

(GWN415)

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK							
ALTA MESA SERVICES, LP		015721													
REHM		WELL #: 1		RRCID -> 275702		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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	0	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
01	02	03	04	05	06							Y	NO RPT						-0-
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10							Y	NO RPT						-0-
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							Y	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

DOROTHY WALTERS				WELL #:		1	RRCID -> 216730		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 17339		PERF.10782 - 10840						
01	02	03	04	05	06							N	NO RPT						-0-
14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT							N	NO RPT						-0-
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

ALDINE OIL AND GAS, LP				100397		RRCID -> 189444		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10704 - 10712							
CREWS GAS UNIT				WELL #:		2													
01	02	03	04	05	06							N	NO RPT						-0-
14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT							N	NO RPT						-0-
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BAYTEX ENERGY USA, INC.				101444		RRCID -> 265202		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 12852		PERF. 546 - 1578							
WELHAUSEN A				WELL #:		1													
01	02	03	04	05	06							N	NO RPT						-0-
14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT							N	NO RPT						-0-
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BULL OPERATING, LLC				106449		RRCID -> 163237		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9107		PERF. 4870 - 4873							
SEALE, SAM D. IIII				WELL #:		1													
01	02	03	04	05	06							N	NO RPT						-0-
14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY							N	NO RPT						-0-
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333		RRCID -> 266293		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 12049		PERF.11843 - 18157							
COLVIN UNIT A				WELL #:		1													
01	02	03	04	05	06							N	NO RPT						-0-
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10							N	NO RPT						-0-
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

WILDCAT														CNTY: BEE	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															
GERLICH WILCOX GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 163350 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8942 - 8990															
M	ALLOW 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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	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															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	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															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-	
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC															
PAGEL, C. C.															
WELL #: 1 RRCID -> 177187 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3103 - 3105															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION															
BLACKBURN															
WELL #: 3 RRCID -> 206481 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2474 - 2482															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2025 - WELL PLUGGED 03/06/25															
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.															
STEINDORF															
WELL #: 1 RRCID -> 272354 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 13052 - 14424															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				255456												
EVANS ENERGY LLC. S. BRASLAU		WELL #:		1	RRCID -> 284575	COMPL. DATE 03/31/2013	TOTAL DEPTH	8839	PERF. 8158	-	8172					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FORMATION RESOURCES LLC				276936												
BURDITT, LOUISE		WELL #:		2	RRCID -> 151425	COMPL. DATE 09/30/1989	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3689	-	3695					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875												
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7H	RRCID -> 280541	COMPL. DATE 09/04/2013	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6553	-	6560					
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805												
GEO-GOLDENROD		WELL #:		6	RRCID -> 207266	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH	4511	PERF. N/A							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
H T P PRODUCING COMPANY				341602												
STATE TRACT D		WELL #:		1	RRCID -> 230291	COMPL. DATE 09/23/2004	TOTAL DEPTH	6681	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK											
HARVEST PETROLEUM INC.				363117																	
RISE RODEN		WELL #:		3A		RRCID -> 297366		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 1315 PERF. N/A											
M	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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																	
VANDERBILT STATE				WELL #:		17		RRCID -> 155704		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6435		PERF. 6111 -		6116					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
GORDIN ESTATE				WELL #:		7		RRCID -> 155880		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 2875 -		2882					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
LAMBERT, M. F.				WELL #:		B 2F		RRCID -> 189310		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 8014		PERF. N/A							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
				PLUGGED AND ABANDONED				05/23/2025													
LAMBERT, M. F.				WELL #:		211		RRCID -> 221136		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 8270		PERF. N/A							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
KALER ENERGY CORP.				450261																	
HENLEY GU				WELL #:		2		RRCID -> 205462		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15500		PERF. 13997 -		14963					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE					
KD ENERGY, LLC				452996									
GAYLE, ALBERTA		WELL #:		12-D	RRCID -> 170275	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH	5473	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
SHELTON		WELL #:		11	RRCID -> 265952	COMPL. DATE 06/05/2012	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 3852	-	3860		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
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-
MASCOT OIL COMPANY				531355									
HOFFER		WELL #:		1	RRCID -> 267067	COMPL. DATE 01/01/1901	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9162	-	9167		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969								73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969								73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969								73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969								73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969								73
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1969								73
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028									
WYNNE		WELL #:		2	RRCID -> 231748	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH	1352	PERF. 9957	-	10150		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
EDWARDS		WELL #:		1	RRCID -> 183233	COMPL. DATE 12/25/2002	TOTAL DEPTH	15256	PERF.13730	-	13976		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
VESELY GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 281974	COMPL. DATE 11/06/2015	TOTAL DEPTH	15592	PERF.10074	-	10604		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

WILDCAT NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. KNIGHT ET AL			//CONT.// 614122		00004 001 1		ASSOCIATED RRCID -> 179408		EXEMPT COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 606 - 1558		CNTY: KARNES				
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
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
OMEGA ENERGY, LLC SUGAREK						622657 WELL #:	1	RRCID -> 151640	COMPL. DATE 05/29/1994	TOTAL DEPTH 4250	PERF. N/A								
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
PALEO OIL COMPANY LLC BU TOM SLICK						635131 WELL #:	3	RRCID -> 210451	COMPL. DATE 10/09/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8007 - 8012								
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. MEEKS						665748 WELL #:	1	RRCID -> 224344	COMPL. DATE 07/10/2012	TOTAL DEPTH 12067	PERF. 4752 - 4860								
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
POCO LLC WHIDDON-SEGER GAS UNIT						668802 WELL #:	3	RRCID -> 281482	COMPL. DATE 01/10/2017	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4002 - 4007								
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC ROBINSON						681327 WELL #:	2	RRCID -> 195474	COMPL. DATE 09/13/2002	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 8772 - 9257								
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
PROPERTY PRODUCING CO.				681462											
HARTT				WELL #:		5		RRCID -> 178782		COMPL. DATE 11/25/1996		TOTAL DEPTH 2527		PERF. 1836 - 1838	
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REMORA OPERATING, LLC				701613											
CARMICHAEL				WELL #: A 1		RRCID -> 228644		COMPL. DATE 06/25/1983		TOTAL DEPTH 10879		PERF. N/A			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124											
GARNER				WELL #: 1		RRCID -> 252933		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 1476		PERF. 1311 - 1355			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462											
MONTEOLA GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 250648		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 16409		PERF. N/A			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SADDLE LAKE ENERGY, LLC				743067											
ARNECKE A				WELL #: 1		RRCID -> 274972		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 4972 - 5275			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880											
KUBENA WILCOX GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 165387		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 15068		PERF. 11170 - 11204			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
BRAMAN -A-		WELL #:		1	RRCID -> 265197	COMPL. DATE 12/23/2010	TOTAL DEPTH	9120	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
TC OIL AND GAS, LLC				840303						
GEMELOS 'B'		WELL #:		2	RRCID -> 289755	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH	13444	PERF. 13220 - 13253	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TIKI OIL & GAS, LLC				860191						
YANTA CATTLE CO.		WELL #:		1	RRCID -> 215070	COMPL. DATE 07/21/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566						
GAYLE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 231737	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VAQUERO OPERATING				882776						
BORCHERS, WILLIAM A.		WELL #:		10	RRCID -> 171208	COMPL. DATE 03/02/1999	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 1599 - 1601	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-
WELDERXP LTD.				907320						
CALLAGHAN		WELL #:		1	RRCID -> 219742	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9898 - 9902	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT WELDERXP LTD. BALLARD		//CONT.// 00004 001 //CONT.// 907320		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA	
WELL #: 1		RRCID -> 239253		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 10515		PERF. 8129 - 8139	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
T.L.G.									
WELL #: 2		RRCID -> 263804		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 10086 - 10090	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HELDENFELS									
WELL #: 1		RRCID -> 283374		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3850 - 3858	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. KOOP ET AL GAS UNIT									
WELL #: 1		RRCID -> 244868		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 15800		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
A-B-R (MACKHANK 8500) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC CUNNINGHAM									
WELL #: 1		RRCID -> 286542		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 10985		PERF. 8852 - 8862	
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	735	2	120 9	11
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1137	2	88 9	91
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	996	2	55 9	141
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	843	2	4 9	145
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		145
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	145
A-B-R, NE. (WILCOX 2ND, MASS.) L & L INVESTMENTS BUCKERT, T. A.									
WELL #: 1		RRCID -> 074843		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 9761		PERF. 9259 - 9269	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

A-B-R, NE. (2150)														00072 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
L & L INVESTMENTS														479901									
BUCKERT														WELL #: 2		RRCID -> 078976		COMPL. DATE 07/19/1978		TOTAL DEPTH 9236		PERF. 2154 - 2160	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
06	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	
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2		N		-0-					-0-				
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2		N		-0-					-0-				
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2		N		-0-					-0-				
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
ALBRECHT (REKLAW)														01235 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
NITRO OIL & GAS, LLC														611014									
GUMM, LUCILLE														WELL #: 1		RRCID -> 194637		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7800 - 7840	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
06	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	
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2				N		-0-					100				
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2				N		-0-					100				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					100				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					100				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					100				
06	0	N	NO RPT	-0-	-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	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				

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				
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780)			01240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414										
SCHMIDT GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 238237	COMPL. DATE 05/06/2008	TOTAL DEPTH 16540	PERF. 9826 - 9949				
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-			137
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-			137
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-			137
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-			137
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-			137
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			137
ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX)			01356 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
REMORA OPERATING, LLC			701613										
PETERSON			WELL #:		1	RRCID -> 200077	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL DEPTH 14820	PERF.13479 - 13523				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PETERSON			WELL #:		2	RRCID -> 229958	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH 12138	PERF. 9486 - 9942				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
WELDERXP LTD.			907320										
HUNTER			WELL #:		1	RRCID -> 191961	COMPL. DATE 06/27/2002	TOTAL DEPTH 17710	PERF.14750 - 14760				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALGENY (WILCOX 9600)			01465 750			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA										
MERIT ENERGY COMPANY			561136																			
RODEN GAS UNIT 1			WELL #: 2			RRCID -> 274680			COMPL. DATE 05/25/2014			TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9654 - 9678										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01		702 N	702	-0-	-0-	-0-					4 13	1 9	685 2	N	12					132		
02		369 N	369	-0-	-0-	-0-					2 14	1 9	353 2	N	13					145		
03		403 N	363	-0-	-40	-0-					350 2	13 9	13 9	N	12					157		
04		570 N	427	-0-	-143	-0-					10 1	398 2	398 2	N	17					174		
05		403 N	312	-0-	-91	-0-					19 9	11 1	298 2	N	3					177		
06		527 N	527	-0-	-0-	-0-					3 9	21 1	487 2	N	17					194		
											19 9											
ALKEK, WEST (FRIO 3700)			01588 285			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD										
AMRWR, LLC			102699																			
BEGO			WELL #: 1			RRCID -> 190577			COMPL. DATE 08/04/2000			TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3754 - 3756										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
ALMA BELL (4100)			01880 333			ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIVE OAK										
PALEO OIL COMPANY LLC			635131																			
RAMIRENA CREEK			WELL #: 2			RRCID -> 297551			COMPL. DATE 02/13/2012			TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4134 - 4138										
01		0	602	-0-	602 B	119780	602	2					N	-0-						105		
02		7000 N	-0-	-0-	-7000 B	112780							N	-0-						105		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			112780																			
03		7750 N	1857	-0-	-5893 B	106887	1857	2					N	-0-						105		
04		7500 N	736	-0-	-6764 B	100123	733	2	3	9	N	3								108		
*05		7750 N	1499	-0-	-6251 B	93872	1497	2	2	9	N	2								110		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	93872					N	NO RPT								110		
AMADOR (MIOCENE 800)			02227 300			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DE WITT										
WALLIS ENERGY, INC.			893997																			
SMITH, MARY LEE			WELL #: 1			RRCID -> 093829			COMPL. DATE 05/19/1981			TOTAL DEPTH 1648 PERF. 815 - 819										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
ANAQUA (1700)			02503 100			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA										
T-C OIL COMPANY, LLC			833782																			
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 234356			COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 6208 PERF. 1739 - 1768										
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		

ANAQUA (1700)		//CONT.//		02503 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782													
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:		13UT	RRCID ->	242931	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	1787 -	1790				
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-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				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANAQUA (2650)				02503 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
T-C OIL COMPANY, LLC				833782													
CLAY PASTURE -A-		WELL #:		6	RRCID ->	233743	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	3574	PERF.	2700 -	2714				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANAQUA (2960)				02503 444	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
T-C OIL COMPANY, LLC				833782													
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	274504	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	6208	PERF.	2938 -	2951				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR -H-		WELL #:		H 32	RRCID ->	291304	COMPL. DATE	07/26/2021	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2919 -	2921				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANAQUA (2960)				//CONT.//		02503 444		ONE WELL				CNTY: VICTORIA							
T-C OIL COMPANY, LLC				//CONT.//		833782													
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT				WELL #:		14		RRCID -> 299193		COMPL. DATE 04/16/2025		TOTAL DEPTH 3346		PERF. 2949 - 2952					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	10740	892	-0-	-9848	-0-				64 1	828 2	N	-0-						-0-	
05	22196	2573	-0-	-19623	-0-				215 1	2108 2	N	227		211 0				16	
									250 9										
06	21480	1098	-0-	-20382	-0-				522 1	576 9	N	524		500 0				40	
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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						25	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						25	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						25	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						25	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						25	
06	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					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						86	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						86	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						86	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						86	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						86	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						86	
PLUGGED AND ABANDONED						01/26/2012													

APPLING (SEG 1 7500)			03312 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
CORUM PRODUCTION COMPANY			180197											
SELLS, W. M. HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	000660	COMPL. DATE	12/09/1956	TOTAL	DEPTH	9001	PERF. 7646 - 7669		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
APPLING, NORTH (MELBOURNE)			03316 200	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
CORUM OPERATING COMPANY, LLC			180198											
STATE TRACT 209			WELL #:	1	RRCID ->	263470	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL	DEPTH	8911	PERF. 8784 - 8788		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				134
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				134
APPLING, N. (MELBOURNE, LOWER)			03316 400	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN						
CORUM PRODUCTION COMPANY			180197											
SELLS, KATHERINE MAUDE			WELL #:	2	RRCID ->	059206	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL	DEPTH	8735	PERF. 1490 - 2620		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
APPLING, N. (MELBOURNE, UPPER)			03316 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
CORUM PRODUCTION COMPANY			180197											
SELLS, KATHERINE MAUDE			WELL #:	1	RRCID ->	173264	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL	DEPTH	8731	PERF. 8548 - 8554		
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
APPLING, N. (8000)			03316 950	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
CORUM PRODUCTION COMPANY			180197											
SELLS, KATHERINE MAUDE			WELL #:	4	RRCID ->	135557	COMPL. DATE	06/15/1990	TOTAL	DEPTH	8725	PERF. 8186 - 8189		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SELLS, KATHERINE MAUDE			WELL #:	1	RRCID ->	205602	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL	DEPTH	8731	PERF. 7868 - 7874		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

APPLING DEEP, SW (FRIO)															03325 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
COLUMBUS ENERGY, LLC															169313									
STATE TRACT 254															WELL #: 1		RRCID -> 217956		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 15182		PERF.13306 - 13426	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
ARNECKEVILLE (FRIO 2520)															03690 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
BUSTAMANTE RESOURCES LLC															112682									
ZENGERLE															WELL #: 3		RRCID -> 163945		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 2504 - 2508	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18				
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18				
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18				
ARNECKEVILLE (FRIO 2620)															03690 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
ESTATE OF JAMES L. NELSON															254443									
EGG-JUNKER ET AL UNIT															WELL #: 2 C		RRCID -> 077813		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 2622 - 2626	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	356	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	356	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	356	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	356	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	356	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	356	-0-						N	NO RPT					-0-				
ARNECKEVILLE (HILLER 10900)															03690 218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
KENNE EXPLORATION, INC.															456420									
RATH															WELL #: 1		RRCID -> 124492		COMPL. DATE 03/17/1987		TOTAL DEPTH 15021		PERF.10941 - 10962	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66				
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66				
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66				
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66				
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66				
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66				
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999																								
ARNECKEVILLE (WILCOX A 7700)															03690 232		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC															076738									
HARTMAN, W.															WELL #: 1		RRCID -> 136463		COMPL. DATE 09/21/1990		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7638 - 7691	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

ARNECKEVILLE (WILCOX A 8150)													03690 290	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
STUART, H. A.													828172									
FRIEDRICHS-HARSDORFF													WELL #:	1	RRCID -> 000783	COMPL. DATE 07/07/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8079 - 8086			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
06	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				
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					143		
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					143		
03	14B	DENY	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					143		
04	14B	DENY	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					143		
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					143		
06	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				
01	56	N	56	-0-		-0-	B	-0-		55	5	1	9	Y	1					61		
02	55	N	55	-0-		-0-	B	-0-		54	5	1	9	Y	1	50	1			12		
03	56	N	56	-0-		-0-	B	-0-		54	5	2	9	Y	2					14		
04	55	N	55	-0-		-0-	B	-0-		52	5	3	9	Y	3					17		
05	64	N	64	-0-		-0-	B	-0-		58	5	6	9	Y	5					22		
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						Y	NO RPT					22		
EGG-JUNKER ET AL UNIT													WELL #:	3	RRCID -> 078781	COMPL. DATE 08/31/1978	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 4836 - 4840				
01	62	N	62	-0-		-0-	B	-0-		60	5	2	9	Y	2					151		
02	63	N	63	-0-		-0-	B	-0-		61	5	2	9	Y	2	131	1			22		
03	63	N	63	-0-		-0-	B	-0-		61	5	2	9	Y	2					24		
04	72	N	72	-0-		-0-	B	-0-		70	5	2	9	Y	2					26		
05	72	N	72	-0-		-0-	B	-0-		70	5	2	9	Y	2					28		
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						Y	NO RPT					28		
ARNECKEVILLE (YEGUA 5260)													03690 808	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BUSTAMANTE RESOURCES LLC													112682									
HARTMAN, VICTOR -A-													WELL #:	1	RRCID -> 131249	COMPL. DATE 04/04/1989	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 5264 - 5276				
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					83		
02	14B	DENY	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					83		
03	14B	DENY	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					83		
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					83		
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					83		
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					83		
ESTATE OF JAMES L. NELSON													254443									
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT													WELL #:	3	RRCID -> 078977	COMPL. DATE 09/14/1978	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 5284 - 5289				
01	59	N	59	-0-		-0-		-0-		59	2			Y	-0-					10		
02	63	N	63	-0-		-0-		-0-		57	5	6	9	Y	5					15		
03	63	N	63	-0-		-0-		-0-		57	5	6	9	Y	5					20		
04	57	N	57	-0-		-0-		-0-		56	5	1	9	Y	1					21		
05	57	N	57	-0-		-0-		-0-		56	5	1	9	Y	1					22		
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					22		

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 121763 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5305 - 5310														
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	AMT CODE	BALANCE	
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	5	Y	-0-				119	
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	54	5	Y	15				134	
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	54	5	Y	10				144	
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	64	5	Y	10				154	
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	60	5	Y	10				164	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				164	
ARNECKEVILLE (YEGUA 5290)														
LUCKY LAD ENERGY, LLC														
ZENGERLE, WAYNE O.														
WELL #: 2 RRCID -> 085032 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 2988 - 3001														
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
ARNECKEVILLE, S. (Y-6)														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP														
SEILER, FRIEDA														
WELL #: 1 RRCID -> 111262 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5264 - 5274														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				163	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				163	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				163	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				163	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				163	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				163	
ARNECKEVILLE, S (Y-7)														
MOSLEY OIL & GAS INC														
BARRY														
WELL #: 2 RRCID -> 237717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 5309 - 5312														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				18	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				18	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				18	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				18	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				18	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				18	
ARROYO ROJO (BALLARD)														
AMRWR, LLC														
SMITH, ALICE B.														
WELL #: 2 RRCID -> 138265 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5591														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
HLAVINKA, RUBY M.														
WELL #: 3 RRCID -> 141844 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5588 - 5711														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	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.				257068											
SMITH, ALICE B.		WELL #:		1 U		RRCID -> 112635		COMPL. DATE 07/12/1984		TOTAL DEPTH 10341		PERF. 5416 - 5449			
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

HLAVINKA UNIT		WELL #:		4R		RRCID -> 183219		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5581 - 5584			
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			106
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			106
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			106
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			106
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			106
06		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			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-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			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	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			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	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									
ALAMO NATIONAL BANK		WELL #:		1	RRCID -> 076579		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH	1021	PERF.	810 - 830	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARDT, E. B.				WELL #:	3	RRCID -> 076581		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH	1003	PERF.	810 - 817

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATKINSON (4250)				04271 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
ATKINSON FIELD GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID -> 048063		COMPL. DATE 11/18/1969		TOTAL DEPTH	4470	PERF.	N/A	

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ATKINSON FIELD GAS UNIT #4				WELL #:	2	RRCID -> 054088		COMPL. DATE 10/13/1972		TOTAL DEPTH	4460	PERF.	N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KLINGMAN, FRED				WELL #:	1	RRCID -> 054385		COMPL. DATE 10/22/1972		TOTAL DEPTH	4395	PERF.	N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-

