	2490 N	2294	-0-	-196	-0-	152 1	1808	2	Y	31	29	1		12
						300 3								
12	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	179 1	2020	2	Y	60	59	1		13
						332 3								
01	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	156 1	2166	2	Y	66	65	1		14
						278 3								

MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542														
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10 1	111	2	N	-0-				-0-
						26 3								
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12 1	118	2	N	-0-				-0-
						28 3								
10	62 N	18	-0-	-44	-0-	1 1	14	2	N	-0-				-0-
						3 3								
11	150 N	8	-0-	-142	-0-	1 1	6	2	N	-0-				-0-
						1 3								
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 2	1	3	N	-0-				-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 2	1	3	N	-0-				-0-

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. KRUPALA, E. J. GAS UNIT												//CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA //CONT.// 130426 WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416																	
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									
08	2728 N	2528	-0-	-200	-0-			195	1	2004	2	Y	34		38	1			9										
09	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-			292	3		37	9							10										
10	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-			188	1	2043	2	Y	31		30	1			7										
11	2460 N	2339	-0-	-121	-0-			319	3		34	9							10										
12	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-			219	1	2144	2	Y	33		36	1			9										
01	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-			367	3		36	9							10										
								205	1	1799	2	Y	26		23	1			9										
								306	3		29	9							10										
								131	1	1709	2	Y	43		44	1			9										
								278	3		47	9							10										
								173	1	1827	2	Y	48		47	1			10										
								239	3		53	9																	
WYNNE GAS UNIT																				WELL #:	4	RRCID ->	120138	COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	13675	PERF.13407 -	13547
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-			33	1	362	2	N	-0-						10										
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-			86	3										10										
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-			32	1	314	2	N	-0-						10										
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-			78	3										10										
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-			33	1	445	2	N	-0-						4										
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-			101	3						6	1			4										
								33	1	383	2	N	-0-						4										
								83	3										4										
								44	1	391	2	N	-0-						4										
								85	3										4										
								33	1	383	2	N	-0-						4										
								75	3																				
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1																				WELL #:	3	RRCID ->	121519	COMPL. DATE	06/02/1986	TOTAL DEPTH	10070	PERF.13379 -	13559
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-										
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-										
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-										
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-										
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-										
KRISTEK GAS UNIT																				WELL #:	2	RRCID ->	131575	COMPL. DATE	01/09/1989	TOTAL DEPTH	13607	PERF.13270 -	13419
08	1023 N	831	-0-	-192	-0-			57	1	624	2	N	-0-						-0-										
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-			150	3										-0-										
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-			57	1	569	2	N	-0-						-0-										
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-			143	3										-0-										
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-			54	1	728	2	N	-0-						-0-										
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-			166	3										-0-										
								86	1	994	2	N	-0-						-0-										
								216	3										-0-										
								114	1	1025	2	N	-0-						-0-										
								223	3										-0-										
								93	1	1060	2	N	-0-						-0-										
								211	3										-0-										

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
VON ROSENBERG, MONTE		GAS UNIT 1		WELL #: 10	RRCID -> 135009		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 16840		PERF.13254 - 13586			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5270 X	5191	-0-	-79	-0-	307 1	4168 2	108 9	Y	98	105 1			26
09	5100 X	4767	-0-	-333	-0-	239 1	3843 2	89 9	Y	81	80 1			27
10	5270 X	5201	-0-	-69	-0-	596 3			Y	86	94 1			19
11	5010 X	4823	-0-	-187	-0-	310 1	4096 2	95 9	Y	73	64 1			28
12	5177 X	5021	-0-	-156	-0-	700 3			Y	129	130 1			27
01	5177 X	4872	-0-	-305	-0-	320 1	3784 2	80 9	Y	133	132 1			28
						639 3								
						345 1	3883 2	142 9						
						651 3								
						283 1	3930 2	146 9						
						513 3								
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14552		PERF.13856 - 14028		
08	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	242 1	3497 2	105 9	Y	95	94 1			39
09	3930 X	3892	-0-	-38	-0-	274 3			Y	93	104 1			28
10	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	193 1	3308 2	102 9	Y	100	96 1			32
11	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	289 3			Y	104	110 1			26
12	4061 X	3998	-0-	-63	-0-	243 1	3452 2	110 9	Y	109	114 1			21
01	4061 X	3969	-0-	-92	-0-	314 3			Y	104	99 1			26
						262 1	3299 2	114 9						
						322 3								
						274 1	3292 2	120 9						
						312 3								
						231 1	3369 2	114 9						
						255 3								
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 139857		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 13615		PERF.13330 - 13418				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				174
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				174
10	14B2 EXT	24	-0-	24	24	1 1	18 2		N	-0-				174
						5 3								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-				174
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-				174
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-				174
KUBENA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140335		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 13904		PERF.13581 - 13759				
08	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	301 1	3309 2	781 3	N	-0-				-0-
09	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	300 1	3000 2	735 3	N	-0-				-0-
10	3999 X	3469	-0-	-530	-0-	199 1	2671 2	599 3	N	-0-				-0-
11	4260 X	3691	-0-	-569	-0-	245 1	2840 2	606 3	N	-0-				-0-
12	4402 X	4033	-0-	-369	-0-	338 1	3044 2	651 3	N	-0-				-0-
01	4402 X	3958	-0-	-444	-0-	270 1	3086 2	602 3	N	-0-				-0-

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. WYNNE GAS UNIT												CITY: LAVACA					
//CONT.// 98768 100 WELL #: 6				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				COMPL. DATE 04/24/1993			TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558		
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	75 1 204 3	813 2	N	-0-					2			
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	73 1 188 3	721 2	N	-0-					2			
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	53 1 170 3	707 2	N	-0-					2			
11	990 N	447	-0-	-543	-0-	30 1 77 3	340 2	N	-0-					2			
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	66 1 134 3	590 2	N	-0-					2			
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	71 1 166 3	806 2	N	-0-					2			
KRISTEK GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 145193	COMPL. DATE 03/16/1993			TOTAL DEPTH 13870	PERF.13536	- 13584						
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	30 1 77 3	326 2	N	-0-					-0-			
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	30 1 76 3	302 2	N	-0-					-0-			
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	23 1 70 3	310 2	N	-0-					-0-			
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	27 1 68 3	316 2	N	-0-					-0-			
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	38 1 73 3	343 2	N	-0-					-0-			
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	36 1 80 3	409 2	N	-0-					-0-			
WYNNE GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID -> 145245	COMPL. DATE 04/24/1993			TOTAL DEPTH 13755	PERF.13500	- 13588						
08	3782 X	3606	-0-	-176	-0-	246 1 642 3	2704 2 14 9	N	13					99			
09	3600 X	3544	-0-	-56	-0-	263 1 647 3	2623 2 11 9	N	10					109			
10	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	210 1 638 3	2821 2 20 9	N	18					127			
11	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	233 1 581 3	2703 2 10 9	N	9	81	1			55			
12	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	321 1 621 3	2884 2 24 9	N	22					77			
01	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	260 1 582 3	2967 2 20 9	N	18					95			
KRISTEK GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 145250	COMPL. DATE 05/01/1993			TOTAL DEPTH 13906	PERF.13580	- 13640						
08	1333 N	1263	-0-	-70	-0-	87 1 225 3	951 2	N	-0-					-0-			
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	90 1 220 3	900 2	N	-0-					-0-			
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	80 1 242 3	1079 2	N	-0-					-0-			
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	102 1 254 3	1187 2	N	-0-					-0-			
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	117 1 225 3	1052 2	N	-0-					-0-			
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	86 1 191 3	979 2	N	-0-					-0-			