ATKINSON (4250)			//CONT.//			04271 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
KEBO OIL & GAS, INC.			//CONT.//			453170													
ATKINSON GAS STORAGE			WELL #:			1	RRCID -> 184137			COMPL. DATE 09/22/1995			TOTAL DEPTH 4311		PERF. 4268 - 4298				
M	0	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
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
AUSTIN (NITA)						04432 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
ALDINE OIL AND GAS, LP						100397													
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 169091			COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 12060		PERF.11622 - 11692				
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SIANA OIL & GAS						779259													
JACKSON, KATHLEEN			WELL #:			1	RRCID -> 180466			COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 11845		PERF.11610 - 11620				
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2	
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2	
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2	
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2	
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2	
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2	
SALYER-SHERMAN UNIT			WELL #:			1ST	RRCID -> 245521			COMPL. DATE 09/27/2008			TOTAL DEPTH 13053		PERF.12044 - 12217				
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC						864566													
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE			WELL #:			1	RRCID -> 186780			COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 13000		PERF.11316 - 11387				
01	2821 X	1017	-0-	-1804	-0-	-0-	177	1	840	2	N	-0-						65	
02	2548 X	150	-0-	-2398	-0-	-0-	21	1	129	2	N	-0-						65	
03	2821 X	150	-0-	-2671	-0-	-0-	26	1	124	2	N	-0-						65	
04	1800 X	70	-0-	-1730	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-						65	
05	1860 X	65	-0-	-1795	-0-	-0-	10	1	55	2	N	-0-						65	
06	990 X	60	-0-	-930	-0-	-0-	12	1	48	2	N	-0-						65	
AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN)						04432 475	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
ALDINE OIL AND GAS, LP						100397													
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:			5-L	RRCID -> 180294			COMPL. DATE 09/17/2000			TOTAL DEPTH 11953		PERF.11440 - 11460				
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)			04432 487		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
ALDINE OIL AND GAS, LP			100397														
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 1-U		RRCID -> 174752	COMPL. DATE 01/04/2001	TOTAL DEPTH 12060	PERF.10812	- 10850								
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
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 5-U		RRCID -> 180299	COMPL. DATE 09/10/2000	TOTAL DEPTH 11953	PERF. N/A									
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		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								
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 237080	COMPL. DATE 03/02/2012	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10844	- 10862								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SIANA OIL & GAS			779259														
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 228545	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 12450	PERF.11941	- 11962								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)			04432 492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
ALDINE OIL AND GAS, LP			100397											
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		4-L	RRCID ->	182772	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL	DEPTH 12050	PERF.10972	- 10998	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	185198	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.11336	- 11454	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	4619	X	2036	-0-		-2583		-0-	2036	2	Y	-0-		3
02	3360	X	1957	-0-		-1403		-0-	1957	2	Y	-0-		3
03	3503	X	2272	-0-		-1231		-0-	2272	2	Y	-0-		3
04	2910	X	2204	-0-		-706		-0-	2204	2	Y	-0-		3
05	2201	X	1892	-0-		-309		-0-	1892	2	Y	-0-		3
06	2190	X	1567	-0-		-623		-0-	1567	2	Y	-0-		3
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		5 L	RRCID ->	198686	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL	DEPTH 11953	PERF.11204	- 11228	
01	6014	X	3350	-0-		-2664		-0-	3350	2	Y	-0-		24
02	5012	X	3779	-0-		-1233		-0-	3779	2	Y	-0-		24
03	5301	X	5278	-0-		-23		-0-	5278	2	Y	-0-		24
04	5010	X	4515	-0-		-495		-0-	4515	2	Y	-0-		24
05	4836	X	3731	-0-		-1105		-0-	3731	2	Y	-0-		24
06	5100	X	3140	-0-		-1960		-0-	3140	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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0- B		393			N	NO RPT		41
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0- B		393			N	NO RPT		41
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0- B		393			N	NO RPT		41
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0- B		393			N	NO RPT		41
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0- B		393			N	NO RPT		41
06	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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0- B		251			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0- B		251			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0- B		251			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0- B		251			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0- B		251			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0- B		251			N	NO RPT		-0-

AUSTIN (WILCOX 12,300)													CNTY: GOLIAD	
SIANA OIL & GAS														
MARTIN, M. E.														
WELL #: 1														
RRCID -> 229876														
COMPL. DATE 01/05/2006														
TOTAL DEPTH 13985														
PERF.12934 - 13228														
M	ALLOW 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	121					N	NO RPT			33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	121					N	NO RPT			33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	121					N	NO RPT			33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	121					N	NO RPT			33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	121					N	NO RPT			33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	121					N	NO RPT			33
KATHLEEN JACKSON UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 242118														
COMPL. DATE 10/17/2005														
TOTAL DEPTH 16440														
PERF.12327 - 13208														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			120
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			120
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			120
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			120
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			120
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			120
AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)													CNTY: GOLIAD	
ALDINE OIL AND GAS, LP														
WORSHAM GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 177614														
COMPL. DATE 06/07/2000														
TOTAL DEPTH 16580														
PERF.14206 - 14264														
01	2821 X	2287	-0-	-534	-0-	2254	2	33	9	Y	30	24	1	18
02	2548 X	2135	-0-	-413	-0-	2105	2	30	9	Y	27	35	1	10
03	2821 X	2188	-0-	-633	-0-	2155	2	33	9	Y	30	25	1	15
04	2640 X	2301	-0-	-339	-0-	2269	2	32	9	Y	29	37	1	7
05	2542 X	2007	-0-	-535	-0-	1972	2	35	9	Y	32	25	1	14
06	2280 X	1700	-0-	-580	-0-	1668	2	32	9	Y	29	36	1	7
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
O'CONNOR RANCH														
WELL #: 37														
RRCID -> 241858														
COMPL. DATE 08/05/2006														
TOTAL DEPTH 15000														
PERF.12715 - 13607														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
AUSTIN, W. (10600)													CNTY: GOLIAD	
ALDINE OIL AND GAS, LP														
CREWS GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 178236														
COMPL. DATE 04/07/2000														
TOTAL DEPTH 14500														
PERF.10720 - 10730														
01	2015 N	1775	-0-	-240	-0-	465	1	855	2	Y	414	334	1	260
						455	9							
02	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	540	1	950	2	Y	380	491	1	149
						418	9							
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	620	1	1026	2	Y	381	329	1	201
						419	9							
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	600	1	988	2	Y	371	487	1	85
						408	9							
05	2015 N	1873	-0-	-142	-0-	620	1	790	2	Y	421	325	1	181
						463	9							
06	1950 N	1687	-0-	-263	-0-	600	1	676	2	Y	374	470	1	85
						411	9							

BALFOUR (YEGUA 2950)			05243 560			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT			
B D PRODUCTION CO., INC.			040190												
MCMANUS SHALLOW UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 233577			COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2890 - 2894			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE AMT CODE			M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-			12 1	120	2	N	-0-			-0-
02	140 N	15	-0-	-125	-0-			15 2			N	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-			12 1	120	2	N	-0-			-0-
04	120 N	64	-0-	-56	-0-			12 1	52	2	N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-			12 1	92	2	N	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-			12 1	126	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			156
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			156
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			156
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			156
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			156
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			156
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2016															
BEEVILLE (2700)			06785 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE			
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC			370086												
MALONE			WELL #: 12			RRCID -> 280562			COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2698 - 2704			
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-			150 3			N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-			15 3			N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)			06787 200			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC			370086												
LITTLE JOHN			WELL #: 1 C			RRCID -> 232156			COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3631 - 3634			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COLLIER			WELL #: 14			RRCID -> 257064			COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3622 - 3638			
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-			306 3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) //CONT.// 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370086														
MALONE WELL #: 3 RRCID -> 283121 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3810 - 3814														
M	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	EOM BALANCE
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-		-0-
02		140 N	15	-0-	-125	-0-	15	3			N	-0-		-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MALONE WELL #: 8 RRCID -> 283438 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3625 - 3640														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900) 06787 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086														
CARPENTER WELL #: 3 RRCID -> 283598 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4652 - 4901														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075														
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME WELL #: 1 T RRCID -> 291636 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 4724 - 4726														
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/08/2025														
BEEVILLE, NORTH (2150) 06787 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086														
TRIAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282179 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 2216 - 2222														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BEEVILLE, SW. (PETTUS, LO.) 06790 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086														
BRALY-DUGAT WELL #: 1 RRCID -> 293278 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4249 - 4259														
01		371 N	371	-0-	-0-	-0-	198	3	173	9	N	157	183 1	34
02		532 N	380	-0-	-152	-0-	260	3	120	9	N	109	62 1	81
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	76	3	135	9	N	123	99 1	105
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	158 1	21
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21

BEEVILLE, SW. (PETTUS 4525)		06790 615	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE	
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC		102822					
T00G00D		WELL #: 2	RRCID -> 292500	COMPL. DATE 02/15/2022	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4380 - 4390	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		5
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		5
BEEVILLE, W. (HOCKLEY)		06792 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE	
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355					
MCKAY		WELL #: 1	RRCID -> 283475	COMPL. DATE 08/22/2017	TOTAL DEPTH 5001	PERF. 3921 - 3926	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
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-
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086					
BROWN		WELL #: 6	RRCID -> 263008	COMPL. DATE 09/26/2011	TOTAL DEPTH 4735	PERF. 3915 - 3920	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
BROWN H		WELL #: 3	RRCID -> 272968	COMPL. DATE 01/12/2014	TOTAL DEPTH 5210	PERF. 3963 - 3966	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
GRIZZLE		WELL #: 1	RRCID -> 214517	COMPL. DATE 10/28/2005	TOTAL DEPTH 13380	PERF. 10347 - 13009	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	106
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	106
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	106
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		106
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	106
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		106

BEGO (CONSOLIDATED)				//CONT.//	06816 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAID								
BLAKENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	074563															
TUMLINSON				WELL #:	1	RRCID ->	224197	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12839	-	12992					
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	
01	2046	N	2002	-0-	-44	-0-			1971	2	31	9	N	28					178	
02	1848	N	1808	-0-	-40	-0-			1764	2	44	9	N	40					218	
03	2015	N	1963	-0-	-52	-0-			1930	2	33	9	N	30					248	
04	1950	N	1880	-0-	-70	-0-			1849	2	31	9	N	28		175	1		101	
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-			1892	2	31	9	N	28					129	
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-							N	NO RPT					129	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC					864566															
BEGO				WELL #:	1	RRCID ->	152752	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL	DEPTH	13000	PERF. 2702	-	2910					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	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				
01	9207	X	90	-0-	-9117	-0-			15	1	75	2	N	-0-					105	
02	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-			1663	1	9743	2	N	68					173	
									75	9										
03	554	X	554	-0-	-0-	-0-			98	1	450	2	N	5					178	
									6	9										
04	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-			192	1	1252	2	N	7					185	
									8	9										
05	12245	X	9381	-0-	-2864	-0-			1641	1	7692	2	N	44		173	1		56	
									48	9										
06	11850	X	941	-0-	-10909	-0-			185	1	708	2	N	44					100	
									48	9										
STRONG GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	166374	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12386	-	12428				
01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-			666	1	3158	2	N	-0-					300	
02	3444	X	90	-0-	-3354	-0-			12	1	78	2	N	-0-					300	
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-			929	1	4279	2	N	-0-					300	
04	3690	X	2386	-0-	-1304	-0-			316	1	2070	2	N	-0-					300	
05	3813	X	110	-0-	-3703	-0-			19	1	91	2	N	-0-					300	
06	4230	X	60	-0-	-4170	-0-			11	1	49	2	N	-0-					300	
BEGO GAS UNIT					WELL #:	1-C	RRCID ->	168118	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.11072	-	11104				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	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				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566							
STRONG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169126		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 13247	
								PERF.12768 - 12824	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	1085 X	90	-0-	-995	-0-	15	1	75	250
02	5628 X	110	-0-	-5518	-0-	15	1	95	250
03	6231 X	4466	-0-	-1765	-0-	796	1	3670	250
04	6030 X	5828	-0-	-202	-0-	772	1	5056	250
05	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	491	1	2301	250
06	4320 X	110	-0-	-4210	-0-	22	1	88	250
STRONG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169254		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 15300	
								PERF.11636 - 11652	
01	279 N	162	-0-	-117	-0-	29	1	133	2
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	30	1	172	2
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	52	1	238	2
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	37	1	243	2
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	49	1	229	2
06	270 N	124	-0-	-146	-0-	25	1	99	2
POST		WELL #: 1		RRCID -> 187209		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 14937	
								PERF.12540 - 12610	
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	5	1	40	2
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	8	1	47	2
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	10	1	45	2
STRONG GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190858		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 12798	
								PERF.12436 - 12512	
01	3038 X	2177	-0-	-861	-0-	379	1	1798	357
02	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	418	1	2446	357
03	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	558	1	2573	184
04	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	395	1	2585	186
						2	9		
05	3162 X	3067	-0-	-95	-0-	539	1	2527	187
						1	9		
06	3060 X	1077	-0-	-1983	-0-	223	1	852	189
						2	9		
STRONG GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192192		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12870	
								PERF.12302 - 12321	
01	465 N	445	-0-	-20	-0-	78	1	367	303
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	38	1	221	303
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	75	1	344	303
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	73	1	477	303
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	83	1	389	303
06	420 N	165	-0-	-255	-0-	35	1	130	303
POST		WELL #: 2		RRCID -> 200362		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13730	
								PERF.12618 - 12652	
01	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	1606	1	7620	233
						88	9		
02	7868 X	7673	-0-	-195	-0-	1107	1	6487	126
						79	9		
03	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	1645	1	7581	184
						64	9		
04	8430 X	8105	-0-	-325	-0-	1064	1	6974	73
						67	9		
05	8711 X	8232	-0-	-479	-0-	1436	1	6732	131
						64	9		
06	8430 X	3300	-0-	-5130	-0-	671	1	2571	184
						58	9		

BEGO (CONSOLIDATED) TRANSPACIFIC ENERGY, LLC PRICE, J.			//CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED WELL #: 1			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
			RRCID -> 203386			COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562					
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STRONG GAS UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 203413			COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642		
01	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	1609	1	7635	2	N	82			131
02	6804 X	4598	-0-	-2206	-0-	90	9	3873	2	N	58	180	1	9
03	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	661	1	6217	2	N	21			30
04	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	64	9	6661	2	N	87			117
05	7936 X	5187	-0-	-2749	-0-	1349	1	4214	2	N	67	174	1	10
06	7680 X	2800	-0-	-4880	-0-	23	9	2196	2	N	28			38
POST			WELL #: 3			RRCID -> 205898			COMPL. DATE 08/09/2004			TOTAL DEPTH 12902 PERF.12634 - 12654		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	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		
01	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	1682	1	7979	2	N	11	177	1	8
02	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	12	9	5333	2	N	20			28
03	5735 X	5691	-0-	-44	-0-	910	1	4665	2	N	13			41
04	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	22	9	5171	2	N	4			45
05	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	789	1	5916	2	N	2			47
06	5550 X	1895	-0-	-3655	-0-	4	9	1503	2	N	-0-			47
GAYLE UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 210529			COMPL. DATE 03/19/2005			TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716		
01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	412	1	1950	2	N	26			142
02	1176 N	939	-0-	-237	-0-	29	9	792	2	N	10			152
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	136	1	1607	2	N	20			172
04	1950 N	1524	-0-	-426	-0-	11	9	1299	2	N	24	172	1	24
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	349	1	1191	2	N	7			31
06	1920 N	759	-0-	-1161	-0-	22	9	599	2	N	3			34

BEGO (CONSOLIDATED)				//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD									
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				//CONT.// 864566															
GAYLE UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 212486		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12993		PERF.12360 - 12709							
M	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	
01	899 N	80	-0-	-819	-0-			13	1	67	2	N	-0-					130	
02	420 N	120	-0-	-300	-0-			18	1	102	2	N	-0-					130	
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-			16	1	84	2	N	-0-					130	
04	90 N	80	-0-	-10	-0-			9	1	71	2	N	-0-					130	
05	124 N	70	-0-	-54	-0-			12	1	58	2	N	-0-					130	
06	90 N	60	-0-	-30	-0-			12	1	48	2	N	-0-					130	
BEGO GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 214441		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 13072		PERF.12482 - 12501							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BELITZ (9000 WILCOX)				06873 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT									
MOSLEY OIL & GAS INC				100645															
BELITZ				WELL #: 1		RRCID -> 207991		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8694 - 8698							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BELITZ (9200)				06873 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT									
REMORA OPERATING, LLC				701613															
DEMME-ATZENHOFFER GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 038440		COMPL. DATE 02/06/1966		TOTAL DEPTH 10017		PERF. 9190 - 9200							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BEN SHELTON (6400)				07064 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA									
FINALY RESOURCES LLC				268323															
SHELTON, BEN				WELL #: 11		RRCID -> 194133		COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6417 - 6422							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268							N	NO RPT					-0-	

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/14/2025					

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	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

01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	185	1	436	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	653	-0-	653	653	225	1	428	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	598	-0-	598	1251	193	1	405	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1251					Y	-0-	-0-
05	1431 N	180	-0-	-1251	-0-	22	1	158	2	Y	-0-	-0-
06	570 N	124	-0-	-446	-0-	11	1	113	2	Y	-0-	-0-

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

01	1302 N	369	-0-	-933	-0-	169	1	146	2	Y	49	92
						54	9					
02	DLQ G-10	1462	-0-	1462	1462	182	1	1254	2	Y	24	73 1 43
						26	9					
03	DLQ G-10	1500	-0-	1500	2962	207	1	1199	2	Y	85	104 1 24
						94	9					
04	DLQ G-10	1150	-0-	1150	4112	285	1	858	2	Y	6	30
						7	9					
05	3000 N	419	-0-	-2581	1531	52	1	367	2	Y	-0-	30
06	2142 N	611	-0-	-1531	-0-	53	1	554	2	Y	4	34
						4	9					

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

01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	77	1	18	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	62	-0-	62	62	30	1	32	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	195	-0-	195	257	24	1	171	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	77	-0-	77	334	7	1	70	2	Y	-0-	-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) HYDROCARBON OPERATING, INC. BORCHERS, VIVIAN										//CONT.// //CONT.// WELL #:		07088 150 421166 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
										RRCID ->		132903	COMPL. DATE		11/20/1989	TOTAL DEPTH		13185	PERF.10508 - 11951			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE		
01	1705 X	1593	-0-	-0-	-112	-0-	-0-		169	1	1349	2	Y		68					172		
02	DLQ G-10	1561	-0-	-0-	1561	1561	1561		75	9	193	1	Y		3	108	1			67		
03	DLQ G-10	2711	-0-	-0-	2711	4272	4272		3	9	200	1	Y		79	76	1			70		
04	DLQ G-10	3538	-0-	-0-	3538	7810	7810		87	9	285	1	Y		70					140		
05	8480 X	670	-0-	-0-	-7810	-0-	-0-		77	9	82	1	Y		5					145		
06	2520 X	1256	-0-	-0-	-1264	-0-	-0-		6	9	110	1	Y		-0-					145		
BORCHERS, VIVIAN										WELL #:		5	RRCID ->		133395	COMPL. DATE		01/20/1990	TOTAL DEPTH		13300	PERF.10715 - 12169
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	180	180						Y		-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	180	180						Y		-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	180	180						Y		-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	180	180						Y		-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	180	180						Y		-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	180	180						Y		-0-					-0-		
VIVIAN BORCHERS UNIT 2										WELL #:		14	RRCID ->		245250	COMPL. DATE		12/13/2007	TOTAL DEPTH		12800	PERF.12116 - 12582
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					195		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					195		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					195		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					195		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					195		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					195		
BENBOW (LOWER WILCOX B) HYDROCARBON OPERATING, INC. BORCHERS, VIVIAN										//CONT.// //CONT.// WELL #:		07088 175 421166 2	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA			
										RRCID ->		115899	COMPL. DATE		03/14/1985	TOTAL DEPTH		13185	PERF.12430 - 12470			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T. L. G. WELL #: 1 RRCID -> 203164 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9972 - 9980

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERCLAIR (2100)															07250 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAID					
WILKINSON, ROBERT P.															924310											
WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B-															WELL #:		1		RRCID -> 000846		COMPL. DATE 05/21/1952		TOTAL DEPTH 2275		PERF. 2073 - 2079	
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								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE)															07251 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAID					
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	
01	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	1426	1	12951	2	N	-0-						71								
02	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	1306	1	10110	2	N	-0-						71								
03	12369	X	11557	-0-	-812	-0-	1426	1	10131	2	N	-0-						71								
04	13770	X	10844	-0-	-2926	-0-	1386	1	9458	2	N	-0-						71								
05	14229	X	11919	-0-	-2310	-0-	1426	1	10493	2	N	-0-						71								
06	13770	X	11703	-0-	-2067	-0-	1386	1	10317	2	N	-0-						71								
BERCLAIR, E. (3260)															07251 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAID					
ENERGY2 PARTNERS LLC															101147											
RICHARD LUCAS															WELL #:		1		RRCID -> 297169		COMPL. DATE 10/18/2023		TOTAL DEPTH 4259		PERF. 2936 - 2940	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
BERCLAIR, SW. (3300)															07257 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
T-C OIL COMPANY, LLC															833782											
HANDY-ROARK UNIT															WELL #:		1		RRCID -> 257901		COMPL. DATE 12/20/2024		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 2644 - 2648	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	1026						N	-0-					190								
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	1026						N	-0-					190								
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	1026						N	-0-	152	1	38	7	-0-								
04	1026 R	-0-	-0-	-0-	-1026	-0-						N	-0-					-0-								
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025																										
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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								

BIG OAK (WILCOX 10500)				08010 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD							
REMORA OPERATING, LLC				701613																
FIFER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 203219		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 11006		PERF.10286 - 10294								
M	GAS			INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS		*	*	DISPOSITIONS		*	*	DISPOSITIONS		*	*	EOM		
0	ALLOW CODE			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					33
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					33
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					33
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					33
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					33
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					33

FIFER UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 207791	COMPL. DATE 08/21/2004	TOTAL DEPTH 11058	PERF.10277	- 10356
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		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	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				210
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				210
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				210
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				210
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				210
06	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
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5098	2	277	9	N	252	176	1	271
02	4648	X	4461	-0-	-187	-0-	4023	2	438	9	N	398	347	1	322
03	5146	X	4747	-0-	-399	-0-	4471	2	276	9	N	251	354	1	219
04	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	4953	2	271	9	N	246	351	1	114
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5063	2	274	9	N	249	169	1	194
06	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5017	2	268	9	N	244	181	1	257

BIG TWELVE				WELL #:		1	RRCID ->	198400	COMPL.	DATE	05/14/2003	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	10950	-	11254
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2	118	9	N	107					212
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-	-0-					N	58	176	1			94
03	837	N	728	-0-	-109	-0-	-0-	571	2	157	9	N	143					237
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2	120	9	N	109	177	1			169
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2	105	9	N	95	175	1			89
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2	105	9	N	95					184

BIG 12 (11,900)				08079 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON			
OLIPDP II, LLC				100467											
DRUSHEL				WELL #:		1		RRCID -> 177233		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11618 - 11666	
01	6882	X	5089	-0-	-1793	-0-	5054	2	35	9	N	32			257
02	6216	X	3746	-0-	-2470	-0-	3715	2	31	9	N	28	185	1	100
03	5890	X	5664	-0-	-226	-0-	5596	2	68	9	N	62			162
04	5700	X	5659	-0-	-41	-0-	5596	2	63	9	N	57			219
05	5890	X	5059	-0-	-831	-0-	5006	2	53	9	N	48	187	1	80
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5582	2	77	9	N	70			150

BIRDIE (WILCOX 11,750) 08330 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 JD MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 161130 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 12316 - 12346

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 CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIRDIE (7100 CARRIZZO) 08330 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 HILBRICH-SELLERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 119960 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7062 - 7070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	263	-0-	-512	-0-	2	1	261	2	N	-0-		55
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	7	1	836	2	N	-0-		55
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	14	1	1184	2	N	3		58
						3	9						
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	6	1	682	2	N	2		60
						2	9						
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	16	1	1305	2	N	22		82
						24	9						
06	1140 N	876	-0-	-264	-0-	8	1	860	2	N	7		89
						8	9						

BLANCO CREEK (FRI0 4700-CARTER) 08780 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 CORE E & P CORP. 178381
 BARBER WELL #: 1 RRCID -> 137030 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5790 - 5794

M	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 CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLANCO CREEK (6600) 08780 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 MOMENTUM ENERGY CORPORATION 574315
 BARBER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 184139 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 6562

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2025

BLANCONIA (FOX SAND) ANDERSON OIL LTD. O'BRIEN				08794 038 022499		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE							
				WELL #:	1	RRCID ->	249213	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	3658	-	3662				
M	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174						N	-0-					3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174						N	-0-					3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174						N	-0-					3	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17174						N	-0-					3	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17174						N	-0-					3	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17174						N	-0-					3	
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. NSE O'BRIEN				614122		RRCID ->		234648	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	3654	-	3662			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					2	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					2	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					2	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					2	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					2	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					2	
PLUGGED AND ABANDONED				11/26/2012															
BLANCONIA (FRIO 5100) DYNAMIC PRODUCTION, INC. MEDIO RANCH				08794 050 237926		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE							
				WELL #:	1	RRCID ->	284984	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	5047	-	5050				
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
BLANCONIA (3650) ANDERSON OIL LTD. O'BRIEN				08794 342 022499		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE							
				WELL #:	3	RRCID ->	267661	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	5305	PERF.	3754	-	3759				
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	0 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-	
BLANCONIA (3700) T-C OIL COMPANY, LLC O'BRIEN -C- UNIT				08794 380 833782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE							
				WELL #:		RRCID ->	265198	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3767	-	3774				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					5	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					5	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					5	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					5	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					5	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					5	
PLUGGED AND ABANDONED				05/12/2015															

BLANCONIA (4000 SINTON) DYNAMIC PRODUCTION, INC. FOX			08794 456 237926	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE										
			WELL #: 3	RRCID -> 289767	COMPL. DATE 02/11/2020	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 3982	-	3984							
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 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-
BLANCONIA (4960) AMRWR, LLC NSE O'BRIEN			08794 837 102699	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE										
			WELL #: 5	RRCID -> 247294	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4871	-	4875							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
BLANCONIA, S.E. (2700) FREEHOL-E GAS COMPANY WOOD			08800 500 285096	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO										
			WELL #: 1	RRCID -> 105342	COMPL. DATE 01/13/1983	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2707	-	2710							
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLOOMINGTON (4200 CATAHOULA) ALLEGiant RESOURCES, LLC STUBBLEFIELD, E. P. ET AL			09674 280 013365	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE										
			WELL #: 3R	RRCID -> 295811	COMPL. DATE 10/21/2022	TOTAL DEPTH 4608	PERF. 3467	-	3556							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) COREENERGY OPERATING GROUP, LLC BOLLAND			10289 300 178417	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE										
			WELL #: 1	RRCID -> 171222	COMPL. DATE 09/17/1998	TOTAL DEPTH 5411	PERF. 4818	-	4821							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
TEPCO ENGINEERING BOLLAND RANCH			843104													
			WELL #: 2	RRCID -> 095248	COMPL. DATE 03/04/1981	TOTAL DEPTH 4812	PERF. 4592	-	4597							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) //CONT.// 10289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
TEPCO ENGINEERING //CONT.// 843104														
BOLLAND, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 108050 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4551 - 4562														
M	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	136	163	1		354
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	137	163	1		328
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	82	165	1		245
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	242	165	1		322
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	172	162	1		332
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	154	162	1		324
SCHIRMER, HENRY WELL #: 18 RRCID -> 286550 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 4724 - 4737														
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-				27
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-				27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-				27
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-				27
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-				27
*06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-				27
BONNIE VIEW (5300) 10495 799 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO														
BENT WING ENERGY, LLC 100398														
SCHIRMER "C-126" WELL #: 1 RRCID -> 169259 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5378 - 5382														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		28 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*06		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														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				188
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				188
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				188
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				188
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				188
*06		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														
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT				-0-

BONNIE VIEW (5600)			10495 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
BENT WING ENERGY, LLC			100398													
SCHIRMER, HENRY			WELL #:	12	RRCID ->	193180	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5610 -	5612			
M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
06	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			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	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				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	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			
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2					N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2					N	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2					N	-0-			-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2					N	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2					N	-0-			-0-
06	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	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			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

BORCHERS (1370)		10634 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
BLUE WING ENERGY, INC.		076791							
BORCHERS		WELL #: 4		RRCID -> 102632		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 3666 PERF. 1362 - 1366	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BORCHERS ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 105820		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	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	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	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	
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
BORCHERS ESTATE		WELL #: 15	RRCID -> 241168		COMPL. DATE 09/23/2007	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2118 - 2122	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
VAQUERO OPERATING		882776							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 15	RRCID -> 148640		COMPL. DATE 01/20/1994	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 2145 - 2155	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

BORCHERS (2850)		//CONT.//		10634 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA		
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776						
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		32	RRCID -> 273878	COMPL. DATE 11/14/2013	TOTAL DEPTH 4287	PERF. 2840	-	2844
M	0	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BORCHERS (3070)				10634 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA		
BLUE WING ENERGY, INC.				076791						
BORCHERS ESTATE		WELL #:		16	RRCID -> 144646	COMPL. DATE 02/10/1993	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3065	-	3072
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-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
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 2	N	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2	N	-0-		-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2	N	-0-		-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VAQUERO OPERATING				882776						
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		3	RRCID -> 055983	COMPL. DATE 05/10/1973	TOTAL DEPTH 3329	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BORCHERS (3350)				10634 630	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA		
VAQUERO OPERATING				882776						
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		31	RRCID -> 273879	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3365	-	3368
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BORCHERS (3550)			10634 710			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA							
VAQUERO OPERATING			882776																
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 30			RRCID -> 273881			COMPL. DATE 11/20/2013			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3474 - 3478							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BORCHERS (3800)			10634 790			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA							
BLUE WING ENERGY, INC.			076791																
BORCHERS, WILLIAM -B-			WELL #: 3			RRCID -> 254697			COMPL. DATE 11/13/2009			TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3422 - 3426							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 32			RRCID -> 231192			COMPL. DATE 09/26/2007			TOTAL DEPTH 4287 PERF. 3957 - 3960							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-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							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BORCHERS (4160)		//CONT.//		10634 860	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA								
VAQUERO OPERATING				882776															
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #:		5	RRCID -> 256309		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL	DEPTH	4352	PERF.	3528 -	3532					
M		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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BORCHERS (5700 YEGUA)				10634 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166											
BORCHERS				WELL #:		02		RRCID -> 269114		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH		6281 PERF. 5812 - 5830	
01	3100	X	3008	-0-	-92	-0-	390	1	2607	2	N	10			29
							11	9							
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	360	1	2451	2	N	8			37
							9	9							
03	3472	X	2880	-0-	-592	-0-	420	1	2450	2	N	9			46
							10	9							
04	3360	X	3118	-0-	-242	-0-	450	1	2660	2	N	7			53
							8	9							
05	3410	X	2695	-0-	-715	-0-	405	1	2283	2	N	6			59
							7	9							
06	3030	X	3023	-0-	-7	-0-	435	1	2577	2	N	10			69
							11	9							

BORCHERS				WELL #:	1	RRCID -> 273424	COMPL. DATE 12/18/2012	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 5790 - 5794
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38

PETRA OLEUM CORP.				659826										
BORCHERS, WILLIAM				WELL #:	1	RRCID -> 223451	COMPL. DATE 11/05/2005	TOTAL DEPTH 11614	PERF. 5672 -	5678				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-		

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

BORCHERS DEEP (BUSHEL) FOWLER OIL & GAS LLC PLOEGER, LESLIE			10636 050 100396			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON								
WELL #:			1			RRCID -> 178549			COMPL. DATE 01/07/2000			TOTAL DEPTH 16085			PERF.13360 - 13370					
M	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
01		8558 R	8558	-0-	-0-	-0-	-0-			33 1	8525	3	N	-0-						81
02		9968	11191	-0-	1223	1223	1223			108 1	11083	3	N	-0-						81
03		11036	11327	-0-	291	1514	1514			117 1	11210	3	N	-0-						81
04		17542	16028	-0-	-1514	-0-	-0-			3526 1	12502	3	N	-0-						81
05		11992	11799	-0-	-193	-0-	-0-			117 1	11682	3	N	-0-						81
06		8280 #	NO RPT	-0-	-8280	-0-	-0-						N	NO RPT						81
BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND) FOWLER OIL & GAS LLC LESLIE PLOEGER NO. 2 GU			10636 200 100396			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON								
WELL #:			2			RRCID -> 199088			COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 15550			PERF.15381 - 15389					
01		3162 #	2521	-0-	-641	-0-	-0-			117 1	2404	3	N	-0-						2
02		4144	4352	-0-	208	208	208			42 1	4310	3	N	-0-						2
03		3403 R	3195	-0-	-208	-0-	-0-			33 1	3162	3	N	-0-						2
04		3559 R	3559	-0-	-0-	-0-	-0-			33 1	3526	3	N	-0-						2
05		3628	3328	-0-	-300	-0-	-0-			33 1	3295	3	N	-0-						2
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						2
BORCHERS, EAST (1250) MAGNUM PRODUCING, LP CHICOLETE CREEK			10638 300 521516			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA								
WELL #:			1			RRCID -> 250887			COMPL. DATE 06/11/2009			TOTAL DEPTH 4200			PERF. 1290 - 1294					
01		9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	-0-			217 1	9633	2	N	-0-						-0-
02		9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	-0-			105 1	9427	2	N	-0-						-0-
03		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	-0-			126 1	5420	2	N	-0-						-0-
04		6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	-0-			147 1	6705	2	N	-0-						-0-
05		9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	-0-			9939 2			N	-0-						-0-
06		5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM			882776			RRCID -> 092847			COMPL. DATE 03/12/1981			TOTAL DEPTH 1763			PERF. 1262 - 1266					
WELL #:			4																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BORCHERS, WILLIAM			WELL #:			1			RRCID -> 129016			COMPL. DATE 10/11/1988			TOTAL DEPTH 2913			PERF. 1270 - 1274		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BORCHERS, NORTH (650) VAQUERO OPERATING BORCHERS, WM.			10639 200 882776			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA								
WELL #:			5			RRCID -> 139533			COMPL. DATE 08/14/1991			TOTAL DEPTH 3655			PERF. 650 - 658					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

BORCHERS, NORTH (650)			//CONT.//		10639 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING			//CONT.//		882776										
BORCHERS, WILLIAM			WELL #:		29	RRCID -> 232804		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH	3532	PERF.	651 - 657		
M	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BORCHERS, WILLIAM			WELL #:		11	RRCID -> 140967		COMPL. DATE 11/14/1991		TOTAL DEPTH	4350	PERF.	1286 - 1294		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-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		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORCHERS, SOUTH (3600)															10642 585					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LAVACA				
MAGNUM PRODUCING, LP															521516																			
DOROTIK G. U.															WELL #: 1R					RRCID -> 270531					COMPL. DATE 05/25/2013					TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3641 - 3645				
M	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														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26															
BOYCE (BEDNORZ)															11023 050					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GOLIAD				
RINCON PETROLEUM CORPORATION															712336																			
MEIDER															WELL #: 1					RRCID -> 217310					COMPL. DATE 12/16/2005					TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7352 - 7357				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36															
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36															
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36															
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36															
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36															
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36															
PLUGGED AND ABANDONED															03/27/2023					- WELL PLUGGED 03/27/23														
BOYCE (HOCKLEY)															11023 061					NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON															254443																			
MARSHALL, WILLIAM															WELL #: 1					RRCID -> 142659					COMPL. DATE 09/04/1992					TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3346 - 3360				
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2				N	-0-					-0-															
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2				N	-0-					-0-															
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2				N	-0-					-0-															
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-					-0-															
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-					-0-															
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
MUECKE															WELL #: 1					RRCID -> 143106					COMPL. DATE 10/09/1992					TOTAL DEPTH 3733 PERF. 3407 - 3422				
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-					-0-															
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-					-0-															
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-					-0-															
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2				N	-0-					-0-															
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-					-0-															
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
ALTMAN															WELL #: 1					RRCID -> 145726					COMPL. DATE 05/11/1993					TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3403 - 3421				
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-					-0-															
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2				N	-0-					-0-															
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2				N	-0-					-0-															
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-					-0-															
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-					-0-															
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															

BOYCE (PETTUS) //CONT.// 11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443														
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOYCE (RECKLAW) 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
BAYPORT OPERATING, INC. 058861														
WELL #: RRCID -> 090941 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7282 - 7292														
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
06	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														
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TIPTON, IDA E. WELL #: 2 RRCID -> 000972 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7338 - 7430														
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	5			N	-0-			55
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	5			N	-0-			55
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	5			N	-0-			55
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			N	-0-			55
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			N	-0-			55
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
ALTMAN, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 089864 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7338 - 7430														
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	5			N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	5			N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	5			N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	5			N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	5			N	-0-			-0-
06	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														
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			N	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-			-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYCE (RECKLAW)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
ALTMAN														
//CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
//CONT.// 254443														
WELL #: 1 RRCID -> 218021 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7331 - 7401														
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	
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-	
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
ALBRECHT, A. M.														
612414														
WELL #: 1 C RRCID -> 000963 COMPL. DATE 08/07/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BOYCE (SLICK)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
BOYCE, W. W.														
11023 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
254443														
WELL #: 11 RRCID -> 195358 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7456 - 7466														
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	5		N	-0-			-0-	
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	5		N	-0-			-0-	
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-	
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-	
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BOYCE (WILCOX A)														
ERSKINE ENERGY, LLC														
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL														
11023 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
254058														
WELL #: 1 RRCID -> 091835 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7304 - 7314														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
BOYCE (WILCOX C SLICK)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
ELS, EMIL														
11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
254443														
WELL #: 1 RRCID -> 000980 COMPL. DATE 01/24/1947 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540														
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-	
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-	
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-	
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-	
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BOYCE (WILCOX C SLICK)		//CONT.//		11023 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
ESTATE OF JAMES L. NELSON		//CONT.//		254443												
ELS, EMIL		WELL #:		2	RRCID -> 100333		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7529 - 7562					
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				21
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414												
ALBRECHT, A. M.				WELL #:	1 T	RRCID -> 000977		COMPL. DATE 05/18/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7469 - 7479				
01	2108 X	1410	-0-	-698	-0-	1393	2	17 9	N	15						130
02	1904 X	672	-0-	-1232	-0-	597	2	75 9	N	68	178 1					20
03	2108 X	2012	-0-	-96	-0-	1937	2	75 9	N	68						88
04	2040 X	1044	-0-	-996	-0-	1021	2	23 9	N	21						109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						109
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						109
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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	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				
01	7564 #	5444	-0-	-2120	-0-	1289	1	3557 2	Y	544	458 1					131
02	6468 #	5465	-0-	-1003	-0-	598	9	4045 2	Y	540	543 1					128
03	7161 #	5806	-0-	-1355	-0-	826	1	4599 2	Y	521	594 1					55
04	6930 #	6821	-0-	-109	-0-	594	9	5379 2	Y	592	538 1					109
05	6448 #	6318	-0-	-130	-0-	651	9	4570 2	Y	542	577 1					74
06	5850 #	5259	-0-	-591	-0-	1152	1	3895 2	Y	438	401 1					111
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				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						-0-

BRAMAN (8300)			//CONT.//			11338 725	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC			//CONT.//			833782													
BRAMAN -F-			WELL #:			1	RRCID -> 292069			COMPL. DATE 08/14/2023			TOTAL DEPTH 8994 PERF. 7420 - 7440						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRAMAN (8700)						11338 900	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC						833782													
BRAMAN -G-			WELL #:			1	RRCID -> 293128			COMPL. DATE 07/07/2022			TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8953 - 8968						
01	13764 #		2832	-0-	-10932	-0-	740	1	2041	2	Y	46	40	1				13	
02	12432 #		8195	-0-	-4237	-0-	51	9	6785	2	Y	23	28	1				8	
03	16065 R		16065	-0-	-0-	-0-	25	9	13876	2	Y	253	239	1				22	
04	12881 R		12881	-0-	-0-	-0-	278	9	11146	2	Y	87	90	1				19	
05	11501 #		6215	-0-	-5286	-0-	1639	1	4924	2	Y	45	56	1				8	
06	15540 #		7633	-0-	-7907	-0-	96	9	6163	2	Y	68	59	1				17	
							1241	1											
							50	9											
							1395	1											
							75	9											
BRANDT						11381 001	ASSOCIATED			49B			CNTY: GOLIAD						
ERSKINE ENERGY, LLC						254058													
ALBRECHT			WELL #:			1A	RRCID -> 212127			COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7567 - 7578						
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	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						
01	713 N		482	-0-	-231	-0-	482	2			N	-0-						7	
02	517 N		517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-						7	
03	922 N		922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-						7	
04	789 N		789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-						7	
*05	882 N		882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-						7	
06	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						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						71	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						71	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						71	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						71	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						71	
06	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	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	-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	
01	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56 2	N	25
02	56	N	51	-0-	-5 B	-0-	51 2	N	25
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	55 2	43 9 N	6
04	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54 2	N	6
05	62	N	21	-0-	-41 B	-0-	21 2	N	6
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	6
ERSKINE ENERGY, LLC		254058							
BEHRENS GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 106730		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 4673 - 4678	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
WORLEY		WELL #: 7		RRCID -> 285494		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4410 - 9970	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-
KARNEI, NORMAN		WELL #: 3		RRCID -> 289171		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4974 - 5015	
01	2604	N	689	-0-	-1915 B	-0-	160 1	529 2 N	35
02	2436	N	1964	-0-	-472 B	-0-	461 1	1503 2 N	35
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2697	N	2075	-0-	-622 B	-0-	481 1	1594 2 N	35
04	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	605 1	1859 2 N	35
05	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	509 1	2013 2 N	35
06	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	335 1	1933 2 N	35
WORLEY		WELL #: 4		RRCID -> 292913		COMPL. DATE 05/09/2022		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4532 - 4536	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			135
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			135
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			135
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			135
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			135
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			100
06	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	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			60
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			60
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			60
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	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	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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		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	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190	
		NO RPT	-0-	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					280
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					280
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21					301
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-		1193	2	N	-0-					301
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					301
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					301

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
01	28427 #	26186	-0-	-2241	-0-	465	1	25304	2	N	379	716	1			174
02	25676 #	22927	-0-	-2749	-0-	417	9	22026	2	N	437	355	1			256
03	28179 #	25565	-0-	-2614	-0-	481	9	24561	2	N	490	360	1			386
04	27270 #	24639	-0-	-2631	-0-	465	1	23632	2	N	506	712	1			180
05	26195 #	25932	-0-	-263	-0-	539	9	24882	2	N	532	353	1			359
06	25350 #	NO RPT	-0-	-25350	-0-	450	1									
						557	9									
						465	1									
						585	9									
										N	NO RPT					359

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		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.					209347									
PORCHE					WELL #:	3	RRCID -> 177660	COMPL. DATE 06/09/2000	TOTAL DEPTH 10060	PERF. 9793 - 9955				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				73	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				73	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				73	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				73	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				73	
06	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		RRCID -> 288959		COMPL. DATE 10/07/2019		TOTAL DEPTH 10006		PERF. 9951 - 10096				
WELL #:		1												
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
01	26325 R	26325	-0-	-0-	-0-	465	1	25134	2	N	660	363	1	482
02	19208 #	18286	-0-	-922	-0-	726	9	17307	2	N	508	724	1	266
03	23746 #	20564	-0-	-3182	-0-	559	9	19580	2	N	472	355	1	383
04	23430 #	20919	-0-	-2511	-0-	465	1	19618	2	N	774	718	1	439
05	26319 #	19889	-0-	-6430	-0-	519	9	18988	2	N	396	704	1	131
06	25470 #	NO RPT	-0-	-25470	-0-	450	1			N	NO RPT			131
						851	9							
						436	9							
BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300) ATLAS OPERATING LLC O'CONNER-MILLER														
		11957 795		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
		036587		RRCID -> 272693		COMPL. DATE 08/21/2014		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10614 - 10617				
WELL #:		3												
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
BROOKING (8650) UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. BROOKING, GARLAND T.														
		12199 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
		878440		RRCID -> 091214		COMPL. DATE 07/29/1980		TOTAL DEPTH 9212		PERF. 8642 - 8655				
WELL #:		2												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) JAMEX, INC. GOFF														
		12649 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
		429659		RRCID -> 212052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12325				
WELL #:		1								PERF. 10717 - 11148				
01	9517 X	8400	-0-	-1117	-0-	770	1	7533	3	N	88	195	1	144
02	8596 X	7680	-0-	-916	-0-	97	9	6380	3	N	105			249
03	9517 X	3282	-0-	-6235	-0-	1184	1	2551	3	N	36	193	1	92
04	8640 X	3297	-0-	-5343	-0-	116	9	2448	3	N	13			105
05	8401 X	2481	-0-	-5920	-0-	691	1	2004	3	N	47			152
06	8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-	40	9			N	NO RPT			152
						835	1							
						14	9							
						425	1							
						52	9							