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT														CNTY: LAVACA				
//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426 WELL #: 2														NON-ASSOCIATED				
RRCID -> 145402														CAPACITY				
COMPL. DATE 03/09/1993														TOTAL DEPTH 13950				
PERF.13638 - 13770																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	56	-0-	-6	-0-			2	1	25	2	Y	24	25	1			10
09	60 N	55	-0-	-5	-0-			3	3	26	9							7
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-			2	1	25	2	Y	23	26	1			11
11	60 N	53	-0-	-7	-0-			3	3	25	9							5
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-			2	1	29	2	Y	35	31	1			6
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-			4	3	39	9							6
								2	1	25	2	Y	21	27	1			5
								3	3	23	9							6
								2	1	25	2	Y	33	32	1			6
								3	3	36	9							6
								2	1	28	2	Y	25	25	1			6
								3	3	28	9							
KRUPALA, E.J. GAS UNIT														WELL #: 4				
RRCID -> 152748														COMPL. DATE 12/08/1994				
TOTAL DEPTH 13655														PERF.13298 - 13512				
08	4805 X	4414	-0-	-391	-0-			342	1	3535	2	Y	34	37	1			9
09	4650 X	3607	-0-	-1043	-0-			500	3	37	9							8
10	4681 X	3437	-0-	-1244	-0-			264	1	2880	2	Y	25	26	1			5
11	4320 X	3627	-0-	-693	-0-			435	3	28	9							9
12	4464 X	3452	-0-	-1012	-0-			273	1	2692	2	Y	23	26	1			9
01	4402 X	2563	-0-	-1839	-0-			447	3	25	9							8
								320	1	2818	2	Y	22	18	1			8
								465	3	24	9							6
								211	1	2764	2	Y	36	37	1			
								437	3	40	9							
								196	1	2073	2	Y	28	30	1			
								263	3	31	9							
WYNNE GAS UNIT														WELL #: 8				
RRCID -> 153586														COMPL. DATE 02/15/1995				
TOTAL DEPTH 13680														PERF.13516 - 13556				
08	2170 N	1940	-0-	-230	-0-			133	1	1455	2	N	-0-					11
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-			352	3									11
10	2263 N	2112	-0-	-151	-0-			150	1	1490	2	N	-0-					11
11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-			374	3									
12	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-			121	1	1618	2	N	-0-					11
01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-			373	3									
								139	1	1602	2	N	-0-	7	1			4
								350	3									
								182	1	1633	2	N	-0-					4
								358	3									
								153	1	1744	2	N	-0-					4
								348	3									
MUELLER GAS UNIT														WELL #: 4				
RRCID -> 153703														COMPL. DATE 03/16/1995				
TOTAL DEPTH 13650														PERF.13449 - 13550				
08	31 N	18	-0-	-13	-0-			1	1	14	2	N	-0-					1
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-			3	3									1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			5	2	1	3	N	-0-					1
11	30 N	22	-0-	-8	-0-													10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	9	2	N	10	1	1			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	3	11	9							10
												N	-0-					
												N	-0-					

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1				//CONT.// 130426	98768 100 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED RRCID -> 157793	CAPACITY COMPL. DATE 01/21/1996				CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	6665 X	6637	-0-	-28	-0-		389	1	5278	2	Y	178	205	1			46
09	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-		774	3	196	9							69
10	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-		344	1	5549	2	Y	206	183	1			39
11	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-		851	3	227	9							57
12	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-		428	1	5672	2	Y	171	201	1			46
01	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-		957	3	188	9							56
							450	1	5326	2	Y	147	129	1			
							888	3	162	9							
							464	1	5234	2	Y	221	232	1			
							866	3	243	9							
							422	1	5870	2	Y	267	257	1			
							757	3	294	9							
MUELLER GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 161425	COMPL. DATE 12/26/1996	TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736										
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-		22	1	252	2	N	-0-					-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-		53	3									-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-		16	1	164	2	N	-0-					-0-
11	330 N	114	-0-	-216	-0-		36	3									-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-		15	1	212	2	N	-0-					-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-		42	3									-0-
							8	1	89	2	N	-0-					-0-
							17	3									-0-
							22	1	204	2	N	-0-					-0-
							39	3									-0-
							11	1	125	2	N	-0-					-0-
							22	3									-0-
MUELLER GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 164428	COMPL. DATE 07/20/1997	TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600										
08	4805 X	4368	-0-	-437	-0-		295	1	3283	2	N	52					213
09	4650 X	4319	-0-	-331	-0-		733	3	57	9							248
10	4805 X	4298	-0-	-507	-0-		317	1	3218	2	N	35					275
11	4530 X	3742	-0-	-788	-0-		745	3	39	9							100
12	4681 X	3300	-0-	-1381	-0-		244	1	3323	2	N	27					120
01	4464 X	3450	-0-	-1014	-0-		701	3	30	9							158
							247	1	2897	2	N	12	187	1			
							585	3	13	9							
							275	1	2498	2	N	20					
							505	3	22	9							
							232	1	2681	2	N	38					
							495	3	42	9							
F. SOBOTIK GAS UNIT #1				WELL #: 3	RRCID -> 165406	COMPL. DATE 09/11/1997	TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638										
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-		102	1	1387	2	Y	35	40	1			9
09	1770 N	1415	-0-	-355	-0-		208	3	39	9							9
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-		71	1	1134	2	Y	26	26	1			8
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-		181	3	29	9							11
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-		113	1	1490	2	Y	34	35	1			9
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-		262	3	37	9							9
							116	1	1372	2	Y	29	26	1			
							238	3	32	9							
							122	1	1372	2	Y	42	44	1			
							236	3	46	9							
							96	1	1324	2	Y	41	41	1			9
							177	3	45	9							

WORD, N. (EDWARDS)													CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
BLUDAU, L. A. UNIT														
//CONT.// 98768 100														
//CONT.// 130426														
WELL #: 2														
RRCID -> 166965														
COMPL. DATE 12/06/1997														
TOTAL DEPTH 13750														
PERF.13326 - 13472														
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	CODE	BALANCE
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-

GERLICH GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 166989														
COMPL. DATE 10/24/1997														
TOTAL DEPTH 13775														
PERF.13374 - 13414														
08	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	205	1	2134	2	Y	-0-			-0-
						284	3							
09	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	177	1	1952	2	Y	-0-			-0-
						279	3							
10	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	192	1	1908	2	Y	-0-			-0-
						297	3							
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	138	1	1226	2	Y	-0-			-0-
						191	3							
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	94	1	1239	2	Y	62	49	1	13
						185	3	68	9					
01	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	188	1	2002	2	Y	107	97	1	23
						240	3	118	9					

HOFFER, LEO GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 167063														
COMPL. DATE 12/01/1997														
TOTAL DEPTH 16635														
PERF.13990 - 15510														
08	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	174	1	2369	2	Y	197	222	1	51
						347	3	217	9					
09	2700 X	2465	-0-	-235	-0-	118	1	1898	2	Y	141	145	1	47
						294	3	155	9					
10	2790 X	2638	-0-	-152	-0-	150	1	1984	2	Y	148	161	1	34
						341	3	163	9					
11	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	191	1	2255	2	Y	154	128	1	60
						382	3	169	9					
12	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	253	1	2845	2	Y	338	327	1	71
						479	3	372	9					
01	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	204	1	2826	2	Y	280	292	1	59
						370	3	308	9					