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)												CAPACITY				CNTY: JACKSON															
JAMEX, INC.												//CONT.// 12649 160				NON-ASSOCIATED															
GOFF												//CONT.// 429659				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE														
01		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	293 77 9	1	2860	3	N	70					177														
02		2828 X	2368	-0-	-460	-0-	369 11 9	1	1988	3	N	10					187														
03		3162 X	2903	-0-	-259	-0-	618 3 9	1	2282	3	N	3					190														
04		3120 X	2617	-0-	-503	-0-	657 33 9	1	1927	3	N	30					220														
05		3224 X	1390	-0-	-1834	-0-	233 56 9	1	1101	3	N	51					271														
06		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					271														
GOFF												WELL #: A 1				RRCID -> 216113				COMPL. DATE 10/25/2005				TOTAL DEPTH 12000				PERF.11254 - 11625			
01		6541 X	5336	-0-	-1205	-0-	485 110 9	1	4741	3	N	100					189														
02		5908 X	4345	-0-	-1563	-0-	671 58 9	1	3616	3	N	53					242														
03		5921 X	1491	-0-	-4430	-0-	318 23 9	1	1173	3	N	-0-	195	1			47														
04		5160 X	5113	-0-	-47	-0-	1295 65 9	1	3795	3	N	21					68														
05		5332 X	4734	-0-	-598	-0-	816 65 9	1	3853	3	N	59					127														
06		5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					127														
WEARDEN												WELL #: 1				RRCID -> 219217				COMPL. DATE				TOTAL DEPTH 13055				PERF.10578 - 11015			
01		2542 N	2405	-0-	-137	-0-	223 110 9	1	2182	3	N	-0-					92														
02		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	293 79 1	1	1582	3	N	-0-					92														
03		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	445 87 1	1	1641	3	N	-0-					92														
04		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	602 160 1	1	1765	3	N	-0-					92														
05		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	308 87 1	1	1454	3	N	-0-					92														
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92														
GERALD												WELL #: 1				RRCID -> 224841				COMPL. DATE 09/28/2006				TOTAL DEPTH 12140				PERF.11162 - 11614			
01		589 N	491	-0-	-98	-0-	46 79 1	1	445	2	N	-0-					254														
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	79 87 1	1	427	3	N	-0-					254														
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	160 87 1	1	321	2	N	-0-					254														
04		628 N	628	-0-	-0-	-0-	160 87 1	1	468	2	N	-0-					254														
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	87 1	1	409	2	N	-0-					254														
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					254														
PETRO-SMITH OPERATING LLC												660313				RRCID -> 124054				COMPL. DATE 03/13/1987				TOTAL DEPTH 14500				PERF.11036 - 11114			
WEBERNICK G.U.												WELL #:																			
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112														
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112														
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112														
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112														
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112														
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112														
PLUGGED AND ABANDONED												11/05/2020																			

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) SANDEL OPERATING COMPANY WEBERNICK ET AL GAS UNIT															//CONT.//		12649 160 747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
															WELL #:		1		RRCID -> 219620		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10722 - 11660		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
01		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-			1604 2	39 9	Y		35		13	1					122					
02		1596 N	1431	-0-	-165	-0-	-0-			1411 2	20 9	Y		18								140					
03		1705 N	1255	-0-	-450	-0-	-0-			1225 2	30 9	Y		27								167					
04		1590 N	1549	-0-	-41	-0-	-0-			1501 2	48 9	Y		44		12	1					199					
05		1581 N	705	-0-	-876	-0-	-0-			677 2	28 9	Y		25								224					
*06		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-			1507 2	36 9	Y		33		187	1					70					

SHEFCIK ET AL GAS UNIT															WELL #:		1		RRCID -> 219751		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 11927		PERF.11412 - 11661		
01		7161 X	6872	-0-	-289	-0-	-0-			6731 2	141 9	Y		128		230	1					100					
02		6468 X	4531	-0-	-1937	-0-	-0-			4452 2	79 9	Y		72								172					
03		7161 X	5768	-0-	-1393	-0-	-0-			5699 2	69 9	Y		63		178	1					57					
04		6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	-0-			6568 2	130 9	Y		118		55	1					120					
05		6882 X	2794	-0-	-4088	-0-	-0-			2746 2	48 9	Y		44								164					
06		6660 X	4437	-0-	-2223	-0-	-0-			4352 2	85 9	Y		77		211	1					30					

SHEFCIK ET AL GAS UNIT															WELL #:		3		RRCID -> 220084		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11498 - 11528		
01		5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	-0-			5712 2	121 9	Y		110		46	1					152					
02		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	-0-			4866 2	58 9	Y		53								205					
03		5859 X	3231	-0-	-2628	-0-	-0-			3197 2	34 9	Y		31		179	1					57					
04		5670 X	5341	-0-	-329	-0-	-0-			5230 2	111 9	Y		101		44	1					114					
05		5859 X	2362	-0-	-3497	-0-	-0-			2336 2	26 9	Y		24								138					
*06		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	-0-			5620 2	103 9	Y		94		52	1					180					

WEBERNICK ET AL GAS UNIT															WELL #:		2		RRCID -> 221239		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11351 - 11452		
01		8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	-0-			8366 2	223 9	Y		203		244	1					189					
02		7868 X	7515	-0-	-353	-0-	-0-			7392 2	123 9	Y		112								301					
03		8711 X	6511	-0-	-2200	-0-	-0-			6404 2	107 9	Y		97		179	1					219					
04		8430 X	8126	-0-	-304	-0-	-0-			7909 2	217 9	Y		197		236	1					180					
05		8587 X	3626	-0-	-4961	-0-	-0-			3560 2	66 9	Y		60								240					
*06		8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	-0-			8108 2	207 9	Y		188		258	1					170					

SHEFCIK ET AL GAS UNIT															WELL #:		2		RRCID -> 262186		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10470 - 10475		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-								-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-								-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-								-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-								-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-								-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-								-0-					

TRI-C RESOURCES, LLC WEBERNICK UNIT															868622 WELL #:		1		RRCID -> 210142		COMPL. DATE 03/18/2022		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10090 - 10104		
01		155 N	68	-0-	-87	-0-	-0-			21 2	47 9	N		43								336					
02		84 N	20	-0-	-64	-0-	-0-			14 2	6 9	N		5								341					
03		62 N	11	-0-	-51	-0-	-0-			5 2	6 9	N		5								346					
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N		7		179	1					174					
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N		31								205					
06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N		67								272					

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	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
01	9641 X	5075	-0-	-0-	-4566	-0-		648	1		51	9	4376	3	N	46		212				
02	8540 X	7491	-0-	-0-	-1049	-0-		555	1		103	9	6833	3	N	94		306				
03	9176 X	8882	-0-	-0-	-294	-0-		622	1		101	9	8159	3	N	92	140 1	258				
04	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	-0-		620	1		63	9	7956	3	N	57	178 1	137				
05	868 X	NO RPT	-0-	-0-	-868	-0-									N	NO RPT		137				
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT		137				
WINFORD EXTENDER CADDIS A													WELL #: 2		RRCID -> 264415		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 12860		PERF. 9422 - 12648	
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1		18	3	N		-0-			131				
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1		406	3	N		-0-			131				
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1		376	3	N		-0-			131				
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1		401	3	N		-0-			131				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			131				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			131				
COASTAL BEND CADDIS													WELL #: 1		RRCID -> 280171		COMPL. DATE 04/25/2015		TOTAL DEPTH 13577		PERF.10610 - 10678	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			105				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			105				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			105				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			105				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			105				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			105				
IP WELL SERVICE LLC													102116									
DEVINE PROSPECT													WELL #: 1		RRCID -> 275683		COMPL. DATE 07/27/2021		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9643 - 9649	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			28				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			28				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			28				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			28				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			28				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			28				
BUFFCO PRODUCTION INC.													106406									
MCMANUS, CARROLL													WELL #: 1		RRCID -> 166826		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11016 - 11140	
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-		166	2				Y		-0-			192				
02	56 N	55	-0-	-0-	-1	-0-		55	2				Y		-0-			192				
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-		132	2				Y		-0-			192				
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-		964	2		4	9	Y		4			196				
05	62 N	56	-0-	-0-	-6	-0-		54	2		2	9	Y		2			198				
06	120 N	72	-0-	-0-	-48	-0-		72	2				Y		-0-			198				
CARROLL-MCMANUS 2													WELL #: 2		RRCID -> 170197		COMPL. DATE 09/07/2020		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11055 - 11130	
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-		183	2				Y		-0-			26				
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		61	2				Y		-0-			26				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-			26				
04	180 N	27	-0-	-0-	-153	-0-		23	2		4	9	Y		4			30				
05	62 N	27	-0-	-0-	-35	-0-		25	2		2	9	Y		2			32				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-			32				

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT					
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406															
CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3										RRCID -> 172676	COMPL. DATE 11/25/1998	TOTAL DEPTH 11300	PERF.11140 - 11156		
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	
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-			29	
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	33	2			Y	-0-			29	
03	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2			Y	-0-			29	
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	51	2	4	9	Y	4			33	
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	32	2	2	9	Y	2			35	
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-			35	

STEINMANN ESTATE					WELL #: 1	RRCID -> 173808	COMPL. DATE 03/22/1999	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11266 - 11276						
01	775 N	192	-0-	-583	-0-	192	2			N	-0-			104	
02	140 N	64	-0-	-76	-0-	64	2			N	-0-			104	
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	286	2	22	9	N	20			124	
04	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-			124	
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			124	
06	300 N	156	-0-	-144	-0-	156	2			N	-0-			124	

WANDOO ENERGY, LLC					895737										
BRUSHY CREEK GAS UNIT					WELL #: 21	RRCID -> 171215	COMPL. DATE 07/22/1998	TOTAL DEPTH 13675	PERF.11696 - 11716						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 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-	

BRUSHY CREEK GAS UNIT					WELL #: 18	RRCID -> 188920	COMPL. DATE 02/02/2002	TOTAL DEPTH 15000	PERF.10836 - 10938						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77	

KUESTER-OCHOA					WELL #: 2	RRCID -> 191828	COMPL. DATE 06/23/2002	TOTAL DEPTH 13900	PERF.12075 - 12081						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750)					12651 284	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT	
WATER ENERGY SERVICES, LLC					900331										
BRUSHY CREEK GAS UNIT					WELL #: 9	RRCID -> 172158	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 5272	PERF. 3478 - 3530						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900)				12656 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406												
MATTHEWS				WELL #:	1	RRCID ->	171515	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	14782	PERF.	13306 - 14048			
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	
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-		1602	2			N	-0-			241	
02	1428 N	532	-0-	-896	-0-		532	2			N	-0-			241	
03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-		2028	2			N	-0-			241	
04	1560 N	1386	-0-	-174	-0-		1386	2			N	-0-			241	
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		1650	2			N	-0-			241	
06	1650 N	647	-0-	-1003	-0-		647	2			N	-0-			241	
STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	178808	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	11984 - 12330			
01	2791 N	2757	-0-	-34	-0-		2757	2			N	-0-			120	
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-		917	2			N	-0-			120	
03	837 X	133	-0-	-704	-0-		133	2			N	-0-			120	
04	810 X	35	-0-	-775	-0-		16	2		19 9	N	17			137	
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-			137	
06	810 X	174	-0-	-636	-0-		32	2		142 9	N	129			266	
BOOTHE				WELL #:	1	RRCID ->	181299	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	14848	PERF.	12025 - 12120			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25	
MOSAIC OIL LLC KUESTER				589978	WELL #:	1	RRCID ->	232905	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	16180	PERF.	13818 - 13827		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
BTTSA (YEGUA 4594) MAGNUM PRODUCING, LP BRADFORD				12824 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
				521516	WELL #:		RRCID ->	258014	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	3256 - 3264		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			132	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			132	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			132	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			132	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			132	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			132	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018																
BUCHEL (AUSTIN) MASTODON OPERATING COMPANY, LLC RESPONDEK				12865 100	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
				532988	WELL #:		RRCID ->	216680	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	14214	PERF.	13420 - 13446		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			56	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			56	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			56	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			56	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			56	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			56	
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2020																

BUCHTEL (AUSTIN)		//CONT.//		12865 100	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT								
2 D OIL & GAS LLC				953828												
FORT WORTH NATIONAL BANK		WELL #:		0001W	RRCID -> 279774	COMPL. DATE 09/11/2013	TOTAL DEPTH 4516	PERF. 3577	-	3705						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BUCHTEL (EDWARDS)				12865 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT								
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059												
FORT WORTH NATL. BANK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 066437	COMPL. DATE 12/01/1975	TOTAL DEPTH 13883	PERF.13909	-	13983						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	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-
GOHMERT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 076401	COMPL. DATE 12/12/1977	TOTAL DEPTH 14200	PERF.13856	-	13898						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3 2	12 3		N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2 2	5 3		N	-0-					-0-
FT. WORTH NATIONAL BANK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 144645	COMPL. DATE 12/27/1992	TOTAL DEPTH 13748	PERF.13748	-	13792						
01	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	1290 2	4444 3		N	-0-					17
02	4480	X	4129	-0-	-351	-0-	1035 2	3093 3		N	-0-	1	1 8			17
							1 9									
03	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	1193 2	4637 3		N	-0-					17
04	5010	X	4411	-0-	-599	-0-	1019 2	3392 3		N	-0-					17
05	5177	X	4458	-0-	-719	-0-	1051 2	3407 3		N	-0-					17
06	5010	X	3359	-0-	-1651	-0-	780 2	2579 3		N	-0-					17
SHEPPARD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 148430	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 13900	PERF.13692	-	13858						
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	742 2	2557 3		N	-0-					-0-
02	2548	X	2453	-0-	-95	-0-	615 2	1838 3		N	-0-					-0-
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	610 2	2369 3		N	-0-					-0-
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	736 2	2451 3		N	-0-	178	178 1			-0-
							196 9									
05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	759 2	2462 3		N	-0-					-0-
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	740 2	2446 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						
01	1023	N	223	-0-	-800	-0-	208 2	15 9		N	14					78
02	924	N	227	-0-	-697	-0-	214 2	13 9		N	12					90
03	1209	N	725	-0-	-484	-0-	710 2	15 9		N	14					104
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	606 2	15 9		N	14					118
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	571 2	14 9		N	13					131
06	690	N	573	-0-	-117	-0-	555 2	18 9		N	16					147

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE) PROLINE ENERGY RESOURCES INC RISER														13493 380 681327	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK
WELL #: 1 RRCID -> 238213 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 12448 - 12494																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12
BURKES RIDGE (VKSBG 4800) AURORA RESOURCES CORPORATION ARC - THOMSON - BARROW														13551 500 036931	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE
WELL #: 3 RRCID -> 229827 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3390 - 3410																	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BURNELL (BRINKOETER) CHANDLER OIL & GAS, LLC BRINKOETER														13648 066 144355	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE
WELL #: 1Q RRCID -> 139304 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 2118 - 2124																	
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
BURNELL (LULING) WAGNER OIL COMPANY B. U. -UNION-HALL														13648 132 891175	ASSOCIATED	49B	CNTY: BEE
WELL #: 1 RRCID -> 001054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6779 - 6780																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WELDERXP LTD. B. U. -LULING-BOYCE														907320	RRCID -> 001046	COMPL. DATE 11/21/1947	TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6802 - 6838
WELL #: B 26																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BURNELL (PETTUS 3500) WELDERXP LTD. ERIC & DEREK										13648 330 907320	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES			
WELL #:										2	RRCID ->	198535	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3310 - 3314	
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BURNELL (REKLAW) PALEO OIL COMPANY LLC B. U. -UNION-NORTON-SPIELHAGEN										13648 396 635131	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
WELL #:										2	RRCID ->	001029	COMPL. DATE	03/21/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6439 - 6445	
01	1700	N	844	-0-	-856	20542	202	1	629	3	Y	12						86	
02	2800	N	1142	-0-	-1658	18884	228	1	899	3	Y	14	23	1				77	
03	3100	N	1168	-0-	-1932	16952	213	1	944	3	Y	10						87	
04	3000	N	1087	-0-	-1913	15039	237	1	841	3	Y	8	23	1				72	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	15039					Y	NO RPT						72	
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15039					Y	NO RPT						72	
B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN										WELL #:	8	RRCID ->	022796	COMPL. DATE	05/09/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6575 - 6581
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	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
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	163	1	507	3	N	1						35	
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	132	1	522	3	N	4	12	1				27	
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	38	1	169	3	N	1						28	
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	74	1	263	3	N	4	12	1				20	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						20	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						20	
B. U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN										WELL #:	1	RRCID ->	258528	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6486 - 6588
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

BURNELL (SLICK) PALEO OIL COMPANY LLC LULING-BOYCE				13648 528 635131 WELL #: A 25	ASSOCIATED RRCID -> 037402	CAPACITY COMPL. DATE 10/11/1965				TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6611 - 6651	CNTY: BEE			
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
01	1900 N	377	-0-	-1523	6888		91 1 2 9	284	3	Y	2					41
02	2800 N	343	-0-	-2457	4431		69 1 2 9	272	3	Y	2	8	1			35
03	3100 N	318	-0-	-2782	1649		58 1 1 9	259	3	Y	1					36
04	1997 N	348	-0-	-1649	-0-		76 1 2 9	270	3	Y	2	8	1			30
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
B. U. MAGNOLIA-INGRAM				WELL #:	1	RRCID -> 039706	COMPL. DATE 07/13/1966				TOTAL DEPTH	7017	PERF. N/A			
01	52895 X	1780	-0-	-51115	-0-		431 1 7 9	1342	3	Y	6					69
02	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-		340 1 13 9	1344	3	Y	12	38	1			43
03	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-		458 1 15 9	2032	3	Y	14					57
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-		525 1 13 9	1866	3	Y	12	38	1			31
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
B. U. LULING-BOYCE				WELL #:	A 24	RRCID -> 044495	COMPL. DATE 07/13/1968				TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	DLQ G-10	32	-0-	32	32		8 1	24	3	Y	-0-					36
02	T. A.	444	-0-	444	476		84 1 28 9	332	3	Y	25	25	1			36
03	T. A.	274	-0-	274	750		48 1 11 9	215	3	Y	10					46
04	T. A.	306	-0-	306	1056		65 1 12 9	229	3	Y	11	26	1			31
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1056					Y	NO RPT					31
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1056					Y	NO RPT					31
B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN				WELL #:	9	RRCID -> 046170	COMPL. DATE 01/23/1969				TOTAL DEPTH	6981	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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			
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BURNELL (SLICK)		//CONT.//		13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131									
B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN		WELL #:		B3	RRCID -> 151430	COMPL. DATE 06/01/1994	TOTAL DEPTH	6993 PERF. 6619 - 6634					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	13 3	N	-0-			3
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	-0-	5 1	22 3	N	-0-	1 1		2
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	44 3	N	-0-			2
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	35 3	N	1	1 1		2
							1 9						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

WELDERXP LTD.				907320									
STEED, J. E.		WELL #:		5	RRCID -> 223076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6734 - 6742				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNELL (SLICK, UPPER)				13648 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES					
PALEO OIL COMPANY LLC				635131									
B. U. -AMOCO-SPIELHAGEN		WELL #:		12	RRCID -> 074279	COMPL. DATE 11/11/1977	TOTAL DEPTH	7050 PERF. N/A					
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	65 1	203 3	Y	-0-			6
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	221 3	Y	4	4 1		6
							4 9						
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	202 3	Y	2			8
							2 9						
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	190 3	Y	2	4 1		6
							2 9						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

B. U. - SPIELHAGEN		WELL #:		2	RRCID -> 097907	COMPL. DATE 02/21/1982	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 6554 - 6573					
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	91 1	284 3	N	2			20
							2 9						
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	74 1	292 3	N	2	7 1		15
							2 9						
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	276 3	N	1			16
							1 9						
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	89 1	318 3	N	1	7 1		10
							1 9						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
M	ALLOW 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BURNELL, SOUTH (1000)			13652 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355											
BRINKOETER			WELL #: 10		RRCID -> 129956		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 1173		PERF. 1119 - 1122			
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
C. A. WINN (YEGUA 5320)			14183 540		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC			370086											
MAGGIE MCNEILL B			WELL #: 1		RRCID -> 269256		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5228 - 5250			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
CABEZA CREEK (COOK MTN.)			14433 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414											
PETTUS UNIT			WELL #: 22		RRCID -> 071798		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 7579		PERF. N/A			
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			12
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			12
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			12
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			12
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
CABEZA CREEK (COOK MTN., W)			14433 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414											
PETTUS UNIT			WELL #: 42		RRCID -> 074258		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 5022 - 5026			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-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	
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					
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2			Y	-0-			36					
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2			Y	-0-			36					
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2			Y	-0-			36					
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	2			Y	-0-			36					
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	2			Y	-0-			36					
06		0 N	NO RPT	-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
										WELL #:	55										
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	2			N	-0-			7					
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	2			N	-0-			7					
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	2			N	-0-			7					
04		148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	2			N	-0-			7					
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	2			N	-0-			7					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			7					
PETTUS UNIT										WELL #:		44	RRCID ->	220096	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4293 -	4300
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	2			Y	-0-			-0-					
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-		312	2			Y	-0-			-0-					
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-		287	2			Y	-0-			-0-					
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-		346	2			Y	-0-			-0-					
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-		198	2			Y	-0-			-0-					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-					
CABEZA CREEK (REKLAW) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS UNIT										14433 270 612414		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
										WELL #:	52	RRCID ->	190450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	7322 -	7334	
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	2			Y	-0-			11					
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	2			Y	-0-			11					
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	2			Y	-0-			11					
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	2			Y	-0-			11					
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2			Y	-0-			11					
06		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
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	2			Y	-0-			9					
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	2			Y	-0-			9					
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-		243	2			Y	-0-			9					
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-		225	2			Y	-0-			9					
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	2			Y	-0-			9					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			9					

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.)										14433 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414					
PETTUS UNIT										WELL #: 13	RRCID -> 001075	COMPL. DATE 04/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	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	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CABEZA CREEK (YEGUA)										14433 900	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON										254443					
ELS										WELL #: 1 T	RRCID -> 219277	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH 5214	PERF. 4669 - 4674	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				136
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				136
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				136
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				136
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				136
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				136
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414					
PETTUS UNIT										WELL #: 12	RRCID -> 076496	COMPL. DATE 04/04/1978	TOTAL DEPTH 7557	PERF. 4584 - 4588	
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-				26
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-				26
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-				26
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-				26
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-				26
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
PETTUS UNIT										WELL #: 21	RRCID -> 077405	COMPL. DATE 06/14/1988	TOTAL DEPTH 7554	PERF. 4387 - 4396	
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				15
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				15
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				15
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				15
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15

CABEZA CREEK (YEGUA)														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
PETTUS UNIT														
WELL #: 54 RRCID -> 187979 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 4625 - 4634														
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
CABEZA CREEK (8060)														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
PETTUS														
WELL #: 51 RRCID -> 192182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14283 PERF. 8136 - 8146														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP)														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
ALBRECHT, ARCO V.														
WELL #: 1 RRCID -> 119189 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 17936 PERF. 10852 - 10875														
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	55
CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
REED, S. H.														
WELL #: 1 RRCID -> 043780 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8368 - 8388														
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	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														
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS)														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
REED, S. H.														
WELL #: 3 RRCID -> 172384 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4527 - 4536														
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	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							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					89
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					89
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					89
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					89
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					89
06	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							
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	977	2	4	9	N	4				30
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	796	2	2	9	N	2				32
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	N	2				34
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1312	2	1	9	N	1				35
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-				35
06	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							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-				36
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-				36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX)				14438 660	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
MAG EXPLORATION LLC				102971												
REED, D. M.				WELL #: 2	RRCID -> 001092		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8070 - 8110							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
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							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	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							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72

CACTUS (SINTON)		14475 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
FINALY RESOURCES LLC		268323						
ROCHE		WELL #: 2	RRCID -> 175285	COMPL. DATE 07/02/1999	TOTAL DEPTH 5310	PERF. 4959 - 4964		
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
01	14B2 EXT	110	-0-	110	663	110 1	N	-0-
02	783 X	120	-0-	-663	-0-	120 1	N	-0-
03	14B DENY	110	-0-	110	110 1		N	-0-
04	14B DENY	120	-0-	120	230	120 1	N	-0-
05	14B DENY	110	-0-	110	340	110 1	N	-0-
06	14B DENY	120	-0-	120	460	120 1	N	-0-
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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327						
SCHULTZE		WELL #: 1 L	RRCID -> 202627	COMPL. DATE 05/14/2005	TOTAL DEPTH 10278	PERF. 10118 - 10158		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
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		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			120
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			120
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			120
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			120
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			120
06	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	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2017											
EBERSTADT		WELL #:		RRCID -> 256146		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3110 - 3114	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			53
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016											
EBERSTADT		WELL #:		RRCID -> 258713		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 3392		PERF. 3199 - 3203	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2017											
CAESAR, SOUTH (MASSIVE)		14583 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
STONE TRUCKING COMPANY, INC.		823776									
BYLES, J. C. "A" ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 180993		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6828 - 6834	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) BRITANCO, L.L.C. EBERSTADT														14583 625 093620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
WELL #: 1														RRCID -> 255700	COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 9656	-	9753			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
01	527 N	117	-0-	-410	-0-	-0-		100	2		17	9	N	15				50						
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-		492	2				N	-0-				50						
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-		374	2				N	-0-				50						
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-		305	2				N	-0-				50						
*05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-		552	2				N	-0-				50						
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-		416	2				N	-0-				50						
FLETCHER OPERATING, LLC SCHRADER UNIT														273611	1ST		RRCID -> 193060	COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL	DEPTH 11500	PERF. 9776	-	9788
01	2480 N	1946	-0-	-534	-0-	-0-		260	1		1624	2	Y	56		58	1	31						
								62	9															
02	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-		1816	2		40	9	Y	36				67						
03	2170 N	2152	-0-	-18	-0-	-0-		86	1		2021	2	Y	41		30	1	78						
								45	9															
04	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	-0-		411	1		1616	2	Y	27		83	1	22						
								30	9															
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	-0-		160	1		1836	2	Y	47				69						
								52	9															
06	2070 N	2026	-0-	-44	-0-	-0-		158	1		1824	2	Y	40		80	1	29						
								44	9															
SCHRADER-DAHL G.U.														WELL #: 2	RRCID -> 195635		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL	DEPTH 10810	PERF. 9669	-	9850	
01	4464 X	3505	-0-	-959	-0-	-0-		483	1		3022	2	Y	-0-				1						
02	3976 X	3165	-0-	-811	-0-	-0-		3165	2				Y	-0-				1						
03	4247 X	3651	-0-	-596	-0-	-0-		148	1		3503	2	Y	-0-				1						
04	3690 X	2210	-0-	-1480	-0-	-0-		449	1		1761	2	Y	-0-				1						
05	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	-0-		342	1		3929	2	Y	-0-				1						
06	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	-0-		285	1		3291	2	Y	-0-				1						
CLAY, NONA														WELL #: 1	RRCID -> 198742		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL	DEPTH 10800	PERF. 9725	-	9734	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				15						
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				15						
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				15						
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				15						
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				15						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				15						
CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450) FLETCHER OPERATING, LLC SCHRADER-DAHL UNIT														14583 650 273611	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
WELL #: 1ST														RRCID -> 189912	COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL	DEPTH 11500	PERF. N/A					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23046							N	NO RPT				-0-						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23046							N	NO RPT				-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23046							N	NO RPT				-0-						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23046							N	NO RPT				-0-						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23046							N	NO RPT				-0-						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23046							N	NO RPT				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						42
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	2				42
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2				42
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				42
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2				42
*06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2				42

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		RRCID -> 184610		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 7714		PERF. 5678 - 5684	
FOX, J. E. ET AL		WELL #:									
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2019											

ASHLAND GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 190807		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 5650 - 5654	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						84
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2019											

CAESAR, SOUTH (9600)				14583 979		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611											
GRISSOM				WELL #:		1		RRCID -> 193795		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 10954		PERF. 9606 - 9764	
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2007	2	186	9	N	169	182	1	74
02	2072	N	1678	-0-	-394	-0-	29	1	1543	2	N	96			170
							106	9							
03	2294	N	1870	-0-	-424	-0-	11	1	1750	2	N	99	234	1	35
							109	9							
04	2130	N	2080	-0-	-50	-0-	42	1	1865	2	N	157	128	1	64
							173	9							
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	80	1	2355	2	N	136	144	1	56
							150	9							
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	99	1	2183	2	N	94	106	1	44
							103	9							

CAESAR, SOUTH (9600)		//CONT.// 14583 979		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611							
HILL - ROSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198739		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524	
M	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	EOM BALANCE
01	7657 X	6885	-0-	-772	-0-	6772 2	113 9	Y	53
02	6748 X	5569	-0-	-1179	-0-	100 1	5373 2	Y	33
						96 9			
03	7471 X	6670	-0-	-801	-0-	41 1	6510 2	Y	65
						119 9			
04	6990 X	6300	-0-	-690	-0-	137 1	6079 2	Y	43
						84 9			
05	6882 X	6728	-0-	-154	-0-	218 1	6422 2	Y	123
						88 9			
06	6660 X	6596	-0-	-64	-0-	282 1	6226 2	Y	113
						88 9			
HILL-ROSE GAS UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 219744		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504	
01	248 N	195	-0-	-53	-0-	195 2		Y	-0-
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	3 1	176 2	Y	-0-
03	248 N	184	-0-	-64	-0-	1 1	183 2	Y	-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	4 1	158 2	Y	-0-
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	5 1	162 2	Y	-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	172 2	Y	-0-
CAMERON-ALLEN (FRIO 4000)		15039 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
SWOPE CORP.		833606							
WELDER, JANE		WELL #: 1		RRCID -> 132081		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4105 - 4108	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	-0-
WALLIS ENERGY, INC.		893997							
CAMERON		WELL #: 1		RRCID -> 125765		COMPL. DATE 07/08/1987		TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045	
01	4247 #	3164	-0-	-1083	-0-	3164 1		N	-0-
02	3836	2884	-0-	-952	-0-	2884 1		N	-0-
03	3696 R	3696	-0-	-0-	-0-	3696 1		N	-0-
04	3244 R	3244	-0-	-0-	-0-	3244 1		N	-0-
05	3255 #	NO RPT	-0-	-3255	-0-			N	-0-
06	3090 #	NO RPT	-0-	-3090	-0-			N	-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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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
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		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109		
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				109		
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109		
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-		
MASCOT OIL COMPANY										531355										
KAHANEK, WM. D., ET AL										WELL #:		RRCID ->	138353	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL	DEPTH	10191	PERF.	9268 - 9456
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79		
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79		
03	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79		
04	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79		
05	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79		
06	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				79		
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2019																				
BELICEK										WELL #:	1	RRCID ->	213441	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL	DEPTH	10212	PERF.	9588 - 9660
01	3875	X		-0-	-0-	-3875	-0-	-0-				N	-0-					177		
02	2352	X		-0-	-0-	-2352	-0-	-0-				N	69					246		
03	2542	X		-0-	-0-	-2542	-0-	-0-				N	100		186	1		160		
04	3013	X		3013	-0-	-0-	-0-	-0-	3013	2		N	-0-					160		
05	2615	X		2615	-0-	-0-	-0-	-0-	2597	2	18	9	N	16				176		
06	0	X		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				176		
BELICEK										WELL #:	3	RRCID ->	237634	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9592 - 9678
01	527	X		-0-	-0-	-527	-0-	-0-				N	-0-					232		
02	280	X		-0-	-0-	-280	-0-	-0-				N	-0-					232		
03	155	X		-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-					232		
04	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					232		
05	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					232		
06	0	X		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				232		
RENGER										WELL #:	1	RRCID ->	245446	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9444 - 9566
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					124		
02	140	N		-0-	-0-	-140	-0-	-0-				N	-0-					124		
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					124		
04	487	N		487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-					124		
05	233	N		233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-					124		
06	0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				124		
CAMPBELL CREEK (9700)										15167 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MB ENERGY, LLC										100147										
TECHNIK										WELL #:	5	RRCID ->	271492	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9630 - 9655
01	3752	X		3752	-0-	-0-	-0-	-0-	3596	2	156	9	N	142		190	1		60	
02	2328	X		2328	-0-	-0-	-0-	-0-	2241	2	87	9	N	79					139	
03	4147	X		4147	-0-	-0-	-0-	-0-	3990	2	157	9	N	143		191	1		91	
04	3986	X		3986	-0-	-0-	-0-	-0-	3883	2	103	9	N	94					185	
05	3621	X		3621	-0-	-0-	-0-	-0-	3535	2	86	9	N	78		192	1		71	
*06	3012	X		3012	-0-	-0-	-0-	-0-	2940	2	72	9	N	65					136	

CAMPBELL CREEK (9700)														CNTY: LAVACA	
MB ENERGY, LLC															
TECHNIK															
				//CONT.//	15167 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	100147										
				WELL #:	6	RRCID -> 279465				COMPL. DATE 06/13/2015				TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9620 - 10120	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	17453 X	16589	-0-	-864	-0-	16158	2	431	9	N	392	387	1		178
02	15680 X	14673	-0-	-1007	-0-	14279	2	394	9	N	358	390	1		146
03	18631 X	16620	-0-	-2011	-0-	16188	2	432	9	N	393	384	1		155
04	18030 X	15315	-0-	-2715	-0-	14946	2	369	9	N	335	387	1		103
05	17887 X	15737	-0-	-2150	-0-	15377	2	360	9	N	327	191	1		239
06	16080 X	13118	-0-	-2962	-0-	12831	2	287	9	N	261	382	1		118
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC															
BTK															
				WELL #:	1	RRCID -> 286946				COMPL. DATE 12/12/2018				TOTAL DEPTH 9944 PERF. 9680 - 9700	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
				WELL #:	2	RRCID -> 288692				COMPL. DATE 08/05/2021				TOTAL DEPTH 10123 PERF. 9666 - 9707	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CANNAN, E. (10300 WILCOX)														CNTY: BEE	
VISION OIL AND GAS LLC															
KELLER															
				WELL #:	1	RRCID -> 217085				COMPL. DATE 11/14/2005				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10244 - 10250	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)														CNTY: BEE	
WELDERXP LTD.															
KNIGHT RANCH															
				WELL #:	1	RRCID -> 221776				COMPL. DATE 08/30/2006				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10044	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57				114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	176	1		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18				21
				WELL #:	2	RRCID -> 226046				COMPL. DATE 02/18/2007				TOTAL DEPTH 11003 PERF. 10235 - 10250	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)				//CONT.// 15353 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
WELDERXP LTD.				//CONT.// 907320													
KNIGHT RANCH				WELL #: 3		RRCID -> 229624		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9994 - 10102					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		773	
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		773	
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		773	
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		773	
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		773	
06		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					
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		12	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		12	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		12	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		12	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		12	
06	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					
01	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		262	
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		262	
03	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		262	
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		262	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		262	
06	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					
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		61	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		61	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		61	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		61	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		61	
06	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					
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-	
CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B)				15534 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867													
HERLIN, JEAN T.				WELL #: 6		RRCID -> 074391		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 2039		PERF. 1872 - 1874					
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-	
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-	
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-	
04	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-	
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-	
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-	

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 83

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) //CONT.//										15534 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327											
TRULL, R.B.										WELL #:		3		RRCID -> 073374		COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH 2217		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CARMICHAEL (WILLIAM)										15731 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
PETRO-SMITH OPERATING LLC										660313											
DRUSHEL										WELL #:		1R		RRCID -> 214376		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2931 - 2933	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CARMICHAEL (2700)										15731 553		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.										606055											
MANNING										WELL #:		1		RRCID -> 293024		COMPL. DATE 06/03/2022		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2649 - 2653	
01	1159	R	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1159	3		N	-0-					-0-	
02	1232	#	938	-0-	-294	-0-	-0-	-0-			938	3		N	-0-					-0-	
03	1643	#	872	-0-	-771	-0-	-0-	-0-			872	3		N	-0-					-0-	
04	1590	#	692	-0-	-898	-0-	-0-	-0-			692	3		N	-0-					-0-	
05	1147	#	623	-0-	-524	-0-	-0-	-0-			623	3		N	-0-					-0-	
06	1110	#	NO RPT	-0-	-1110	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CARTER THOMAS (THIRD YEGUA)										16017 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
MODERN EXPLORATION, INC.										573226											
LANGE, LARRY										WELL #:		1		RRCID -> 203115		COMPL. DATE 03/22/2004		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5314 - 5334	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PACE OIL AND GAS COMPANY										631730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
FRIAR-THOMAS										WELL #:											
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					112	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					112	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					112	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					112	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					112	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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							
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
01	558 X	106	-0-	-452 B	-0-		26	1	80	3	N		-0-						59
02	359 N	359	-0-	-0- B	-0-		71	1	281	3	N		6		65	1			-0-
							7	9											
03	69 N	69	-0-	-0- B	-0-		12	1	55	3	N		2						2
							2	9											
04	114 N	114	-0-	-0- B	-0-		10	1	36	3	N		62		64	1			-0-
							68	9											
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N		NO RPT						-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N		NO RPT						-0-

CAUSEY (11,100)				16427 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
MANSKER "A"				WELL #:	2	RRCID -> 184812	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.11164 - 11194		
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	444	1	1558	2	Y	24		98
							26	9						
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	500	1	1240	2	Y	18	76 1	40
							20	9						
03	1984	N	1731	-0-	-253	-0-	555	1	1157	2	Y	17		57
							19	9						
04	1950	N	1731	-0-	-219	-0-	555	1	1157	2	Y	17	45 1	29
							19	9						
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	839	1	1167	2	Y	17		46
							19	9						
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	826	1	1102	2	Y	22		68
							24	9						

CLAY, NONA				WELL #:	1	RRCID -> 204115	COMPL.	DATE 03/13/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 10528 - 10603	
01	2728 X	1721	-0-	-1007	-0-	229	1	1492 2	N	-0-	64
02	2324 X	1801	-0-	-523	-0-	1801	2		N	-0-	64
03	2728 X	2181	-0-	-547	-0-	586	1	1595 2	N	-0-	64
04	2640 X	2456	-0-	-184	-0-	2456	2		N	-0-	64
05	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	785	1	2768 2	N	-0-	64
06	2100 X	1773	-0-	-327	-0-	418	1	1355 2	N	-0-	64

VISION OIL AND GAS LLC				886198									
GREEN, HELEN				WELL #:		1		RRCID -> 222200		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			40
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			40
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			40
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			40
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			40
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			40

HELM-ARBURN UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 245473	COMPL. DATE 01/20/2009	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11058 - 11080
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CEDAR BRUSH (WILCOX)		16543 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
APV MCCAMEY LLC		028617						
SIEVERS		WELL #:	1 U	RRCID -> 132573	COMPL. DATE 09/28/1989	TOTAL DEPTH 10035	PERF. 9452 -	9474
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384	Y	NO RPT	-0-
06	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CHAPA, EAST (9800)		16970 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552						
EL PASO NATURAL GAS		WELL #:		RRCID -> 126974	COMPL. DATE 01/26/1988	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 9786 -	9808
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	3
CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/18/2020								
CHAPA, EAST (12,400)		16970 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC		000017						
EL PASO NATURAL GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID -> 172853	COMPL. DATE 01/11/1999	TOTAL DEPTH 12404	PERF. 3058 -	3088
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CHAPA, WEST (LULING)		16973 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552						
EL PASO NATURAL GAS		WELL #:	RRCID -> 144228	COMPL. DATE 05/13/1998	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9731 - 9998		
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	2
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2020								
CHARCO, S. (WILCOX 9300)		17134 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327						
SCHULTZE		WELL #:	2	RRCID -> 219610	COMPL. DATE 12/08/2005	TOTAL DEPTH 10615	PERF. 9062 - 9095	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750)		17135 380	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
NITRO OIL & GAS, LLC		611014						
BOWER		WELL #:	1	RRCID -> 262129	COMPL. DATE 03/05/2011	TOTAL DEPTH 11016	PERF. 8603 - 8606	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CHARCO, SE. (WILCOX 9600)		17135 742	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648						
HARPER		WELL #:	2	RRCID -> 223733	COMPL. DATE 08/25/2006	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9571 - 9503	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327						
SCHULTZE		WELL #:	1 U	RRCID -> 213663	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH 10278	PERF. 9428 - 9440	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	142
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	142
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	142
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	142
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	142

CHARCO, SE. (WILCOX, MIDDLE 9700)				17135 760	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
JONES, L. E. OPERATING, INC.				443122									
COLETO CATTLE, LTD, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 190566	COMPL. DATE 03/21/2002	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 11590	- 11610				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			679
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			679
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			679
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			679
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			679
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			679
CHARLIE DAUBERT (9700)				17225 540	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LAVACA			
MB ENERGY, LLC				100147									
TECHNIK, JULIUS UNIT #2				WELL #: 2	RRCID -> 121019	COMPL. DATE 04/09/1986	TOTAL DEPTH 10288	PERF. 9711	- 9788				
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	138 2	8 9	N	7				164
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	162 2	11 9	N	10				174
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	157 2	8 9	N	7				181
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	123 2	13 9	N	12				193
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	153 2	11 9	N	10				203
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	116 2	26 9	N	24				227
CHARLINE (FORNEY)				17240 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415									
GEFFERT GAS UNIT NO. 2				WELL #: 2	RRCID -> 225242	COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH 12280	PERF. 10958	- 12165				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
LYNE GAS UNIT -A-				WELL #: 3	RRCID -> 101345	COMPL. DATE 07/29/1982	TOTAL DEPTH 13660	PERF. 9855	- 9876				
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-				-0-
02	196 N	97	-0-	-99	-0-	97 2		N	-0-				-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-				-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 2		N	-0-				-0-
05	93 N	19	-0-	-74	-0-	19 2		N	-0-				-0-
06	210 N	149	-0-	-61	-0-	149 2		N	-0-				-0-
LYNE GAS UNIT "A"				WELL #: 6	RRCID -> 180277	COMPL. DATE 06/26/2002	TOTAL DEPTH 11928	PERF. 9010	- 11470				
01	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6145 2	201 9	N	183	190 1			230
02	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4711 2	150 9	N	136	197 1			169
03	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6106 2	131 9	N	119	189 1			99
04	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4752 2	75 9	N	68				167
05	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	8996 2	163 9	N	148	178 1			137
*06	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	8882 2	162 9	N	147	176 1			108
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				
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	808 2	173 9	N	157				187
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		N	-0-	93 7			94
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	656 2	14 9	N	13				107
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-				107
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	136 2	33 9	N	30				137
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	625 2	142 9	N	129	182 1			84

CHOATE, S. (WILCOX 8500)				//CONT.// 17878 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES								
CHAROLAIS ENERGY, LLC				//CONT.// 102927																
BASES LOADED				WELL #: 1		RRCID -> 182578		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 9789		PERF. 8500 - 9400								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	672 N	672	-0-		-0-	-0-				616 2	56 9	N		51			177 1		52	
02	760 N	760	-0-		-0-	-0-				760 2		N		-0-			26 7		26	
03	904 N	904	-0-		-0-	-0-				828 2	76 9	N		69					95	
04	678 N	678	-0-		-0-	-0-				639 2	39 9	N		35					130	
05	848 N	848	-0-		-0-	-0-				838 2	10 9	N		9					139	
06	699 N	699	-0-		-0-	-0-				699 2		N		-0-					139	
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								
01	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT	-0-					-0-	
FAULCONER ENERGY, LLC				263648																
SIMPSON				WELL #: 1		RRCID -> 245470		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12004 - 12489								
01	5580 X	179	-0-		-5401	-0-		60	1	119 2	N		-0-						142	
02	5040 X	182	-0-		-4858	-0-		38 1	126 2	N			16						158	
								18 9												
03	5580 X	171	-0-		-5409	-0-		24 1	106 2	N			37		177 1				18	
								41 9												
04	3270 X	101	-0-		-3169	-0-		10 1	91 2	N			-0-						18	
05	2604 X	137	-0-		-2467	-0-		12 1	125 2	N			-0-						18	
06	210 X	193	-0-		-17	-0-		10 1	183 2	N			-0-						18	
POETTER				WELL #: 1		RRCID -> 247291		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 13650		PERF.10757 - 11009								
01	2883 X	2593	-0-		-290	-0-		620 1	1962 2	N			10						85	
								11 9												
02	2968 X	2087	-0-		-881	-0-		450 1	1594 2	N			39						124	
								43 9												
03	3286 X	727	-0-		-2559	-0-		149 1	527 2	N			46		148 1				22	
								51 9												
04	3180 X	-0-	-0-		-3180	-0-					N		-0-						22	
05	2945 X	53	-0-		-2892	-0-		3 1	50 2	N			-0-						22	
06	2520 X	66	-0-		-2454	-0-		3 1	63 2	N			-0-						22	
CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400)				18063 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT								
FLETCHER OPERATING, LLC				273611																
SINAST GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 223862		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 12254		PERF.10484 - 10496								
01	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-						-0-	
02	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-						-0-	
03	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-						-0-	
04	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-						-0-	
05	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-						-0-	
06	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-						-0-	