GERLICH GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 167415														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 17431														
PERF.13750 - 17100														
08	3658 X	3613	-0-	-45	-0-	264	1	2768	2	Y	213	237	1	56
						347	3	234	9					
09	3540 X	3430	-0-	-110	-0-	238	1	2635	2	Y	182	177	1	61
						357	3	200	9					
10	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	284	1	2840	2	Y	196	213	1	44
						416	3	216	9					
11	3540 X	3422	-0-	-118	-0-	295	1	2638	2	Y	89	98	1	35
						391	3	98	9					
12	3658 X	3579	-0-	-79	-0-	211	1	2799	2	Y	157	159	1	33
						396	3	173	9					
01	3627 X	3475	-0-	-152	-0-	255	1	2730	2	Y	163	162	1	34
						311	3	179	9					

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. F. SOBOTIK GAS UNIT # 1														//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
														WELL #: 5		RRCID -> 167878		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13310 - 13590	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE							EOM BALANCE	
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-		68 1		700 2	Y		-0-										-0-	
09	900 N	619	-0-	-281	-0-		104 3		495 2	Y		-0-										-0-	
10	930 N	686	-0-	-244	-0-		46 1		537 2	Y		-0-										-0-	
11	840 N	711	-0-	-129	-0-		78 3		552 2	Y		-0-										-0-	
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		55 1		843 2	Y		-0-										-0-	
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-		94 3		823 2	Y		-0-										-0-	
							63 1																
							96 3																
							65 1																
							140 3																
							78 1																
							110 3																
F. SOBOTIK GAS UNIT #1														WELL #: 4		RRCID -> 167950		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13450 - 13510	
08	1581 N	394	-0-	-1187	-0-		23 1		319 2	Y		5	7 1									1	
09	1260 N	153	-0-	-1107	-0-		46 3		125 2	Y		2	2 1									1	
10	620 N	125	-0-	-495	-0-		8 1		100 2	Y		1	2 1									-0-	
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-		18 3		412 2	Y		5	3 1									2	
12	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-		8 1		2126 2	Y		44	37 1									9	
01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-		16 3		1746 2	Y		19	24 1									4	
							35 1																
							68 3																
							188 1																
							351 3																
							126 1																
							225 3																
WYNNE GAS UNIT														WELL #: 9		RRCID -> 170258		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 13924		PERF.13274 - 13608	
08	3286 X	2942	-0-	-344	-0-		201 1		2191 2	N		17										126	
09	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-		531 3		2465 2	N		7										133	
10	3286 X	3187	-0-	-99	-0-		620 3		2430 2	N		13										146	
11	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-		182 1		2512 2	N		19	84 1									81	
12	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-		561 3		2573 2	N		20										101	
01	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-		218 1		2691 2	N		13										114	
							551 3																
							287 1																
							566 3																
							237 1																
							539 3																
MUELLER GAS UNIT														WELL #: 7		RRCID -> 212477		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 13681		PERF.13533 - 15750	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										-0-	

WORD, N. (EDWARDS)		& GAS, INC.		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL		GAS UNIT		//CONT.// 130426							
WOYTEK EDWARDS				WELL #: 3H		RRCID -> 224375		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4867 X	3034 -0-	-1833	-0-	208 1 539 3	2287 2	N	-0-			135
09	4710 X	2778 -0-	-1932	-0-	206 1 506 3	2066 2	N	-0-			135
10	3906 X	3112 -0-	-794	-0-	178 1 534 3	2387 2 13 9	N	12			147
11	5221 X	5221 -0-	-0-	-0-	345 1 854 3	4002 2 20 9	N	18			165
12	5583 X	5583 -0-	-0-	-0-	467 1 899 3	4204 2 13 9	N	12			177
01	3856 X	3856 -0-	-0-	-0-	263 1 586 3	3007 2	N	-0-	116 1		48
KRISTEK GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 227841	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 13870	PERF.13605	- 13779		
08	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
APPELT GAS UNIT				WELL #: 1 L	RRCID -> 229830	COMPL. DATE 06/19/2007	TOTAL DEPTH 13668	PERF.14452	- 15406		
08	2759 X	2060 -0-	-699	-0-	137 1 242 3	1681 2	N	-0-			100
09	2910 X	1770 -0-	-1140	-0-	129 1 213 3	1428 2	N	-0-			100
10	3100 X	2665 -0-	-435	-0-	148 1 290 3	2218 2 9 9	N	8			108
11	3000 X	2150 -0-	-850	-0-	140 1 231 3	1773 2 6 9	N	5			113
12	3041 X	3041 -0-	-0-	-0-	257 1 319 3	2462 2 3 9	N	3			116
01	2391 X	2391 -0-	-0-	-0-	161 1 235 3	1981 2 14 9	N	13			129
MERTZ GAS UNIT NO 2				WELL #: 4	RRCID -> 231247	COMPL. DATE 10/20/2007	TOTAL DEPTH 13655	PERF.13938	- 15681		
08	1999 X	1999 -0-	-0-	-0-	136 1 336 3	1513 2 14 9	N	13			80
09	2301 X	2301 -0-	-0-	-0-	170 1 400 3	1728 2 3 9	N	3			83
10	2232 X	1660 -0-	-572	-0-	95 1 271 3	1292 2 2 9	N	2			85
11	2160 X	1689 -0-	-471	-0-	112 1 264 3	1313 2	N	-0-	7 1		78
12	2232 X	1869 -0-	-363	-0-	155 1 283 3	1407 2 24 9	N	22			100
01	2387 X	1880 -0-	-507	-0-	128 1 271 3	1479 2 2 9	N	2	75 1		27

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. APPELT GAS UNIT										//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426 WELL #: 2										NON-ASSOCIATED RRCID -> 233311										CAPACITY COMPL. DATE 12/08/2007										CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212																			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																									
08	3751 X	3480	-0-	-271	-0-			230	1	2886	2	N	3					112																																									
								361	3		3	9																																															
09	3540 X	3318	-0-	-222	-0-			241	1	2722	2	N	3					115																																									
								352	3		3	9																																															
10	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-			245	1	3755	2	N	3					118																																									
								418	3		3	9																																															
11	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-			290	1	3733	2	N	5					123																																									
								421	3		6	9																																															
12	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-			348	1	3378	2	N	5					128																																									
								377	3		6	9																																															
01	3472 X	3340	-0-	-132	-0-			226	1	2815	2	N	9	83	1			54																																									
								289	3		10	9																																															
MERTZ GAS UNIT NO. 2																				WELL #: 2										RRCID -> 234184										COMPL. DATE 02/07/2008										TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619									
08	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-			315	1	3712	2	Y	16					50																																									
								654	3		18	9																																															
09	4410 X	3582	-0-	-828	-0-			263	1	2806	2	Y	1					51																																									
								512	3		1	9																																															
10	4557 X	4439	-0-	-118	-0-			250	1	3601	2	Y	-0-					51																																									
								588	3																																																		
11	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-			315	1	3863	2	Y	-0-	2	1			49																																									
								615	3																																																		
12	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-			441	1	4132	2	Y	1					50																																									
								657	3		1	9																																															
01	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-			330	1	3941	2	Y	31	46	1			35																																									
								573	3		34	9																																															
APPELT GAS UNIT																				WELL #: 3										RRCID -> 234774										COMPL. DATE 03/23/2008										TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874									
08	7533 X	6891	-0-	-642	-0-			473	1	5178	2	N	-0-					-0-																																									
								1240	3									-0-																																									
09	6720 X	6338	-0-	-382	-0-			471	1	4699	2	N	-0-					-0-																																									
								1168	3									-0-																																									
10	6634 X	6522	-0-	-112	-0-			374	1	5007	2	N	-0-					-0-																																									
								1141	3									-0-																																									
11	6660 X	6034	-0-	-626	-0-			400	1	4630	2	N	-0-					-0-																																									
								1004	3									-0-																																									
12	6882 X	6337	-0-	-545	-0-			531	1	4770	2	N	-0-					-0-																																									
								1036	3									-0-																																									
01	6882 X	6225	-0-	-657	-0-			425	1	4842	2	N	-0-					-0-																																									
								958	3									-0-																																									
FAT TIRE																				WELL #: 1										RRCID -> 239499										COMPL. DATE 01/16/2009										TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020									
08	16672 X	16672	-0-	-0-	-0-			992	1	14724	2	Y	203	229	1			53																																									
								733	3		223	9																																															
09	15952 X	15952	-0-	-0-	-0-			804	1	14122	2	Y	174	169	1			58																																									
								835	3		191	9																																															
10	16492 X	16198	-0-	-294	-0-			972	1	14222	2	Y	174	193	1			39																																									
								813	3		191	9																																															
11	16783 X	16783	-0-	-0-	-0-			1120	1	14504	2	Y	163	139	1			63																																									
								980	3		179	9																																															
12	16980 X	16980	-0-	-0-	-0-			1179	1	14569	2	Y	273	279	1			57																																									
								932	3		300	9																																															
01	18132 X	18132	-0-	-0-	-0-			1067	1	14812	2	Y	289	285	1			61																																									
								1935	3		318	9																																															