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800)		18063 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
FLETCHER OPERATING, LLC		273611						
CLARK GAS UNIT II		WELL #: 1	RRCID -> 223305	COMPL. DATE 08/15/2006	TOTAL DEPTH 11288	PERF.10748 - 11150		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
CHRISTMAS, SOUTH (GANSON)		18070 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355						
SINAST GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 230791	COMPL. DATE 09/10/2007	TOTAL DEPTH 1200	PERF.11768 - 11799		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			43
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			43
GREEN GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 263745	COMPL. DATE 11/27/2011	TOTAL DEPTH 12433	PERF.11345 - 11633		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			13
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	NO RPT		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			13
FLETCHER OPERATING, LLC		273611						
LEMMONS GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 217992	COMPL. DATE 11/27/2005	TOTAL DEPTH 11740	PERF.11310 - 11478		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
CLARK GAS UNIT II		WELL #: 1	RRCID -> 288291	COMPL. DATE 08/31/2019	TOTAL DEPTH 11288	PERF.10380 - 10390		
01	1922 N	1892	-0-	-30	-0-	1892 3		18
02	1736 N	1714	-0-	-22	-0-	1714 3		18
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 3		18
04	1830 N	690	-0-	-1140	-0-	690 3		18
05	1891 N	163	-0-	-1728	-0-	163 3		18
06	1860 N	80	-0-	-1780	-0-	80 3		18
CIRCLE -A- (2600)		18240 375	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947						
ROBERTS, REAGAN		WELL #: 1	RRCID -> 083492	COMPL. DATE 07/24/1979	TOTAL DEPTH 2732	PERF. 2630 - 2634		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT		-0-

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500)			18563 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
H&G OIL & GAS COMPANY, INC.			341345					
HANCOCK, D.W.			WELL #: A 4	RRCID -> 100147	COMPL. DATE 05/19/1982	TOTAL DEPTH 4747	PERF. 4448 - 4460	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
CLARK (MAGNOLIA)			18592 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC			646852					
CLARK, GARY			WELL #: 1	RRCID -> 198517	COMPL. DATE 03/25/2005	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14412 - 14430	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			-0-
02	1 N	-0- 1	-0-	-0-	-0-	1 1		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			-0-
04	1 N	-0- 1	-0-	-0-	-0-	1 1		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		-0-
CLARKS CREEK (MIOCENE)			18613 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
STRATCO OPERATING CO., INC.			825462					
TERRY-GOTT			WELL #: 1D	RRCID -> 229756	COMPL. DATE 12/16/2006	TOTAL DEPTH 2870	PERF. 2408 - 2418	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
CLARKSON (FRIO 4450)			18635 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
BAYOU COMPANY, THE			058858					
SHAY, WALLACE			WELL #: 1	RRCID -> 102931	COMPL. DATE 10/21/1982	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4460 - 4462	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
CLARKSON (FRIO 5050)			18635 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
SHAY, MARY AGNES POWER			772650					
FEE			WELL #: 2	RRCID -> 033946	COMPL. DATE 08/21/1964	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5068 - 5074	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CLAY WEST (WILCOX 10400)														
JAMEX, INC.														
MARTIN														
18749 680 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
429659														
WELL #: 1					RRCID -> 259051					COMPL. DATE 08/25/2010				
										TOTAL DEPTH 10447				
										PERF. 10448 - 12000				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							147
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							147
CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600)														
REMORA OPERATING, LLC														
LYNE, T. J. -A-														
18749 700 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LIVE OAK				
701613														
WELL #: 15					RRCID -> 107072					COMPL. DATE 02/08/2017				
										TOTAL DEPTH 12000				
										PERF. 2930 - 2940				
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
CLAY WEST (WILCOX 10,750)														
NORTH LAKE RESOURCES LLC														
MARTIN														
18749 710 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LIVE OAK				
100308														
WELL #: 1					RRCID -> 192478					COMPL. DATE 10/25/2002				
										TOTAL DEPTH 10880				
										PERF. 10660 - 10694				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
CLAY WEST S. (QUEEN CITY)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
CLAY WEST A														
18752 500 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
453170														
WELL #: 2					RRCID -> 187006					COMPL. DATE 06/04/2001				
										TOTAL DEPTH 7550				
										PERF. 7372 - 7400				
01	1891	N	1421	-0-	-470		-0-	310	1	1111	2	N	-0-	212
02	1287	N	1287	-0-	-0-		-0-	260	1	1009	2	N	16	228
03	410	N	410	-0-	-0-		-0-	18	9	140	2	N	27	255
04	1380	N	-0-	-0-	-1380		-0-	30	9			N	81	36
05	1426	N	-0-	-0-	-1426		-0-					N	-0-	36
06	390	N	-0-	-0-	-390		-0-					N	-0-	36
CLAYTON (BLOCK 72 SD.)														
HEDRICK PRODUCTION INC.														
BLOCK 76 UNIT														
18765 037 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LIVE OAK				
371616														
WELL #: 2					RRCID -> 203533					COMPL. DATE 01/00/1966				
										TOTAL DEPTH 7855				
										PERF. N/A				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
CLAYTON BLOCK 86 UNIT														
WELL #: 4					RRCID -> 263367					COMPL. DATE 11/18/2011				
										TOTAL DEPTH 8500				
										PERF. 7564 - 7592				
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-

CLAYTON (BLOCK 75 SD)			18765 046		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
HEDRICK PRODUCTION INC.			371616												
BLOCK 75 UNIT			WELL #:	3-U	RRCID ->	137182	COMPL. DATE	01/10/1991	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7562 - 7585				
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLOCK 86 UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	195692	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7624 - 7642				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CLAYTON (BLOCK 85 SD)			18765 074		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
HEDRICK PRODUCTION INC.			371616												
BLOCK 75 UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	099252	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 3532 - 3555				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLOCK 86 UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	144903	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7812 - 7820				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLOCK 85 UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	169313	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 7832 - 7856				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLOCK 86 UNIT			WELL #:	2-U	RRCID ->	183237	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	8389	PERF. 7802 - 7814				
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAYTON (BLOCK 86 SD) HEDRICK PRODUCTION INC. BLOCK 86 UNIT															18765 077 NON-ASSOCIATED 371616 WELL #: 2 L RRCID -> 057692 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. N/A															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE																																		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-																																		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-																																		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-																																		
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-																																		
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-																																		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-																																		
HATCHETT, N. P.															WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321																																												
01		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	-0-	3298	2	29	9	N	26	181	1										36																																		
02		2548 X	1985	-0-	-563	-0-	-0-	1977	2	8	9	N	7												43																																		
03		2821 X	2729	-0-	-92	-0-	-0-	2717	2	12	9	N	11												54																																		
04		3090 X	1869	-0-	-1221	-0-	-0-	1862	2	7	9	N	6												60																																		
05		3193 X	2716	-0-	-477	-0-	-0-	2708	2	8	9	N	7												67																																		
06		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-	-0-					N	NO RPT												67																																		
SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE															WELL #: 1 RRCID -> 107770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650																																												
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												-0-																																		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												-0-																																		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												-0-																																		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												-0-																																		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												-0-																																		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												-0-																																		
SKAGGS BLOCK 84															WELL #: 1 RRCID -> 128170 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380																																												
01		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	-0-	4311	2	87	9	Y	79	140	1										119																																		
02		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	-0-	3969	2	37	9	Y	34												153																																		
03		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	-0-	3744	2	37	9	Y	34												187																																		
04		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	-0-	4624	2	44	9	Y	40	150	1										77																																		
*05		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	-0-	4742	2	83	9	Y	75												152																																		
06		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-	-0-					Y	NO RPT												152																																		
CLAYTON (LULING) TETON PETROLEUM CORPORATION HERRING "A"															18765 185 ASSOCIATED 844082 WELL #: RRCID -> 155090 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6558 - 6563															ONE WELL CNTY: LIVE OAK																													
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												8																																		
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												8																																		
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												8																																		
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												8																																		
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												8																																		
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												8																																		
PLUGGED AND ABANDONED_____															09/07/2002																																												
CLAYTON (MACKHANK 1) GREATER SOONER HOLDINGS, INC. NICHOLSON															18765 222 NON-ASSOCIATED 329575 WELL #: RRCID -> 219495 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6816 - 6820															ONE WELL CNTY: LIVE OAK																													
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												60																																		
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												60																																		
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												60																																		
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												60																																		
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												60																																		
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												60																																		
PLUGGED AND ABANDONED_____															06/10/2019																																												

CLAYTON (MASSIVE)				18765 259	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616									
BLOCK 75 UNIT				WELL #:	3-L	RRCID -> 171548	COMPL. DATE 11/05/1998	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6946	-	6956	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 86 UNIT #3				WELL #:	3	RRCID -> 176647	COMPL. DATE 05/26/1999	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 6944	-	6948	
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	451 2	9 9	Y	8	18 1		-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	406 2	3 9	Y	3			3
03	391	X	391	-0-	-0-	-0-	387 2	4 9	Y	4			7
04	474	X	474	-0-	-0-	-0-	467 2	7 9	Y	6	13 1		-0-
*05	349	X	349	-0-	-0-	-0-	343 2	6 9	Y	5			5
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

BLOCK 86 UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 191444	COMPL. DATE 01/21/1974	TOTAL DEPTH	8389	PERF. 6922	-	7385	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 75 UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 281627	COMPL. DATE 07/09/2015	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6937	-	6942	
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			32
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			32
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			32
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			32
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	109 2		N	-0-			32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

CLAYTON (QUEEN CITY)				18765 370	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
AMPAK OIL COMPANY				020463									
HERRING RANCH				WELL #:	5502	RRCID -> 131543	COMPL. DATE 07/19/1989	TOTAL DEPTH	5694	PERF. 5166	-	5182	
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON (QUEEN CITY UPPER)				18765 518	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
AMPAK OIL COMPANY				020463									
HERRING RANCH				WELL #:	4	RRCID -> 217983	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 5267	-	5273	
01	0	N	32	-0-	32	-0-	31 1	1 9	N	1			31
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 1		N	-0-			31
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	N	1			32
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	N	1			33
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	N	1			34
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-			34

CLAYTON (SLICK 6450)		18765 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MB ENERGY, LLC		100147												
NELSON 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	291654	COMPL. DATE	07/02/2021	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6466 - 6467			
M	0	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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.		329575												
NICHOLSON, DOROTHY		WELL #:			RRCID ->	149858	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	8099	PERF. 6434 - 6444			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
PLUGGED AND ABANDONED				06/05/2019										
KRUSE, NICHOLAUS		WELL #:			RRCID ->	150403	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6488 - 6497			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
PLUGGED AND ABANDONED				05/15/2019										
MATKIN, W. C. ESTATE - WN		WELL #:			RRCID ->	153670	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6492 - 6502			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED				05/02/2019										
KENNE EXPLORATION, INC.		456420												
DOROTHY NICHOLSON UNIT II		WELL #:			RRCID ->	148323	COMPL. DATE	01/25/1994	TOTAL DEPTH	8021	PERF. 6453 - 6463			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
06	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			
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-			137
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-			137
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-			137
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-			137
05	1581 N	1181	-0-	-400	-0-	1181	2			N	-0-			137
06	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	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				
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	464	2	9	9	Y	8	18	1				-0-	
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	416	2	4	9	Y	4						4	
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	Y	4						8	
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	475	2	7	9	Y	6	14	1				-0-	
*05	465 N	358	-0-	-107	-0-	351	2	7	9	Y	6						6	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						6	
BLOCK 85 UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	139134	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8600	PERF.	7390 - 7441				
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	449	2	9	9	Y	8	18	1				-0-	
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	416	2	4	9	Y	4						4	
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	382	2	3	9	Y	3						7	
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	465	2	7	9	Y	6	13	1				-0-	
*05	465 N	464	-0-	-1	-0-	456	2	8	9	Y	7						7	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						7	
BLOCK 75 UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	240043	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL	DEPTH	8400	PERF.	7342 - 7369				
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-						35	
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-						35	
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-						35	
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1345	2	4	9	N	4						39	
05	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	1002	2	10	9	N	9						48	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						48	
BLOCK 75 UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	263461	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL	DEPTH	8350	PERF.	7287 - 7321				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	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				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						65	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						65	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						65	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						65	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						65	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						65	
PLUGGED AND ABANDONED				09/26/1994														

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)//CONT.//										18765 942	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MOORINGSPOUT ENERGY PROD. CO. //CONT.//										582539								
HERRING RANCH BLOCK 55										WELL #:	RRCID -> 135709	COMPL. DATE 04/13/1990	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7338 - 7376				
M	ALLOW CODE	GAS 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			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					153	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					153	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					153	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					153	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					153	
06	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
06	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	
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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
CLIP (VICKSBURG, LOWER)				19028 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
J&G OIL & GAS				427635							
B. B. GAYLE				WELL #: 14 T	RRCID -> 242789	COMPL. DATE 04/27/2009	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3776	-	3788	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
CLOETER (7300)				19065 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.				022548							
SANGER HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 100913	COMPL. DATE 03/12/1997	TOTAL DEPTH 7712	PERF. 7367	-	7371	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					25	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					25	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					25	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					25	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					25	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					25	

COLETTA CREEK (1400 MIOCENE)				19557 188	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY				020463										
SCHMELTZER-JOHNS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 139246	COMPL. DATE 08/01/1991	TOTAL DEPTH 5211	PERF. 1405 - 1412						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	4	-0-	4	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
COLETTA CREEK (1450)				19557 235	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
PETRA OLEUM CORP.				659826										
ZIMMER, JOHN				WELL #: 8	RRCID -> 166256	COMPL. DATE 04/13/2010	TOTAL DEPTH 4513	PERF. 2840 - 3230						
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COLETTA CREEK (2100)				19557 282	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: VICTORIA				
PETRA OLEUM CORP.				659826										
ZIMMER, JOHN				WELL #: 9	RRCID -> 053136	COMPL. DATE 04/10/1972	TOTAL DEPTH 2535	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MUELLER				WELL #: 1	RRCID -> 269187	COMPL. DATE 10/17/2012	TOTAL DEPTH 2939	PERF. 2101 - 2112						
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			-0-
COLETTA CREEK (2300)				19557 290	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA				
PETRA OLEUM CORP.				659826										
TERRELL, ETTA C.				WELL #: 4	RRCID -> 202781	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 4686	PERF. 2274 - 2274						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PRIBYL				WELL #: 12	RRCID -> 257736	COMPL. DATE 08/19/2010	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2414 - 2420						
01	1705 N	983	-0-	-722	-0-	983	2			N	-0-			-0-
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
03	1116 N	957	-0-	-159	-0-	957	2			N	-0-			-0-
04	960 N	905	-0-	-55	-0-	905	2			N	-0-			-0-
05	1178 N	893	-0-	-285	-0-	893	2			N	-0-			-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	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	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
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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						
01	583 N		583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	663 N		663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	890 N		890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	811 N		811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	664 N		664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	646 N		646	-0-	-0-	-0-	646	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						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TERRELL, ETTA E			WELL #: 16		RRCID -> 221969		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 4846		PERF. 4518 - 4520						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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						
01	0 N		6	-0-	6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*04	7 N		7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	43 N		43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	9 N		9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-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 STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HUBER			WELL #: 1	RRCID -> 293266	COMPL. DATE 04/05/2019	TOTAL DEPTH	5312	PERF. 3260 - 3280
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
COLETTA CREEK, SOUTH (4000)			19561 615	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMPAK OIL COMPANY			020463					
PEREZ			WELL #: 3	RRCID -> 281216	COMPL. DATE 02/23/2010	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4081 - 4083
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC			905376					
JOSHUA			WELL #: 1	RRCID -> 280153	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4129 - 4131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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
01	14B2 EXT	7878	-0-	7878	18073	7878 2	N	-0-
02	28537	7867	-0-	-20670	-0-	7867 2	N	-0-
03	6554 R	6554	-0-	-0-	-0-	6550 2	N	4
04	8010 #	7545	-0-	-465	-0-	7535 2	N	9
05	8711 #	7101	-0-	-1610	-0-	7092 2	N	8
06	8430 #	7295	-0-	-1135	-0-	7295 2	N	-0-

COLLETOVILLE CREEK (FRIO 3800)										19651 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
B.P. PRODUCTIONS INC.										040797					
WALTER DIETZEL										WELL #: 0001	RRCID -> 258242	COMPL. DATE 07/14/2010	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3766 - 3770	
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2				N	-0-				-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2				N	-0-				-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2				N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100)										19651 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
B.P. PRODUCTIONS INC.										040797					
G.B.R.A.										WELL #: 2	RRCID -> 233589	COMPL. DATE 11/21/2007	TOTAL DEPTH 4305	PERF. 3405 - 3407	
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2				N	-0-				-0-
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2				N	-0-				-0-
03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2				N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COLLIER (2200)										19667 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON		
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP										036548					
ROBINSON, VELMA										WELL #: 1	RRCID -> 054684	COMPL. DATE 01/20/1973	TOTAL DEPTH 3311	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED										02/05/2025					
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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COLLIER (4000)										19667 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.										424737					
ROBINSON										WELL #: 2	RRCID -> 207812	COMPL. DATE 10/21/2004	TOTAL DEPTH 7252	PERF. 3979 - 3983	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COLLIER, EAST (MIOCENE)										19668 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON		
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP										036548					
ROBINSON, VELMA										WELL #: 3 T	RRCID -> 119642	COMPL. DATE 08/30/1985	TOTAL DEPTH 4910	PERF. 2398 - 2400	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT				-0-

COLLIER, NORTH (ROBINSON) INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. ROBINSON				19669 140 424737	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON								
WELL #:				1	RRCID ->	271037	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	2674 -	2677						
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COLOGNE (1050) AMPAK OIL COMPANY PEREZ				19744 207 020463	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA								
WELL #:				2	RRCID ->	175418	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	1703	PERF.	1102 -	1104						
01	0 N	1	-0-	1	-0-	1	2			N	-0-		-0-					-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-					-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-					-0-	
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-					-0-	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-					-0-	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-					-0-	
COLOGNE (1400) BIG LAKE CORPORATION SALINAS, J.				19744 299 069458	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA								
WELL #:				7	RRCID ->	203116	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	1411 -	1413						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		NO RPT					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		NO RPT					-0-	
COLOGNE (1600) KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC REEVES, C. -A-				19744 391 468971	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA								
WELL #:				1	RRCID ->	130285	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	1660 -	1666						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		NO RPT					-0-	
COLOGNE (1950) EXPRESS OIL CO. GORDON, GEORGE E.				19744 460 257068	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA								
WELL #:				2	RRCID ->	198630	COMPL. DATE	05/26/2002	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1934 -	1936						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605							N		NO RPT						-0-				
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
06		0 K	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			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC														468971											
REEVES, C. "A"														WELL #: 2		RRCID -> 153645		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 5262		PERF. 2836 - 2838			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
06	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			
01		0 N	4	-0-	-0-	4 B			4	2			N		-0-						-0-				
02		2 N	2	-0-	-0-	B			2	2			N		-0-						-0-				
03		3 N	3	-0-	-0-	B			3	2			N		-0-						-0-				
*04		6 N	6	-0-	-0-	B			6	2			N		-0-						-0-				
05		38 N	38	-0-	-0-	B			38	2			N		-0-						-0-				
06		8 N	8	-0-	-0-	B			8	2			N		-0-						-0-				
COLOGNE (4000)														19744 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
BIG LAKE CORPORATION														069458											
SALINAS, J.														WELL #: 10		RRCID -> 200761		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4012 - 4015			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B							N		-0-						-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B							N		-0-						-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B							N		-0-						-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B							N		-0-						-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B							N		NO RPT						-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B							N		NO RPT						-0-				

COLOGNE (4040)		19744 670		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
AMPAK OIL COMPANY		020463												
MICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 240567		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 4973 PERF. 4021 - 4026						
M	ALLOW 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
01	0 N	8	-0-	8	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
BIG LAKE CORPORATION		069458												
SALINAS, J.		WELL #: 14		RRCID -> 220607		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLOGNE (4100)		19744 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION		069458												
SALINAS, J.		WELL #: 10 T		RRCID -> 200767		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4103 - 4106						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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						
01	0 N	4	-0-	4	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
COLOGNE (4600)		19744 874		ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: VICTORIA
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376												
JOSHUA		WELL #: 1		RRCID -> 284941		COMPL. DATE 06/12/2018		TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4538 - 4542						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 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-

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	0 N	5	-0-	5	-0-			5 2			N	-0-						-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-						-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 2			N	-0-						-0-
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 2			N	-0-						-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-			40 2			N	-0-						-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8 2			N	-0-						-0-
COLOGNE (4800)			19744 920			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA						
PREMIER MINERALS, INC.			676033															
EARP			WELL #: 1			RRCID -> 206436			COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573						N	NO RPT						-0-
COLOGNE (4950)			19744 943			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
STRATA OPERATING, INC.			825445															
WILLIAMS-BUCHHOLZ			WELL #: 1			RRCID -> 284236			COMPL. DATE 11/09/2017			TOTAL DEPTH 4945 PERF. 5020 - 5026						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1
06	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						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	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						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

COLOMA CREEK, NORTH (8400)														
CREST PETROLEUM, LLC														
HAHN, O.F.														
WELL #:					19766 820	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALHOUN		
WELL #:					189894	RRCID -> 072875			COMPL. DATE 06/04/1977			TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CONQUISTADOR (JANAK SAND)														
SEDONA OIL & GAS CORP.														
KURTZ														
WELL #:					20186 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA		
WELL #:					763152	RRCID -> 255395			COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 11130 PERF.10898 - 10913		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		127
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		127
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		127
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		127
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		127
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		127
CONQUISTADOR (SHORT SAND)														
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC														
EVANS														
WELL #:					20186 800	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA		
WELL #:					870354	RRCID -> 287006			COMPL. DATE 06/01/2019			TOTAL DEPTH 11593 PERF.10616 - 10668		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
CONSOLIDATED (WILCOX 10500)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
PREWITT														
WELL #:					20243 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
WELL #:					453170	RRCID -> 177512			COMPL. DATE 11/18/1999			TOTAL DEPTH 11056 PERF.10664 - 10828		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
ABRAMEIT														
WELL #:					2	RRCID -> 181326			COMPL. DATE 06/10/2000			TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