WORD, N. (EDWARDS)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
MERTZ GAS UNIT NO 2														
WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902														
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
08	1240 N	1146	-0-	-94	-0-	77 1	851 2	Y	16					49
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	200 3	18 9	Y	1					50
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	79 1	792 2	Y						50
11	1110 N	1062	-0-	-48	-0-	194 3	1 9	Y	-0-					48
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	71 1	958 2	Y						49
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	214 3	817 2	Y	-0-	2	1			31
						70 1	765 2	Y						
						175 3	1 9	Y						
						85 1	870 2	Y						
						163 3	30 9	Y						
						76 1		Y						
						169 3		Y						
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC														
SMOLIK, ALBERT														
WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A														
08	1271 X	1148	-0-	-123	-0-	1148 2		Y	-0-					43
09	1230 X	1088	-0-	-142	-0-	1088 2		Y	-0-					43
10	1271 X	1031	-0-	-240	-0-	1028 2	3 9	Y	3					46
11	1140 X	851	-0-	-289	-0-	851 2		Y	-0-					46
12	1178 X	818	-0-	-360	-0-	818 2		Y	-0-					46
01	1147 X	898	-0-	-249	-0-	896 2	2 9	Y	2					48
SMOLIK, ALBERT														
WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510														
08	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	1019 2		Y	-0-					25
09	1170 N	902	-0-	-268	-0-	902 2		Y	-0-					25
10	1178 N	1086	-0-	-92	-0-	1085 2	1 9	Y	1					26
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		Y	-0-					26
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		Y	-0-					26
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1277 2	2 9	Y	2					28
SMOLIK, ALBERT														
WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					63
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					63
10	T. A.	25	-0-	25	25	24 2	1 9	Y	1					64
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	25			Y	-0-					64
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	25			Y	-0-					64
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	25			Y	-0-					64
ALBERT SMOLIK UNIT 1														
WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506														
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		Y	-0-					30
09	1080 N	748	-0-	-332	-0-	748 2		Y	-0-					30
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	978 2	2 9	Y	2					32
11	1050 N	980	-0-	-70	-0-	980 2		Y	-0-					32
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		Y	-0-					32
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1129 2	3 9	Y	3					35
LGDC CORPORATION														
FULL SAIL														
WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					78
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					78
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					78
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					78
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					78
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					78

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
JANAK WELL #: 1 RRCID -> 224598 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		62 N		3	-0-	-59		3	2		N	-0-			106
09		2 N		2	-0-	-0-		2	2		N	-0-			106
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			106
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			106
*12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			106
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

08		186 N		13	-0-	-173		13	2		N	-0-			167
09		6 N		6	-0-	-0-		6	2		N	-0-			167
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			167
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			167
*12		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			167
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167

WORD, N. (J-33) 98768 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
SMITH, WILCOX VIRGINIA P. GU WELL #: 1 RRCID -> 145903 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9008 - 9028

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2025

WORD, N. (5800) 98768 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275526 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5806 - 5814

08	590 N	590	-0-	-0-	-0-		46	1	475	2	N	-0-			-0-
							69	3							
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-		33	1	361	2	N	-0-			-0-
							56	3							
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-		39	1	382	2	N	-0-			-0-
							64	3							
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-		68	1	601	2	N	-0-			-0-
							102	3							
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-		37	1	488	2	N	-0-			-0-
							79	3							
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-		36	1	375	2	N	-0-			-0-
							49	3							

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
STEINOCHEER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

08	837 N	656	-0-	-181	-0-		40	1	579	2	Y	-0-			-0-
							37	3							
09	720 N	558	-0-	-162	-0-		28	1	494	2	Y	-0-			-0-
							36	3							
10	651 N	611	-0-	-40	-0-		37	1	535	2	Y	-0-			-0-
							39	3							
11	630 N	528	-0-	-102	-0-		36	1	455	2	Y	-0-			-0-
							37	3							
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-		34	1	421	2	Y	-0-			-0-
							33	3							
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-		26	1	388	2	Y	-0-			-0-
							24	3							

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1413

[illegible]

WORD, N. (7400)				98768 353	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426					
NEUHAUS UNIT				WELL #:	2 C	RRCID -> 058374	COMPL. DATE 04/20/1974	TOTAL DEPTH 9205	PERF. N/A
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WORD, N. (7550)				98768 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426								
BRICE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 158427	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	8653	PERF. 7557 -	7565
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1	N	-0-		-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-		-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1	N	-0-		-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1	N	-0-		-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		-0-

NEUHAUS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 283531	COMPL. DATE 07/20/2017	TOTAL DEPTH	9213 PERF.	7534 -	7540
08	DLQ G-10	32	-0-	32	205	2 1	27 2 N	-0-	2 1		-0-
09	254 N	49	-0-	-205	-0-	3 3	40 2 N	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	52 2 N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5 3	34 2 N	-0-			-0-
*12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2 N	175	35 1		140
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6 3	193 9				
						3 1	34 2 N	-0-			140

WORD, N. (7600)				98768 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354							
FISHBECK				WELL #:	RRCID -> 269116	COMPL. DATE 08/01/2012	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 7370	-	7569
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/15/2017							

WORD, N. (7800)		98768 385		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LAVACA									
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426															
NEUHAUS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198943		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843									
M	0	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
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
NEUHAUS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 286162		COMPL. DATE 12/15/2018		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7875 - 7880									
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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									
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____		11/03/2025													
WORD, N. (8100)		98768 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA									
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		870354															
ERHARD		WELL #:		RRCID -> 233653		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923									
08		0	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____		06/30/2014													
WORD, N(8300)		98768 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA									
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426															
MELNAR, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 154980		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307									
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WORD, N. (8500)		98768 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA									
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		870354															
SMOLIK		WELL #:		RRCID -> 245469		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8480 - 8485									
08		0	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____		07/17/2019													

WORD N. (9300)														
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC														
SMOLIK 'A'														
WELL #:					98768 900	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA		
					870354	RRCID -> 257124			COMPL. DATE 04/02/2010			TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9490 - 9546		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2016														
WORD N. (9900)														
HURD ENTERPRISES, LTD.														
BEIGHLEY GAS UNIT														
WELL #:					98768 950	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA		
					419886	RRCID -> 298397			COMPL. DATE 07/21/2024			TOTAL DEPTH 10817 PERF. 11068 - 11098		
08	17670 #	15810	-0-	-1860	-0-	14982	2	828	9	N	753	839	1	438
09	17100 #	14655	-0-	-2445	-0-	13926	2	729	9	N	663	525	1	576
10	17670 #	10950	-0-	-6720	-0-	10469	2	481	9	N	437	343	1	670
11	16560 #	6578	-0-	-9982	-0-	6288	2	290	9	N	264	360	1	574
12	17112 #	10445	-0-	-6667	-0-	9784	2	661	9	N	601	530	1	645
01	15810 #	8763	-0-	-7047	-0-	8339	2	424	9	N	385	539	1	491
YANTA (WILCOX LOWER)														
NITRO OIL & GAS, LLC														
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT														
WELL #:					99240 850	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
					611014	RRCID -> 202572			COMPL. DATE 03/07/2004			TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
YOAKUM (DEERSLAYER SAND)														
OLIPDP II, LLC														
TURNER GAS UNIT														
WELL #:					99361 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA		
					100467	RRCID -> 224970			COMPL. DATE 07/27/2006			TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		41
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2023														
YOAKUM (EDWARDS)														
ATLAS OPERATING LLC														
KUESTER UNIT														
WELL #:					99361 142	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
					036587	RRCID -> 162215			COMPL. DATE 08/21/1999			TOTAL DEPTH 16353 PERF. 14200 - 16353		
08	9145 X	6815	-0-	-2330	-0-	163	1	6652	2	N	-0-			-0-
09	8850 X	3132	-0-	-5718	-0-	71	1	3061	2	N	-0-			-0-
10	5394 X	4131	-0-	-1263	-0-	100	1	4031	2	N	-0-			-0-
11	6600 X	2599	-0-	-4001	-0-	70	1	2529	2	N	-0-			-0-
12	6820 X	5680	-0-	-1140	-0-	163	1	5517	2	N	-0-			-0-
01	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-						N	NO RPT		-0-
KUESTER UNIT														
WELL #:					2H	RRCID -> 169016			COMPL. DATE 06/12/1998			TOTAL DEPTH 16500 PERF. 14255 - 16500		
08	2852 X	1725	-0-	-1127	-0-	41	1	1684	2	N	-0-			-0-
09	2760 X	2394	-0-	-366	-0-	55	1	2339	2	N	-0-			-0-
10	2852 X	1422	-0-	-1430	-0-	34	1	1388	2	N	-0-			-0-
11	2250 X	1109	-0-	-1141	-0-	30	1	1079	2	N	-0-			-0-
12	2325 X	1076	-0-	-1249	-0-	31	1	1045	2	N	-0-			-0-
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-						N	NO RPT		-0-

YOAKUM (EDWARDS) ATLAS OPERATING LLC STEINMANN			//CONT.// //CONT.//			99361 142 036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
			WELL #:			2H	RRCID ->	171588	COMPL.	DATE	01/28/2005	TOTAL	DEPTH	14410	PERF.	14380	-	15691			
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
08	11067	X	10367	-0-	-700	-0-			248	1	10119	2	N	-0-						-0-	
09	11130	X	9142	-0-	-1988	-0-			208	1	8934	2	N	-0-						-0-	
10	11501	X	8992	-0-	-2509	-0-			217	1	8775	2	N	-0-						-0-	
11	11130	X	8968	-0-	-2162	-0-			241	1	8727	2	N	-0-						-0-	
12	11501	X	5691	-0-	-5810	-0-			163	1	5528	2	N	-0-						-0-	
01	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-							N	NO RPT						-0-	
HENSON GAS UNIT			WELL #:			1H	RRCID ->	176160	COMPL.	DATE	01/01/2000	TOTAL	DEPTH	14360	PERF.	14130	-	14304			
08	124	N	71	-0-	-53	-0-			2	1	69	2	N	-0-						-0-	
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-			5	1	219	2	N	-0-						-0-	
10	124	N	47	-0-	-77	-0-			1	1	46	2	N	-0-						-0-	
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-			2	1	59	2	N	-0-						-0-	
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-			2	1	57	2	N	-0-						-0-	
01	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			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
GARRETT GAS UNIT			WELL #:			2H	RRCID ->	180883	COMPL.	DATE	03/26/2005	TOTAL	DEPTH	17660	PERF.	14172	-	15840			
08	403	N	274	-0-	-129	-0-			7	1	267	2	N	-0-						-0-	
09	210	N	140	-0-	-70	-0-			3	1	137	2	N	-0-						-0-	
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-			6	1	259	2	N	-0-						-0-	
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-			16	1	567	2	N	-0-						-0-	
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-			8	1	272	2	N	-0-						-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
HENSON GAS UNIT			WELL #:			3H	RRCID ->	244340	COMPL.	DATE	05/21/2008	TOTAL	DEPTH	14295	PERF.	14682	-	17441			
08	8587	X	4864	-0-	-3723	-0-			116	1	4748	2	N	-0-						-0-	
09	8310	X	7229	-0-	-1081	-0-			165	1	7064	2	N	-0-						-0-	
10	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-			184	1	7428	2	N	-0-						-0-	
11	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-			243	1	8790	2	N	-0-						-0-	
12	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-			210	1	7109	2	N	-0-						-0-	
01	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-							N	NO RPT						-0-	
OLIPDP II, LLC FRUEDE			100467			2H	RRCID ->	248624	COMPL.	DATE	11/26/2007	TOTAL	DEPTH	14319	PERF.	14969	-	16440			
08	31	X	31	-0-	-0-	-0-			31	1			N	-0-						-0-	
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-			30	1			N	-0-						-0-	
10	31	X	31	-0-	-0-	-0-			31	1			N	-0-						-0-	
11	30	X	30	-0-	-0-	-0-			30	1			N	-0-						-0-	
12	31	X	31	-0-	-0-	-0-			31	1			N	-0-						-0-	
01	31	X	31	-0-	-0-	-0-			31	1			N	-0-						-0-	

YOAKUM (EDWARDS)													CNTY: DE WITT			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.																
FORD GAS UNIT NO 1																
//CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
WELL #: 1 RRCID -> 248930 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	10053 X	10053	-0-	-0-	-0-	8246 2	2	1805 3	N	2	2					82
09	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	7729 2	2	1507 3	N	-0-	-0-					82
10	9300 X	8867	-0-	-433	-0-	47 1	1	7652 2	N	2	2					84
11	9000 X	8746	-0-	-254	-0-	1166 3	2	2481 3	N	2	2					86
*12	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	2 9	3 1	7420 2	N	3	3					89
01	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	2233 3	3	7875 2	N	-0-	-0-					89
						1912 3	3									

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC																
MOTT, JULIA GAS UNIT																
WELL #: 280875 1H RRCID -> 070281 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943																
08	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	702 1	1	8061 2	2	N	-0-					77
09	7380 X	6407	-0-	-973	-0-	798 1	1	5609 2	2	N	-0-					77
10	6727 X	5497	-0-	-1230	-0-	800 1	1	4697 2	2	N	-0-					77
11	7620 X	4346	-0-	-3274	-0-	313 1	1	4033 2	2	N	-0-					77
12	7874 X	4964	-0-	-2910	-0-	619 1	1	4345 2	2	N	-0-					77
01	7874 X	6199	-0-	-1675	-0-	642 1	1	5557 2	2	N	-0-					77

MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A																
WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321																
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2025																

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A																
WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250																
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	35 1	1	404 2	2	N	-0-					30
09	390 N	233	-0-	-157	-0-	29 1	1	204 2	2	N	-0-					30
10	403 N	235	-0-	-168	-0-	34 1	1	201 2	2	N	-0-					30
11	390 N	142	-0-	-248	-0-	10 1	1	132 2	2	N	-0-					30
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	40 1	1	280 2	2	N	-0-					30
01	248 N	189	-0-	-59	-0-	20 1	1	169 2	2	N	-0-					30