COOK (9730)		20289 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
THUNDERBIRD ENERGY, INC.		858360						
WHITE		WELL #:	RRCID -> 137095	COMPL. DATE 06/03/1990	TOTAL DEPTH 11013	PERF. 9796 - 9798		
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
06	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	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	247
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	247
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	247
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	247
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	247
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	247
COQUAT (MASSIVE SERIES)		20539 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327						
MEIDER SU		WELL #:	2	RRCID -> 226481	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 8206 - 8216	
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 1	N	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 1	N	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 1	N	-0-
*06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 1	N	-0-
COQUAT (LULING)		20539 201	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327						
CASA UNIT		WELL #:	1D	RRCID -> 248545	COMPL. DATE 08/05/2005	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 7730 - 9899	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
COQUAT (MEIDER A, DEEP)		20539 258	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327						
MEIDER GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 115245	COMPL. DATE 11/10/2004	TOTAL DEPTH 14250	PERF. 10364 - 10390	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
*06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24

COQUAT (MEIDER A, DEEP)				//CONT.//		20539 258	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//		681327												
MEIDER SU				WELL #:		1	RRCID -> 208595		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11240		PERF.10254 - 10354					
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
01		6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					179
02		6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					179
03		6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					179
04		6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					179
05		6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					179
*06		6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					179
MEIDER GAS UNIT				WELL #:		7A	RRCID -> 209670		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10395 - 10572					
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*06		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					
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COQUAT (10500)						20539 725	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC						646852												
MAGUGLIN UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 219215		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10682 - 10690					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUNN				WELL #:		3	RRCID -> 236813		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 12834		PERF. N/A					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUNN				WELL #:		1ST	RRCID -> 247652		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12598		PERF.10389 - 10432					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COQUAT (10500)		//CONT.//		20539 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
MEIDER GAS UNIT		WELL #:		2LT	RRCID ->	107419	COMPL. DATE	08/12/1983	TOTAL DEPTH	14250	PERF.10482 - 10522		
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEIDER G.U. 4		WELL #:		4	RRCID ->	204265	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10510 - 10535		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
*06	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		
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	1		N	-0-			49
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		N	-0-			49
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	1		N	-0-			49
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		N	-0-			49
05	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	1		N	-0-			49
*06	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	1		N	-0-			49

COQUAT (11,300)				20539 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
MEIDER DEEP GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	217919	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	12911	PERF.11261 - 12690		
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-			72
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-			72
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-			72
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-			72
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-			72
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-			72

COQUAT (12700)		20539 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC		646852															
MAGUGLIN, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 099506		COMPL. DATE 04/03/1982		TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733									
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 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-
MAGUGLIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206488		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600									
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
MAGUGLIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 207943		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532									
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327															
GILLETT		WELL #: 1		RRCID -> 195480		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447									
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					172
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					172
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					172
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					172
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					172
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					172
GILLETT		WELL #: 2		RRCID -> 202653		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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									
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CORDELE (M-1U) AMRWR, LLC DRUSHEL, S.G.					20585 132 102699		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
					WELL #:	5	RRCID ->	131370	COMPL. DATE	03/15/1989	TOTAL DEPTH	2749	PERF.	2595 - 2600						
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		3798						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		3798						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		3798						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		3798						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		3798						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		3798						N	NO RPT					-0-	
P&B PETROLEUM LLC DRUSHELL, S. G. -A- O/A					630656 WELL #:		3	RRCID ->	084313	COMPL. DATE	06/20/1979	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2655 - 2668					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
CORDELE (M-2U) P&B PETROLEUM LLC DRUSHEL, S. G.					20585 264 630656		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
					WELL #:	15	RRCID ->	148726	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	5247	PERF.	2622 - 2624						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					812	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					812	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					812	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					812	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					812	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					812	
CORDELE (1750 PINHEAD) 1836 ENERGY LLC YAUSSEI -B-					20585 450 623407		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON									
					WELL #:	B 8	RRCID ->	130974	COMPL. DATE	05/19/1989	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	1770 - 1780						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
911 CLAIMS CORP DRUSHEL -B-					914236 WELL #:		5	RRCID ->	131574	COMPL. DATE	07/14/1989	TOTAL DEPTH	5224	PERF.	1710 - 1716					
01	15	N	15	-0-	-0-		-0-	15	5				N	-0-					-0-	
02	15	N	15	-0-	-0-		-0-	15	5				N	-0-					-0-	
03	15	N	15	-0-	-0-		-0-	15	5				N	-0-					-0-	
04	15	N	15	-0-	-0-		-0-	15	5				N	-0-					-0-	
05	31	N	15	-0-	-16		-0-	15	5				N	-0-					-0-	
06	15	N	NO RPT	-0-	-15		-0-						N	NO RPT					-0-	
DRUSHEL -B-					WELL #:	14	RRCID ->	131623	COMPL. DATE	07/17/1989	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	1736 - 1742						
01	10	N	10	-0-	-0-		-0-	10	5				N	-0-					-0-	
02	10	N	10	-0-	-0-		-0-	10	5				N	-0-					-0-	
03	10	N	10	-0-	-0-		-0-	10	5				N	-0-					-0-	
04	10	N	10	-0-	-0-		-0-	10	5				N	-0-					-0-	
05	10	N	10	-0-	-0-		-0-	10	5				N	-0-					-0-	
06	10	N	NO RPT	-0-	-10		-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	
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			814
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			814
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			814
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			814
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			814
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			814
911 CLAIMS CORP		914236							
DRUSHEL -B-		WELL #: 15		RRCID -> 135296		COMPL. DATE 06/30/1990		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556	
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 5		-0-
06	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-		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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CORDELE (3980) AMRWR, LLC DRUSHEL, S. G.			20585 825 102699		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
			WELL #:	9	RRCID ->	145054	COMPL. DATE	02/23/1993	TOTAL DEPTH	5208	PERF.	3980 - 3985	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CORDELE (4000) STONE EDGE ENERGY, LLC DRUSHEL, S. G.			20585 858 823552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
			WELL #:	2A	RRCID ->	133400	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF.	3030 - 3302	
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CORDELE (4600) P&B PETROLEUM LLC DRUSHEL			20585 940 630656		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
			WELL #:	6AT	RRCID ->	131366	COMPL. DATE	03/20/1989	TOTAL DEPTH	5208	PERF.	4426 - 4429	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CORDELE, EAST (2800) VAQUERO OPERATING WEARDEN BFE			20586 575 882776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
			WELL #:	1	RRCID ->	219455	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	5505	PERF.	2798 - 2801	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
CORDELE, EAST (2900) CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION PRESSLY, EDMONIA			20586 700 178030		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
			WELL #:	14	RRCID ->	234524	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	5185	PERF.	2947 - 2951	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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				
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
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRESSLY			WELL #: 1 B		RRCID -> 069693		COMPL. DATE 07/30/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN)			20593 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
P&B PETROLEUM LLC			630656												
DRUSHEL, S.G.			WELL #: 6AC		RRCID -> 131747		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 5208		PERF. 3030 - 3032				
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORDELE, W. (CLONE)			20593 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
1836 ENERGY LLC			623407												
YAUSSEI "A"			WELL #: 6		RRCID -> 141055		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 3156		PERF. 1520 - 1530				
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
911 CLAIMS CORP			914236												
DRUSHEL -B-			WELL #: 7 C		RRCID -> 130671		COMPL. DATE 03/31/1989		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 1450 - 1456				
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-			-0-
06	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORDELE, WEST (HERETIC)			20593 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.			606055												
PRESSLY			WELL #: 1		RRCID -> 295646		COMPL. DATE 07/21/2023		TOTAL DEPTH 5304		PERF. 4724 - 4726				
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORDELE, W. (JOANNE) NEW CENTURY EXPLORATION, INC. KALLUS														20593 200 606055	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
WELL #: 1														RRCID -> 288294	COMPL. DATE 04/04/2020		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3721 - 3727					
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				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						36				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						36				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						36				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						36				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						36				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						36				
CORDELE, WEST (JOE) 1836 ENERGY LLC YAUSSI														20593 224 623407	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
WELL #: B 20														RRCID -> 159960	COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2637 - 2647					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
CORDELE, WEST (STRAY 3000) 1836 ENERGY LLC YAUSSI B														20593 704 623407	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
WELL #: 19														RRCID -> 161316	COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2946 - 2954					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
CORDELE, WEST (TIGER) 911 CLAIMS CORP DRUSHEL -B-														20593 736 914236	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
WELL #: 6														RRCID -> 001407	COMPL. DATE 01/29/1955		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2595 - 2602					
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-				15	5		N	-0-						-0-				
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-				15	5		N	-0-						-0-				
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-				15	5		N	-0-						-0-				
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-				15	5		N	-0-						-0-				
05	31 N	15	-0-	-0-	-16	-0-				15	5		N	-0-						-0-				
06	15 N	NO RPT	-0-	-0-	-15	-0-							N	NO RPT						-0-				
CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER) P&B PETROLEUM LLC DRUSHEL, S. G. "A"														20593 768 630656	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
WELL #: 16														RRCID -> 138315	COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH 3368		PERF. 2322 - 2324					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
06	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	
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-			10	5					N	-0-						-0-	
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-			10	5					N	-0-						-0-	
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-			10	5					N	-0-						-0-	
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-			10	5					N	-0-						-0-	
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-			10	5					N	-0-						-0-	
06		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-									N	NO RPT						-0-	
CORDELE, WEST (2600)														20593 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
AMRW, LLC														102699									
GRAHAM														WELL #: 1		RRCID -> 175657		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2636 - 2639	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
06	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									
YAUSSI B SWD														WELL #: 1		RRCID -> 131025		COMPL. DATE 03/19/1989		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3773 - 3800	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
06		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	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
06	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	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
06	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						
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	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
06		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						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 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-

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						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				57
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				57
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				57
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				57
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				57
06	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						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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						
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				19
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				19
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				19
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				19
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				19
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				19

WELDERXP LTD.		907320												
PAGE		WELL #: 1		RRCID -> 264407		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2004

COSDEN, WEST (WILCOX 7800)														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
GREEN, E. E.														
20876 624 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: BEE				
612414														
WELL #: 2					RRCID -> 033595					COMPL. DATE 09/06/2011				
										TOTAL DEPTH 7939				
										PERF. 2120 - 2127				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

COSDEN, WEST (WILCOX 8300)														
WELDERXP LTD.														
FREELAND, J. M.														
20876 728 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BEE				
907320														
WELL #: 9 L					RRCID -> 037711					COMPL. DATE 07/22/1965				
										TOTAL DEPTH 9900				
										PERF. 8360 - 8366				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

COSDEN, WEST (WILCOX 9500)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
HILL-ROSE GAS UNIT														
20876 832 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: BEE				
273611														
WELL #: 2 C					RRCID -> 216255					COMPL. DATE 10/18/2005				
										TOTAL DEPTH 9800				
										PERF. 9183 - 9205				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351			Y	-0-			-0-	

RINCON PETROLEUM CORPORATION														
J. C. BYLES UNIT														
712336														
WELL #: 2					RRCID -> 210314					COMPL. DATE 03/11/2005				
										TOTAL DEPTH 10900				
										PERF. 9152 - 9167				
01	0 W	573	-0-	573 B	4842	564	2	9	9	N	8		30	
02	0 W	442	-0-	442 B	5284	435	2	7	9	N	6		36	
03	0 W	409	-0-	409 B	5693	400	2	9	9	N	8		44	
04	0 W	414	-0-	414 B	6107	403	2	11	9	N	10		54	
05	0 W	437	-0-	437 B	6544	426	2	11	9	N	10		64	
06	0 W	370	-0-	370 B	6914	342	2	28	9	N	25	74	1	15

J.C. BYLES UNIT														
WELL #: 3					RRCID -> 217810					COMPL. DATE 08/06/2005				
										TOTAL DEPTH 10900				
										PERF. 9143 - 9168				
01	2294 X	1754	-0-	-540 B	-0-	1744	2	10	9	N	9		32	
02	1764 N	1740	-0-	-24 B	-0-	1730	2	10	9	N	9		41	
03	1860 N	1821	-0-	-39 B	-0-	1810	2	11	9	N	10		51	
04	1908 N	1908	-0-	-0 B	-0-	1894	2	14	9	N	13		64	
05	1934 N	1934	-0-	-0 B	-0-	1919	2	15	9	N	14		78	
06	1731 N	1731	-0-	-0 B	-0-	1712	2	19	9	N	17	75	1	20

COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.)														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP														
PEDERNALES														
21045 350 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DE WITT				
531085														
WELL #: 1					RRCID -> 193766					COMPL. DATE 04/01/2002				
										TOTAL DEPTH 10833				
										PERF. 10440 - 10498				
01	1581 N	1148	-0-	-433	-0-	1085	2	63	9	N	57		275	
02	1148 N	1001	-0-	-147	-0-	960	2	41	9	N	37	180	1	132
03	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	1319	2	184	9	N	167		299	
04	1577 N	1577	-0-	-0	-0-	1371	2	206	9	N	187	352	1	134
05	1539 N	1539	-0-	-0	-0-	1406	2	133	9	N	121	183	1	72
06	1449 N	1449	-0-	-0	-0-	1361	2	88	9	N	80			152

COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.)//CONT.// 21045 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP//CONT.// 531085														
PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	779	-0-	-182	-0-	758	2	21	9	N	19			50
02	812 N	716	-0-	-96	-0-	695	2	21	9	N	19			69
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	857	2	21	9	N	19			88
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	893	2	25	9	N	23			111
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	781	2	30	9	N	27			138
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	880	2	85	9	N	77	176	1	39
COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800) 21048 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
SCHAEFER, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 145447 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3400 - 3471														
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050) 21048 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT														
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584														
COLLINS, MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 231805 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2968 - 2976														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT			-0-
COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK) 21048 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
SCHAEFER, E. C. WELL #: 1 U RRCID -> 042458 COMPL. DATE 08/09/1967 TOTAL DEPTH 7664 PERF. N/A														
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER) 21048 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806														
KRUEGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149162 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12859 - 13082														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COUSIN (4100)		21165 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867														
GEO-GOLDENROD		WELL #: 04		RRCID -> 202573		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4138 - 4142						
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COY CITY (7800 -D-)		21368 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES								
LOVACA GATHERING COMPANY		509750														
COY CITY GAS UNIT O/A		WELL #: 401		RRCID -> 001444		COMPL. DATE 05/13/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7792 - 7834						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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						
01	2656 X	2656	-0-	-0- B	-0-	532	1	2124	3	Y	-0-					-0-
02	2380 X	2356	-0-	-24 B	-0-	343	1	2013	3	Y	-0-					-0-
03	2635 X	2240	-0-	-395 B	-0-	354	1	1886	3	Y	-0-					-0-
04	2550 X	2378	-0-	-172 B	-0-	447	1	1931	3	Y	-0-					-0-
05	2681 X	2681	-0-	-0- B	-0-	528	1	2153	3	Y	-0-					-0-
06	2580 X	NO RPT	-0-	-2580 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						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
SARTWELLE		WELL #: 7		RRCID -> 265068		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 17600		PERF.13804 - 13818						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)				//CONT.//	21477 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
KARPER OIL & GAS CORPORATION					451280													
STOVALL				WELL #:	2	RRCID -> 192576		COMPL. DATE 10/09/2002		TOTAL	DEPTH 14259	PERF.14013 - 14156						
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.)					21477 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
FOWLER OIL & GAS LLC					100396													
CRANDALL, RUBIE				WELL #:	3	RRCID -> 206762		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL	DEPTH 14500	PERF.12919 - 13910						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	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						
01	54	N	54	-0-	-0-		-0-	11	1	43	3	Y	-0-					50
02	48	N	48	-0-	-0-		-0-	7	1	41	3	Y	-0-					50
03	45	N	45	-0-	-0-		-0-	7	1	38	3	Y	-0-					50
04	48	N	48	-0-	-0-		-0-	9	1	39	3	Y	-0-					50
05	54	N	54	-0-	-0-		-0-	10	1	44	3	Y	-0-					50
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					50
KARPER OIL & GAS CORPORATION					451280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
STOVALL				WELL #:	1	RRCID -> 200146		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL	DEPTH 14580	PERF.11830 - 13412						
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					150
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					150
06	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						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					10
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					10
CRASS (5500)					21559 500	ASSOCIATED		49B				CNTY: REFUGIO						
PALOMA OPERATING, LLC					100344													
ROCHE HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 299026		COMPL. DATE 02/12/2025		TOTAL	DEPTH 5600	PERF. 5465 - 5468						
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	4688	-0-	4688		4688	4688	2			N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	9313	-0-	9313		14001	9261	2	52	9	N	47					47
04	SHUT	IN	6701	-0-	6701		20702	6557	2	144	9	N	131					178
*05	5263		5216	-0-	-47		20655	5043	2	173	9	N	157		177	1		158
*06	8310		NO RPT	-0-	-8310		12345					N	NO RPT					158

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)		22834 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
WELDERXP LTD.		907320							
ENCINA		WELL #: 1		RRCID -> 201724		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	EOM BALANCE
01	1953 X	1202	-0-	-751	-0-	599 1	599 2	N	332
02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-	4 9		N	332
03	403 X	100	-0-	-303	-0-	50 1	50 2	N	332
04	1170 X	102	-0-	-1068	-0-	50 1	50 2	N	334
05	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-	2 9		N	334
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			N	334
ENCINA		WELL #: 2		RRCID -> 206598		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ENCINA		WELL #: 3		RRCID -> 227686		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	237
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	237
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	237
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	295
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	233
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	277
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	89

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) //CONT.// 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320														
WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822														
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40			83
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	93	1		83
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	58			141
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34	96	1	79
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44			123
CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466														
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
DAVO (FRI0 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														
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SOCO ATX LLC 100095														
DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266														
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EVX OPERATING LLC 101131														
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														//CONT.//				24492 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
BAYTEX ENERGY USA, INC.														101444																			
STEFANIE UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 263763				COMPL. DATE 07/22/2011				TOTAL DEPTH 12850				PERF.13174 - 17230			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM										
0											AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											
01	3100 N	1561	-0-	-0-		-1539		590			755	1	587	3	N		199	186	1			224											
											219	9																					
02	1780 N	1190	-0-	-0-		-590		-0-			687	1	348	3	N		141	189	1			176											
											155	9																					
03	1244 N	1244	-0-	-0-		-0-		-0-			796	1	337	3	N		101	183	1			94											
											111	9																					
04	1352 N	1352	-0-	-0-		-0-		-0-			751	1	432	3	N		154	182	1			66											
											169	9																					
05	1399 N	1399	-0-	-0-		-0-		-0-			745	1	505	3	N		135	3	1			198											
											149	9																					
06	1124 N	1124	-0-	-0-		-0-		-0-			703	1	327	3	N		85	181	1			102											
											94	9																					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP														109333																			
MARALDO A403														WELL #: 1				RRCID -> 250474				COMPL. DATE 09/20/2010				TOTAL DEPTH 13102				PERF.13554 - 16380			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT					-0-											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT					-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT					-0-											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT					-0-											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT					-0-											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT					-0-											
BUTLER A-304														WELL #: 2				RRCID -> 259222				COMPL. DATE 06/15/2010				TOTAL DEPTH 13741				PERF.14128 - 17650			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-					-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-					-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-					-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-					-0-											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT					-0-											
06	14B2 EXT	NO RPT	-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			
*07	5820 X	5820	-0-	-0-		-0-		-0-			786	1	4104	3	N		845	935	1			222											
											930	9																					
*08	8173 X	8173	-0-	-0-		-0-		-0-			962	1	5885	3	N		1205	1084	1			343											
											1326	9																					
09	7910 X	7910	-0-	-0-		-0-		-0-			880	1	5772	3	N		1144	1111	1			376											
											1258	9																					
10	7013 X	7013	-0-	-0-		-0-		-0-			924	1	4911	3	N		1071	1085	1			362											
											1178	9																					
11	5815 X	5815	-0-	-0-		-0-		-0-			857	1	3904	3	N		958	932	1			388											
											1054	9																					
12	5480 X	5480	-0-	-0-		-0-		-0-			893	1	3935	3	N		593	946	1			35											
											652	9																					
01	4904 X	4904	-0-	-0-		-0-		-0-			1148	1	2556	3	N		1091	717	1			409											
											1200	9																					
*02	4902 X	4902	-0-	-0-		-0-		-0-			1058	1	2811	3	N		939	921	1			427											
											1033	9																					
*03	7117 X	7117	-0-	-0-		-0-		-0-			913	1	5104	3	N		1000	898	1			529											
											1100	9																					
*04	6376 X	6376	-0-	-0-		-0-		-0-			981	1	4384	3	N		919	749	1			699											
											1011	9																					
*05	7526 X	7526	-0-	-0-		-0-		-0-			1230	1	5098	3	N		1089	1117	1			671											
											1198	9																					
*06	2501 X	2501	-0-	-0-		-0-		-0-			430	1	1691	3	N		345	735	1			281											
											380	9																					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT B														
WELL #: 1														
RRCID -> 260706														
COMPL. DATE 10/14/2010														
TOTAL DEPTH 13003													PERF.13480 - 17106	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	1426	1	1027	3	N	231			484
						254	9							
*08	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	1545	1	714	3	N	205	559	1	130
						226	9							
09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	1489	1	509	3	N	252			382
						277	9							
10	2356 N	2071	-0-	-285	-0-	1593	1	321	3	N	143	374	1	151
						157	9							
11	2280 N	2186	-0-	-94	-0-	1487	1	444	3	N	232	189	1	194
						255	9							
12	2356 N	1287	-0-	-1069	-0-	807	1	457	3	N	21	189	1	26
						23	9							
01	2077 N	1206	-0-	-871	-0-	374	1	380	3	N	411			437
						452	9							
*02	2044 N	311	-0-	-1733	-0-	25	1	233	3	N	48			485
						53	9							
*03	1302 N	714	-0-	-588	-0-	349	1	364	3	N	1	190	1	296
						1	9							
*04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	740	1	917	3	N	121			417
						133	9							
*05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	890	1	151	3	N	109	384	1	142
						120	9							
06	690 N	230	-0-	-460	-0-	112	1	117	3	N	1			143
						1	9							