KARL																
WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476																
08	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	710 1	1	8150 2	2	N	-0-					67
09	5100 X	3306	-0-	-1794	-0-	412 1	1	2894 2	2	N	-0-					67
10	5270 X	3483	-0-	-1787	-0-	507 1	1	2976 2	2	N	-0-					67
11	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	439 1	1	5666 2	2	N	-0-					67
12	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	922 1	1	6474 2	2	N	-0-					67
01	5270 X	2305	-0-	-2965	-0-	239 1	1	2066 2	2	N	-0-					67

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A																
WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018																
08	7564 X	7164	-0-	-400	-0-	574 1	1	6590 2	2	N	-0-					20
09	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	921 1	1	6469 2	2	N	-0-					20
10	7564 X	5780	-0-	-1784	-0-	841 1	1	4939 2	2	N	-0-					20
11	7320 X	7024	-0-	-296	-0-	506 1	1	6518 2	2	N	-0-					20
12	7564 X	6698	-0-	-866	-0-	835 1	1	5863 2	2	N	-0-					20
01	7564 X	7269	-0-	-295	-0-	753 1	1	6516 2	2	N	-0-					20

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875								
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7 H	RRCID -> 215069	COMPL. DATE 03/14/2005	TOTAL DEPTH 6610	PERF.14221 - 15437		
M	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
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					110
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					110
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					110
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					110
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					110
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					110
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
JULIA MOTT GAS UNIT NO.1		WELL #:		8	RRCID -> 229082	COMPL. DATE 05/03/2007	TOTAL DEPTH 14460	PERF.14206 - 14318		
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	1009 1	1140 2	N	-0-	-0-
09	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	1714 1	699 2	N	-0-	-0-
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 1		N	-0-	-0-
11	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2		N	-0-	-0-
12	1612 N	1349	-0-	-263	-0-	1349 2		N	-0-	-0-
01	1519 N	1364	-0-	-155	-0-	1364 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		
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
09 14B2 EXT	44	-0-	-0-	44	44	44 2		N	-0-	37
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	44			N	-0-	37
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	44			N	-0-	37
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	44			N	-0-	37
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	44			N	-0-	37
YOAKUM (WILCOX 7300)		99361 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
SIMEK-COOK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 221061	COMPL. DATE 07/08/2006	TOTAL DEPTH 8996	PERF. 7341 - 7348		
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OLIPDP II, LLC		100467								
CHANDLER UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 285865	COMPL. DATE 12/09/2018	TOTAL DEPTH 10228	PERF. 7200 - 7350		
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YOAKUM (WILCOX 7300)			//CONT.//		99361 320	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC					280875										
J. MOTT			WELL #:		3	RRCID -> 086434		COMPL. DATE 01/04/1980		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347					
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3			WELL #:		5	RRCID -> 183677		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
YOAKUM (WILCOX 7450)					99361 335	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC					280875										
MOTT, JULIA GAS UNIT #5			WELL #:		9	RRCID -> 212209		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7510 - 7518					
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	110	1	1262	2	N	-0-			219
09	1410	N	1230	-0-	-180	-0-	153	1	1077	2	N	-0-			219
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	194	1	1137	2	N	-0-			219
11	1320	N	449	-0-	-871	-0-	32	1	417	2	N	-0-			219
12	1271	N	827	-0-	-444	-0-	103	1	724	2	N	-0-			219
01	1333	N	610	-0-	-723	-0-	63	1	547	2	N	-0-			219
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3			WELL #:		5	RRCID -> 280535		COMPL. DATE 09/25/2013		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476					
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	N	-0-			102
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	25	1	179	2	N	1			103
							1	9							
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	30	1	178	2	N	-0-			103
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	9	1	112	2	N	-0-			103
12	155	N	80	-0-	-75	-0-	10	1	70	2	N	-0-			103
01	155	N	76	-0-	-79	-0-	8	1	68	2	N	-0-			103
YOAKUM (WILCOX 8,200)					99361 355	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
OLIPDP II, LLC					100467										
CHANDLER UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 093072		COMPL. DATE 04/20/1981		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8156 - 8166					
08	T. A.		315	-0-	315	315	114	1	201	2	Y	-0-			103
09	T. A.		158	-0-	158	473	114	1	44	2	Y	-0-			103
10	T. A.		335	-0-	335	808	114	1	221	2	Y	-0-			103
11	450		313	-0-	-137	671	114	1	199	2	Y	-0-			103
12	465		316	-0-	-149	522	114	1	202	2	Y	-0-			103
01	790	N	268	-0-	-522	-0-	114	1	154	2	Y	-0-			103
YOAKUM (3RD 8250 UPPER)					99361 568	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
OLIPDP II, LLC					100467										
RICE, EUGENE			WELL #:		2	RRCID -> 074995		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	193	-0-	193	193	44	2	149	9	N	135			135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	193					N	-0-			135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	193					N	-0-			135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	193					N	-0-			135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	193					N	-0-			135

YOAKUM (6400)			99361 781			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DE WITT				
MINES POWER, LLC			569676													
RED WOLF SW 1			WELL #:			1SW	RRCID ->	265498	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	4219	PERF.	3500 - 3632		
M	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
YOAKUM (8600)			99361 923			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA				
OLIPDP II, LLC			100467													
FREUDE UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	141028	COMPL. DATE	03/11/1992	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	8627 - 8631		
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1				N	-0-			39
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	300	1	44	2		N	-0-			39
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1				N	-0-			39
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1				N	-0-			39
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	1				N	-0-			39
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1				N	-0-			39
YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)			99363 460			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA				
EVX OPERATING LLC			101131													
MEGHAN J			WELL #:			2	RRCID ->	276278	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3146 - 3694		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PALEO OIL COMPANY LLC			635131			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA				
WENDT			WELL #:			1	RRCID ->	198016	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	6050 - 6056		
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	638	1	265	2		N	-0-			225
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	594	1	190	2		N	-0-			225
10	806	N	183	-0-	-623	-0-	180	2		3	9	N	3			228
11	870	N	222	-0-	-648	-0-	220	2		2	9	N	2			230
12	806	N	135	-0-	-671	-0-			10	9		N	9			239
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						N	6			245
YORKTOWN (WILCOX 9,900)			99427 200			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327													
BROUGHTON GAS UNIT O/A			WELL #:			1	RRCID ->	045514	COMPL. DATE	01/13/1969	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	N/A		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			276
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			276
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			276
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			276
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			276
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			276

YORKTOWN (WILCOX 10100) FAULCONER ENERGY, LLC WIGGINS, A.C. ET AL				99427 240 263648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
WELL #:				1	RRCID -> 111415		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10092 - 10112							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36
PHOENIX MIDSTREAM, LLC PHOENIX				664133				ONE WELL		CNTY: DE WITT								
WELL #:				1	RRCID -> 270957		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 772		PERF. 7160 - 7696							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
YORKTOWN (WILCOX 11,000 L0.) P1 ENERGY, LLC KULAWIK				99427 600 631633		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
WELL #:				2	RRCID -> 150592		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 2580 - 2674							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
KULAWIK				WELL #:		3	RRCID -> 177060		COMPL. DATE 12/24/1999		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10964 - 10971					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						137
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						137
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						137
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						137
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						137
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						137
YORKTOWN (7100) KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO. BOLDT, F. T., UNIT				99427 800 451136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
WELL #:				1	RRCID -> 086652		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 7107 - 7112							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
YORKTOWN (7200) C.F.O., INC. DLUGOSCH				99427 900 121046		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
WELL #:				1	RRCID -> 164631		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 7493		PERF. 7051 - 7056							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