HAMILTON TRUST UNIT C														
WELL #: 1														
RRCID -> 261182														
COMPL. DATE 05/04/2011														
TOTAL DEPTH 13332													PERF.13186 - 17752	
*07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	218	3	73	9	N	66			273
08	930 N	110	-0-	-820	-0-	80	3	30	9	N	27	185	1	115
09	240 N	137	-0-	-103	-0-	73	3	64	9	N	58			173
10	279 N	163	-0-	-116	-0-	82	3	81	9	N	74			247
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	89	3	59	9	N	54	177	1	124
12	155 N	106	-0-	-49	-0-	38	3	68	9	N	62			186
01	155 N	75	-0-	-80	-0-	31	3	44	9	N	40			226
*02	140 N	74	-0-	-66	-0-	26	3	48	9	N	44			270
*03	93 N	88	-0-	-5	-0-	33	3	55	9	N	50			320
*04	60 N	19	-0-	-41	-0-	8	3	11	9	N	10			330
*05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	133	3	44	9	N	40	187	1	183
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	208	3	61	9	N	55			238

HAMILTON TRUST UNIT D														
WELL #: 1														
RRCID -> 263687														
COMPL. DATE 04/07/2011														
TOTAL DEPTH 13206													PERF.13799 - 17733	
*08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	459	3	32	9	N	29	187	1	286
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			286
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			286
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			286
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			286
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			286
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			286
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			286
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			286
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			286
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			286

BUTLER UNIT B														
WELL #: 1														
RRCID -> 263744														
COMPL. DATE 03/31/2012														
TOTAL DEPTH 13665													PERF.14006 - 18607	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
06	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													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978													
*07	2201 X	612	-0-	-1589	-0-	64 1	502 3	N	42	126 1			41
						46 9							
*08	2604 X	493	-0-	-2111	-0-	334 1	122 3	N	34				75
						37 9							
09	2520 X	708	-0-	-1812	-0-	355 1	230 3	N	112				187
						123 9							
10	2604 X	533	-0-	-2071	-0-	474 1	59 9	N	54				241
11	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	315 1	1184 3	N	187	187 1			241
						206 9							
12	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	263 1	1392 3	N	167	189 1			219
						184 9							
01	945 X	945	-0-	-0-	-0-	208 1	624 3	N	103	190 1			132
						113 9							
02	1596 X	237	-0-	-1359	-0-	198 1	39 9	N	35				167
*03	1829 X	1764	-0-	-65	-0-	328 1	1223 3	N	194	189 1			172
						213 9							
*04	1770 X	978	-0-	-792	-0-	339 1	511 3	N	116				288
						128 9							
*05	1829 X	1636	-0-	-193	-0-	356 1	1112 3	N	153	187 1			254
						168 9							
06	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	307 1	2060 3	N	169	184 1			239
						186 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	264 N	264	-0-	-0-	-0-	38	1	216	3	N	9	141
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	10	9			N	-0-	141
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	689	1			N	-0-	141
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	708	1	24	9	N	22	163
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	745	1			N	-0-	163
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	738	1	23	9	N	21	184
01	620 N	158	-0-	-462	-0-	812	1			N	-0-	184
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-	158	1			N	-0-	184
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	184
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	184
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184
S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200												
*08	4185 X	1120	-0-	-3065	-0-	579	1	370	3	N	155	247
09	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	171	9	2769	3	N	677	214
10	3534 X	3245	-0-	-289	-0-	627	1	2331	3	N	495	167
11	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	745	9	1826	3	N	434	244
12	4185 X	2736	-0-	-1449	-0-	369	1	1859	3	N	511	12
01	4185 X	1329	-0-	-2856	-0-	545	9	524	3	N	453	111
02	3780 X	532	-0-	-3248	-0-	236	1	257	9	N	234	164
*03	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	477	9	6143	3	N	199	181
04	2640 X	384	-0-	-2256	-0-	562	9	130	9	N	118	121
05	2728 X	232	-0-	-2496	-0-	307	1			N	-0-	121
06	4050 X	222	-0-	-3828	-0-	498	9			N	-0-	121

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	722 204	1 9	1963	3	N	185	187	1	263				
*08	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	792 204	1 9	1838	3	N	185	187	1	261				
09	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	1267 182	1 9	1225	3	N	165	182	1	244				
10	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	1440 191	1 9	1050	3	N	174	189	1	229				
11	2580 N	1901	-0-	-679	-0-	1279 204	1 9	418	3	N	185	188	1	226				
12	2666 N	2437	-0-	-229	-0-	1152 179	1 9	1106	3	N	163	189	1	200				
01	2666 N	2112	-0-	-554	-0-	951 239	1 9	922	3	N	217			417				
*02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	900 217	1 9	685	3	N	197	189	1	425				
*03	2449 N	1594	-0-	-855	-0-	1169 144	1 9	281	3	N	131	190	1	366				
*04	2040 N	1507	-0-	-533	-0-	1109 198	1 9	200	3	N	180	179	1	367				
*05	1984 N	1426	-0-	-558	-0-	1220 1092	1 1	206	9	N	187	186	1	368				
06	1530 N	1287	-0-	-243	-0-			195	9	N	177	187	1	358				
R. BORCHARDT UNIT B				WELL #:	1	RRCID ->	266269	COMPL. DATE	07/23/2016	TOTAL DEPTH	13103	PERF.	13377	-	17570			
*07	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4126	3	629	9	N	572	572	0	-0-				
*08	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	3	1	4164	3	N	708	708	0	-0-				
09	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	779	9											
10	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	3906	3	783	9	N	712	712	0	-0-				
11	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	2	1	4167	3	N	565	565	0	-0-				
12	4340 X	4183	-0-	-157	-0-	622	9											
01	4340 X	114	-0-	-4226	-0-	143	1	3502	3	N	650	650	0	-0-				
*02	3920 X	443	-0-	-3477	-0-	715	9											
*03	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	157	1	3370	3	N	596	596	0	-0-				
*04	4200 X	3490	-0-	-710	-0-	656	9											
*05	4185 X	601	-0-	-3584	-0-	114	1			N	-0-			-0-				
06	4200 X	2385	-0-	-1815	-0-	27	1	346	3	N	64	64	0	-0-				
						70	9											
						5	1	3508	3	N	1158	1158	0	-0-				
						1274	9											
						1	1	2742	3	N	679	679	0	-0-				
						747	9											
						168	1	322	3	N	101	101	0	-0-				
						111	9											
						4	1	1971	3	N	373	373	0	-0-				
						410	9											

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 A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480													
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	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	613 1	442 3	N	86	187	1		325
08	1674 N	688	-0-	-986	-0-	95 9							
09	1500 N	648	-0-	-852	-0-	564 1	124 9	N	113	185	1		253
10	1147 N	591	-0-	-556	-0-	503 1	145 9	N	132				385
11	660 N	615	-0-	-45	-0-	480 1	111 9	N	101	185	1		301
12	682 N	645	-0-	-37	-0-	499 1	116 9	N	105	185	1		221
01	589 N	519	-0-	-70	-0-	523 1	122 9	N	111				332
02	588 N	507	-0-	-81	-0-	419 1	100 9	N	91				423
*03	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	435 1	72 9	N	65				488
						471 1	2053 3	N	144	376	1		256
						158 9							
*04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	488 1	131 3	N	97				353
						107 9							
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	531 1	79 9	N	72	186	1		239
06	1620 N	547	-0-	-1073	-0-	474 1	73 9	N	66				305

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556													
*07	14B2 EXT	339	-0-	339	701	339 3		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	300	-0-	300	1001	300 1		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	92	-0-	92	1093	67 1	25 3	N	-0-				-0-
10	1093	-0-	-0-	-1093	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	110	110	1		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38				38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38

D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13316 - 18668													
*07	542 X	542	-0-	-0-	-0-	1 1	511 3	N	27	27	0		-0-
						30 9							
*08	516 X	516	-0-	-0-	-0-	490 3	26 9	N	24	24	0		-0-
09	563 X	563	-0-	-0-	-0-	2 1	547 3	N	13	13	0		-0-
						14 9							
10	451 X	451	-0-	-0-	-0-	1 1	399 3	N	46	46	0		-0-
						51 9							
11	140 X	140	-0-	-0-	-0-	20 1	56 3	N	58	58	0		-0-
						64 9							
12	298 X	298	-0-	-0-	-0-	21 1	223 3	N	49	49	0		-0-
						54 9							
01	538 X	538	-0-	-0-	-0-	84 1	410 3	N	40	40	0		-0-
						44 9							
*02	732 X	732	-0-	-0-	-0-	18 1	648 3	N	60	60	0		-0-
						66 9							
*03	916 X	916	-0-	-0-	-0-	725 3	191 9	N	174	174	0		-0-
*04	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	102 1	7016 3	N	1900	1900	0		-0-
						2090 9							
*05	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	94 1	2814 3	N	132	132	0		-0-
						145 9							
06	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	20 1	1446 3	N	39	39	0		-0-
						43 9							

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 131

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333									
P. CRAIN UNIT A				WELL #:	2	RRCID -> 266287			COMPL. DATE 07/23/2023			TOTAL DEPTH 13499 PERF.12320 - 18304		
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	395012 X	40606	-0-	-354406	-0-	56	1	37614	3	N	2669	2669	0	-0-
						2936	9							
*08	30768 X	30768	-0-	-0-	-0-	33	1	28812	3	N	1748	1748	0	-0-
						1923	9							
09	54660 X	27355	-0-	-27305	-0-	25	1	25513	3	N	1652	1651	0	-0-
						1817	9						1 8	
10	56482 X	16502	-0-	-39980	-0-	2	1	15225	3	N	1159	1159	0	-0-
						1275	9							
11	48690 X	25704	-0-	-22986	-0-	23611	3	2093	9	N	1903	1903	0	-0-
12	40610 X	24984	-0-	-15626	-0-	23077	3	1907	9	N	1734	1734	0	-0-
01	30783 X	21052	-0-	-9731	-0-	76	1	19377	3	N	1454	1454	0	-0-
						1599	9							
*02	25536 X	17069	-0-	-8467	-0-	42	1	15653	3	N	1249	1249	0	-0-
						1374	9							
*03	26567 X	15264	-0-	-11303	-0-	7	1	14008	3	N	1135	1135	0	-0-
						1249	9							
*04	25710 X	19122	-0-	-6588	-0-	33	1	17515	3	N	1431	1431	0	-0-
						1574	9							
*05	24986 X	19569	-0-	-5417	-0-	125	1	17945	3	N	1363	1363	0	-0-
						1499	9							
06	20370 X	8992	-0-	-11378	-0-	25	1	8421	3	N	496	496	0	-0-
						546	9							

D BAKER UNIT A				WELL #:	2	RRCID -> 266296			COMPL. DATE 09/04/2018			TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16815		
*07	13113 X	11636	-0-	-1477	-0-	204	1	9152	3	N	2073	2013	1	479
						2280	9							
*08	12710 X	10051	-0-	-2659	-0-	685	1	7460	3	N	1733	1850	1	362
						1906	9							
09	12300 X	10998	-0-	-1302	-0-	794	1	8304	3	N	1727	1987	1	102
						1900	9							
10	11625 X	5444	-0-	-6181	-0-	760	1	3732	3	N	865	746	1	221
						952	9							
11	11250 X	9893	-0-	-1357	-0-	850	1	7361	3	N	1529	1501	1	249
						1682	9							
12	11625 X	9145	-0-	-2480	-0-	979	1	6470	3	N	1542	1660	1	131
						1696	9							
01	11377 X	8826	-0-	-2551	-0-	1000	1	6198	3	N	1480	1293	1	318
						1628	9							
*02	10276 X	6760	-0-	-3516	-0-	694	1	4842	3	N	1113	1113	1	318
						1224	9							
*03	10230 X	8602	-0-	-1628	-0-	894	1	6099	3	N	1463	1486	1	295
						1609	9							
*04	9900 X	8235	-0-	-1665	-0-	763	1	5951	3	N	1383	1315	1	363
						1521	9							
*05	9145 X	7352	-0-	-1793	-0-	657	1	5369	3	N	1205	1096	1	472
						1326	9							
06	8550 X	7235	-0-	-1315	-0-	645	1	5266	3	N	1204	1267	1	409
						1324	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026												
M	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									
*07	2214 N	2214 -0-	-0-	-0-	-0-	823 1	828 3	N	512	558 1		192
*08	2666 N	1997 -0-	-669	-0-	-0-	563 9	644 3	N	467	361 1		298
09	2100 N	2021 -0-	-79	-0-	-0-	839 1	264 3	N	488	368 1		418
10	2344 N	2344 -0-	-0-	-0-	-0-	514 9	875 3	N	515	748 1		185
11	1920 N	1596 -0-	-324	-0-	-0-	1220 1	167 3	N	430	371 1		244
12	2077 N	2013 -0-	-64	-0-	-0-	537 9	703 3	N	528	568 1		204
01	2356 N	1502 -0-	-854	-0-	-0-	902 1	170 3	N	494	377 1		321
*02	1484 N	1373 -0-	-111	-0-	-0-	567 9	316 3	N	399	359 1		361
*03	2015 N	1938 -0-	-77	-0-	-0-	956 1	592 3	N	535	375 1		521
*04	1440 N	1337 -0-	-103	-0-	-0-	473 9	156 3	N	426	561 1		386
05	1519 N	988 -0-	-531	-0-	-0-	729 1	418 9	N	380	371 1		395
06	1890 N	945 -0-	-945	-0-	-0-	581 9	304 9	N	276	187 1		484
						789 1						
						543 9						
						618 1						
						439 9						
						757 1						
						589 9						
						712 1						
						469 9						
						570 1						
						641 1						
GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477												
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			114
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441												
*07	8014 X	8014 -0-	-0-	-0-	-0-	7256 3	758 9	N	689	689 0		-0-
*08	7161 X	7161 -0-	-0-	-0-	-0-	1 1	6395 3	N	695	695 0		-0-
09	9938 X	9938 -0-	-0-	-0-	-0-	765 9	8910 3	N	903	903 0		-0-
10	8941 X	8941 -0-	-0-	-0-	-0-	35 1	6966 3	N	953	953 0		-0-
11	4732 X	4732 -0-	-0-	-0-	-0-	993 9	3303 3	N	500	500 0		-0-
12	7729 X	7729 -0-	-0-	-0-	-0-	927 1	6104 3	N	813	813 0		-0-
01	3193 X	3193 -0-	-0-	-0-	-0-	1048 9	2638 3	N	308	308 0		-0-
*02	132 X	132 -0-	-0-	-0-	-0-	879 1		N	-0-			-0-
*03	14391 X	14391 -0-	-0-	-0-	-0-	550 9		N	1163	1163 0		-0-
*04	9279 X	9279 -0-	-0-	-0-	-0-	731 1	895 9	N	814	814 0		-0-
*05	9873 X	9873 -0-	-0-	-0-	-0-	894 9	972 9	N	884	884 0		-0-
06	10250 X	10250 -0-	-0-	-0-	-0-	216 1	919 9	N	835	835 0		-0-
						339 9						
						132 3						
						13112 3						
						8384 3						
						8901 3						
						9331 3						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561													
M	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
01	4867 X	346	-0-	-4521	-0-	38 1	254 3	N	49	49	0		-0-
						54 9							
*02	4396 X	2158	-0-	-2238	-0-	15 1	1765 3	N	344	344	0		-0-
						378 9							
*03	3007 X	804	-0-	-2203	-0-	137 3	667 9	N	606	606	0		-0-
*04	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	4886 3	1245 9	N	1132	1132	0		-0-
*05	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	5122 3	1210 9	N	1100	1100	0		-0-
06	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	3790 3	923 9	N	839	839	0		-0-
STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068													
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-				-0-
*02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	373 3	97 9	N	88	88	0		-0-
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	6 3	14 9	N	13	13	0		-0-
*04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	23 1	323 3	N	74	74	0		-0-
						81 9							
*05	496 N	371	-0-	-125	-0-	296 3	75 9	N	68	68	0		-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	6 3	11 9	N	10	10	0		-0-
N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889													
*07	651 N	637	-0-	-14	-0-	1 1	569 3	N	61	61	0		-0-
						67 9							
08	651 N	217	-0-	-434	-0-	158 3	59 9	N	54	54	0		-0-
09	630 N	318	-0-	-312	-0-	261 3	57 9	N	52	52	0		-0-
10	651 N	289	-0-	-362	-0-	24 1	209 3	N	51	51	0		-0-
						56 9							
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	74 1	145 3	N	46	46	0		-0-
						51 9							
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	204 1	42 3	N	64	64	0		-0-
						70 9							
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	256 1	3 3	N	51	51	0		-0-
						56 9							
*02	252 N	246	-0-	-6	-0-	66 1	139 3	N	37	37	0		-0-
						41 9							
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	28 1	357 3	N	52	52	0		-0-
						57 9							
*04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	33 1	397 3	N	65	65	0		-0-
						72 9							
*05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	42 1	232 3	N	88	88	0		-0-
						97 9							
06	420 N	280	-0-	-140	-0-	3 1	209 3	N	62	62	0		-0-
						68 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																							
MOTL UNIT A																							
WELL #: 1														RRCID -> 266816		COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL DEPTH 13390		PERF.13656 - 18612			
M 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	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	-0-	539	1	4393	3	N	577	560	1			312						
*08	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	-0-	635	9	3350	3	N	646	755	1			203						
09	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	-0-	711	9	4199	3	N	644	547	1			300						
10	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	-0-	764	1	4164	3	N	578	562	1			316						
11	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	-0-	708	9	1271	3	N	395	371	1			340						
12	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	-0-	786	1	1802	3	N	236	377	1			199						
01	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	-0-	636	9	2648	3	N	414	193	1			420						
*02	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	476	1	752	3	N	95	190	1			325						
*03	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	-0-	455	9	2061	3	N	382	363	1			344						
*04	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	4088	3	N	633	751	1			226						
*05	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	-0-	105	9	5626	3	N	635	561	1			300						
06	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	-0-	456	1	2648	3	N	381	361	1			320						
							420	9															
							490	1															
							696	9															
							332	1															
							699	9															
							564	1															
							419	9															
JANSKY UNIT B														WELL #: 1		RRCID -> 266817		COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 13362		PERF.13542 - 18977	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
N STEINMANN UNIT B														WELL #: 1		RRCID -> 266818		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 13340		PERF.13616 - 16751	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
06	0 X	-0-	-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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144						
MOTL UNIT A														WELL #: 2		RRCID -> 266843		COMPL. DATE 10/17/2019		TOTAL DEPTH 13281		PERF.13600 - 16654	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HOOKS NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145

STANCHOS UNIT A				WELL #: 3	RRCID -> 266876	COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 13340		PERF.13774 - 17975			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GWOSDZ UNIT A				WELL #: 1	RRCID -> 268558	COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 13001		PERF.13201 - 18278			
*07	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	6193	3	1724 9	N	1567	1567 0		-0-
*08	551 X	551	-0-	-0-	-0-	440	3	111 9	N	101	101 0		-0-
09	10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	7874	3	2556 9	N	2324	2324 0		-0-
10	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	7355	3	2599 9	N	2363	2363 0		-0-
11	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	6133	3	2262 9	N	2056	2055 0	1 8	-0-
12	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	5256	3	2120 9	N	1927	1927 0		-0-
01	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	4779	3	2009 9	N	1826	1826 0		-0-
*02	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	3878	3	1393 9	N	1266	1266 0		-0-
*03	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	6774	3	1360 9	N	1236	1236 0		-0-
*04	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	5628	3	1857 9	N	1688	1688 0		-0-
*05	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	5112	3	1869 9	N	1699	1699 0		-0-
06	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	4668	3	1495 9	N	1359	1359 0		-0-

HOOKS NO. 2				WELL #: 2	RRCID -> 268559	COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 12865		PERF.13241 - 17769			
01	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	2792	1	933 9	N	848	379 1		499
02	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2128	1	333 9	N	303	545 1		257
03	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2177	1	759 9	N	690	379 1		568
04	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1624	1	234 9	N	213	180 1		601
*05	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	1935	1	758 9	N	689	700 1		590
*06	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	2405	1	49 3	N	1190	1285 1		495
						1309	9						

HOOKS 3 UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 268561	COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 13519		PERF.13592 - 17208			
01	642 X	642	-0-	-0-	-0-	641	1	1 9	N	1			234
02	541 X	541	-0-	-0-	-0-	538	1	3 9	N	3			237
03	704 X	704	-0-	-0-	-0-	697	1	7 9	N	6			243
04	627 X	627	-0-	-0-	-0-	621	1	6 9	N	5			248
05	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	1		N	-0-			248
06	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	1		N	-0-			248

HAHN DEW				WELL #: 1H	RRCID -> 268704	COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 13722		PERF.14134 - 18185			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13537 - 18053												
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	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2404	3	233	9	N	212	-0-
09	807 X	807	-0-	-0-	-0-	730	3	77	9	N	70	-0-
10	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1047	3	141	9	N	128	-0-
11	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1071	3	135	9	N	123	-0-
12	893 X	893	-0-	-0-	-0-	791	3	102	9	N	93	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	413 X	413	-0-	-0-	-0-	402	3	11	9	N	10	-0-
*04	755 X	755	-0-	-0-	-0-	740	3	15	9	N	14	-0-
*05	436 X	436	-0-	-0-	-0-	1	1	431	3	N	4	-0-
						4	9					
06	129 X	129	-0-	-0-	-0-	90	1	26	3	N	12	-0-
						13	9					

JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560												
*07	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	416	1	3502	3	N	704	-0-
						774	9					
*08	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	424	1	3945	3	N	829	-0-
						912	9					
09	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	423	1	4262	3	N	867	-0-
						954	9					
10	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	470	1	4149	3	N	796	-0-
						876	9					
11	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	488	1	3707	3	N	771	-0-
						848	9					
12	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	461	1	3416	3	N	769	-0-
						846	9					
01	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	464	1	3