YORKTOWN (7200)														CNTY: DE WITT	
5-D OPERATING INC															
DLUGOSCH															
//CONT.//															
99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
953762															
WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)		CODE			M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228	
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2024 - WELL PLUGGED 10/02/24															
YORKTOWN, N (EDWARDS 13850)														CNTY: DE WITT	
CIMROD, LLC															
SEIM, AGNES															
WELL #: 1 RRCID -> 233244 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13922 - 13948															
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
YORKTOWN, NE. (EDWARDS)														CNTY: DE WITT	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
EICHORN GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 234204 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792															
08	2994 N	2994	-0-	-0-	B	-0-	697	2	2297	3	N	-0-		-0-	
09	3880 X	3880	-0-	-0-	B	-0-	949	2	2931	3	N	-0-		-0-	
10	2109 X	2109	-0-	-0-	B	-0-	519	2	1590	3	N	-0-		-0-	
11	3002 X	3002	-0-	-0-	B	-0-	978	2	2024	3	N	-0-		-0-	
12	3461 X	3461	-0-	-0-	B	-0-	1056	2	2405	3	N	-0-		-0-	
*01	3271 X	3271	-0-	-0-	B	-0-	927	2	2344	3	N	-0-		-0-	
EDWARD KESELING GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535															
08	248 N	334	-0-	-0-	86 B	-15201	78	2	256	3	N	-0-		-0-	
09	150 N	14	-0-	-0-	-136 B	-15201	3	2	11	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	10	-0-	-0-	10 B	-15191	2	2	8	3	N	-0-		-0-	
11	240 N	-0-	-0-	-0-	-240 B	-15191					N	-0-		-0-	
12	14 N	222	-0-	-0-	208 B	-14983	68	2	154	3	N	-0-		-0-	
01	0 N	96	-0-	-0-	96 B	-14887	27	2	69	3	N	-0-		-0-	
ROEHL GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337															
08	16740 X	7911	-0-	-0-	-8829 B	-0-	1842	2	6069	3	N	-0-		-0-	
09	15478 X	15478	-0-	-0-	-0- B	-0-	3786	2	11692	3	N	-0-		-0-	
10	16489 X	16489	-0-	-0-	-0- B	-0-	4059	2	12429	3	N	-0-		-0-	
							1	9							
11	13530 X	12574	-0-	-0-	-956 B	-0-	4094	2	8480	3	N	-0-		-0-	
12	15996 X	9274	-0-	-0-	-6722 B	-0-	2829	2	6445	3	N	-0-		-0-	
01	15996 X	9428	-0-	-0-	-6568 B	-0-	2672	2	6756	3	N	-0-		-0-	

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950)			99430 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT										
CHALLENGER OIL			142330																
LEDWIG GAS UNIT			WELL #:		RRCID -> 118985		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 14460		PERF. 8906 - 8917								
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37	
PLUGGED AND ABANDONED					01/22/1991														
YORKTOWN, SOUTH (ROEDER)			99432 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT										
IP WELL SERVICE LLC			102116																
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2			WELL #:		1		RRCID -> 138470		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 10410 - 10432						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
P1 ENERGY, LLC			631633																
KULAWIK			WELL #:		3		RRCID -> 163101		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10264 - 10437						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1			WELL #:		2		RRCID -> 059225		COMPL. DATE 06/18/1974		TOTAL DEPTH 12504		PERF. N/A						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1			WELL #:		4		RRCID -> 174916		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 11195		PERF. 11084 - 11088						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

YOUGEEN WELDERXP LTD. DAVIS, NONA BERRY		99446 001 907320		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELL #:		64		RRCID -> 247677		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3655 - 3664						
M 0	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
08	187 X	124	-0-	-63	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDLER, J.B.		WELL #:		14		RRCID -> 248343		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 3774		PERF. 3736 - 3740				
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		20		RRCID -> 252954		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 3769		PERF. 3744 - 3755				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		45		RRCID -> 253255		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 3818		PERF. 3764 - 3768				
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					14
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					14
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		71		RRCID -> 269976		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 3707 - 3712				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUGEEN (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								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	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-	
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 47			RRCID -> 226047			COMPL. DATE 07/16/2008			TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574								
08	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	2				N		-0-					-0-	
09	5380	X	5380	-0-	-0- B	-0-	5380	2				N		-0-					-0-	
10	1333	N	723	-0-	-610 B	-0-	723	2				N		-0-					-0-	
11	1290	N	891	-0-	-399 B	-0-	64	1	827	2		N		-0-					-0-	
12	1333	X	865	-0-	-468 B	-0-	36	1	829	2		N		-0-					-0-	
01	2138	X	2138	-0-	-0- B	-0-	2138	2				N		-0-					-0-	
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 42			RRCID -> 258433			COMPL. DATE 07/07/2010			TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515								
08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2				N		-0-					-0-	
09	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2				N		-0-					-0-	
10	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-					-0-	
EDLER, J.B.			WELL #: 20			RRCID -> 258955			COMPL. DATE 08/31/2010			TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510								
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-	
EVANS			WELL #: 1			RRCID -> 269854			COMPL. DATE 04/19/2013			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454								
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-					72	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-					72	
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-					72	
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-					72	
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-					72	
01	14B2	EXT	-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								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					3	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					3	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					3	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					3	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					3	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					3	

YOUNG (HOCKLEY 4500)		//CONT.//		99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131											
KRAUSE		WELL #:		1		RRCID -> 272581		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560					
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
08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-		1850	2		N	-0-				14
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-				14
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	3		N	-0-				14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				14
01	0 N	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					
08	4443 X	-0-	-0-	-4443	-0-					N	12	343	1		66
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
10	394 X	394	-0-	-0-	-0-		304	3	90	9	82				148
11	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	70				218
12	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT				218
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				218
WELDERXP LTD. EDLER, J.B.		WELL #:		907320 23		RRCID -> 183644		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-		1606	2		N	-0-				-0-
11	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-		211	1	2738	2	N	-0-			-0-
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-		82	1	1858	2	N	-0-			-0-
01	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-		2138	2		N	-0-				-0-
EDLER, J. B.		WELL #:		25 T		RRCID -> 211840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605					
08	172 X	109	-0-	-63	-0-		109	2		N	-0-				-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-		424	2		N	-0-				-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2		N	-0-				-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
EDLER, J. B.		WELL #:		35		RRCID -> 240437		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
EDLER, J. B.		WELL #:		37		RRCID -> 240441		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
11	14B2 EXT	2949	-0-	2949	2949		211	1	2738	2	Y	-0-			33
12	14B2 EXT	1940	-0-	1940	4889		82	1	1858	2	Y	-0-			33
01	14B2 EXT	2138	-0-	2138	7027		2138	2		Y	-0-				33

YOUNG (HOCKLEY 4500)			//CONT.// 99446 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE					
WELDERXP LTD.			//CONT.// 907320														
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 61			RRCID -> 240560			COMPL. DATE 05/07/2014			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026					
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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EDLER, J.B.			WELL #: 32			RRCID -> 252951			COMPL. DATE 08/17/2009			TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505					
08	14B2 EXT	113	-0-	113	172	113	2			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	453	-0-	453	625	453	2			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	58	-0-	58	683	58	2			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	683					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	683					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	683					Y	-0-						-0-
EDLER, J.B.			WELL #: 30			RRCID -> 253841			COMPL. DATE 08/26/2009			TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 67			RRCID -> 259864			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 13415 - 17405					
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
EDLER, J.B.			WELL #: 24			RRCID -> 259886			COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 67			RRCID -> 262151			COMPL. DATE 07/13/2011			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
EDLER, J.B.			WELL #: 26			RRCID -> 262719			COMPL. DATE 05/04/2011			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						15

YOUGEEN (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320														
EVANS		WELL #: 2		RRCID -> 264283		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	232					245
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
EDLER, J. B.		WELL #: 38		RRCID -> 270857		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
EDLER, J.B.		WELL #: 40		RRCID -> 272213		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797								
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EDLER, J.B.		WELL #: 43		RRCID -> 291166		COMPL. DATE 06/01/2021		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3778 - 3790								
08	4526 X	2009	-0-	-2517	-0-	2009	2			N	-0-					161
09	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					161
10	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					161
11	4380 X	2949	-0-	-1431	-0-	211	1	2738	2	N	-0-					161
12	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	245	1	5574	2	N	-0-					161
01	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					161
YOUGEEN (PETERS, MIDDLE)		99446 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
WELDERXP LTD.		907320														
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 72		RRCID -> 269206		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3720								
08	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-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 69		RRCID -> 269207		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-					5

YOUNGEEN (PETERS, MIDDLE)		//CONT.//		99446 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320											
EDLER, J. B.		WELL #:		39		RRCID -> 272211		COMPL. DATE 08/23/2024		TOTAL DEPTH 4710		PERF. 3720 - 3848			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			7
01	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			7
YOUNGEEN (STILLWELL 4100)				99446 222		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE	
OMEGA ENERGY, LLC				622657											
SUGAREK				WELL #:		2		RRCID -> 157889		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 4261		PERF. 4082 - 4086	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SUGAREK				WELL #:		3		RRCID -> 159364		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 4159		PERF. 4099 - 4105	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929						N	NO RPT			-0-
WELDERXP LTD.				907320											
DAVIS, NONA B.				WELL #:		48		RRCID -> 004842		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 3849 - 3925	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DAVIS, NONA BERRY				WELL #:		58		RRCID -> 234230		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4089 - 4093	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
DAVIS, NONA BERRY				WELL #:		65		RRCID -> 259272		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4064 - 4066	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

YOUNG (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	
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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
YOUNG (VICKSBURG 3700)										99446 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WELDERXP LTD.										907320									
DAVIS, N. B.										WELL #: 7		RRCID -> 176337		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 3688 - 3691	
08	175 X	113	-0-	-62	-0-	113	2				N	-0-					-0-		
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2				N	-0-					-0-		
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2				N	-0-					-0-		
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					-0-		
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-					-0-		
01	0 N	-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	
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2				N	-0-					-0-		
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2				N	-0-					-0-		
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2				N	-0-					-0-		
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					-0-		
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-					-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
EDLER, J. B.										WELL #: 28		RRCID -> 231280		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4892		PERF. 4751 - 4756	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
EDLER, J.B.										WELL #: 26		RRCID -> 231281		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3698 - 3700	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
DAVIS, NONA BERRY										WELL #: 59		RRCID -> 231283		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3720 - 3728	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		

YOUNG (VICKSBURG 3700)														CNTY: BEE	
WELDERXP LTD.															
NONA BERRY DAVIS															
WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAVIS, NONA BERRY															
WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752															
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			14
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			14
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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
EDLER, J. B.															
WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DAVIS, NONA BERRY															
WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
YOUNG (5500)														CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC															
KRAUSE															
WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572															
08	1767	X	59	-0-	-1708 B	-0-	59	2			N	-0-			17
09	1440	X	760	-0-	-680 B	-0-	760	2			N	-0-			17
10	1488	X	66	-0-	-1422 B	-0-	66	3			N	-0-			17
11	570	X	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-			17
12	775	X	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT			17
01	775	X	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT			17

YOUNG (5500)		//CONT.//		99446 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131													
RIGGLE		WELL #:		1		RRCID -> 279636		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					115
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					115
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					115
WELDERXP LTD.				907320													
EDLER, J.B.		WELL #:		29		RRCID -> 253826		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496							
08	6107 X	508	-0-	-5599 B	-0-	508	2				N	-0-					252
09	5910 X	-0-	-0-	-5910 B	-0-						N	-0-					252
10	6107 X	3453	-0-	-2654 B	-0-	3453	2				N	-0-					252
11	5910 X	2949	-0-	-2961 B	-0-	211	1	2738	2		N	-0-					252
12	6107 X	5819	-0-	-288 B	-0-	245	1	5574	2		N	-0-					252
01	2138 X	2138	-0-	-0- B	-0-	2138	2				N	-0-					252
EDLER, J.B.		WELL #:		36		RRCID -> 259320		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440							
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					25
01	14B2 EXT	-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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					20
EVANS		WELL #:				RRCID -> 262233		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524							
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013																	
YOUNG (5500)		//CONT.//		99450 118		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
OMEGA ENERGY, LLC		//CONT.//		622657													
PAWALEK, M. M.		WELL #:		1		RRCID -> 113313		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOUNG, SOUTH (3200)														
WELDERXP LTD.														
BEASLEY														
99450 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
907320														
WELL #: 1 RRCID -> 184646 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525														
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
08	12215	7518	-0-	-4697	-0-	7518	2			N	-0-			-0-
09	13424	8077	-0-	-5347	-0-	8077	2			N	-0-			-0-
10	1829 N	85	-0-	-1744	-0-	85	2			N	-0-			-0-
11	2730	1350	-0-	-1380	-0-	96	1	1254	2	N	-0-			-0-
12	2821	1065	-0-	-1756	-0-	45	1	1020	2	N	-0-			-0-
01	2821	2137	-0-	-684	-0-	2137	2			N	-0-			-0-
YOUNG, SOUTH (3550)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
CARL														
99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
681327														
WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
YOUNG, WEST (3800)														
SUGAREK FARMS														
SUGAR -A-														
99460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
828346														
WELL #: 1 RRCID -> 100764 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813														
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YOWARD (8275)														
BAR D OIL CORPORATION														
YOWARD														
99528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
049730														
WELL #: 8 RRCID -> 087256 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YOWARD (9200)														
BRITANCO, L.L.C.														
GOREE, AUDREY C.														
99528 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE														
093620														
WELL #: 1D RRCID -> 084251 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9219 - 9228														
08	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	2			N	-0-			45
09	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	2			N	-0-			45
10	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	2			N	-0-			45
11	2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	2			N	-0-			45
12	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1248	2	97	9	N	88	88	1	45
01	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														
08	0 N	420	-0-	420 B	-24169	420	2			N	-0-			90
09	300 N	402	-0-	102 B	-24067	402	2			N	-0-			90
10	310 N	384	-0-	74 B	-23993	384	2			N	-0-			90
11	300 N	104	-0-	-196 B	-23993	104	2			N	-0-			90
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-23993					N	-0-			90
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-23993					N	NO RPT			90

OIL AND GAS DIVISION

YOWARD, SW. (SLICK)														
ROCK RESOURCES, INC.														
BRINKOETER, H. C.														
WELL #: 1 RRCID -> 256869 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7348 - 7406														
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	AMT CODE	BALANCE	
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	4 1	220 2	N	-0-				26	
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	4 1	209 2	N	1				27	
						1 9								
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	4 1	191 2	N	-0-				27	
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	5 1	212 2	N	-0-				27	
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	5 1	217 2	N	-0-				27	
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	5 1	189 2	N	-0-				27	
ZOLLER, EAST (FRIO -F-)														
GULF E&P LTD														
STATE TRACT 45														
WELL #: 1 RRCID -> 185209 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				34	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				34	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				34	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				34	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				34	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				34	

(GWN415)

03/17/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS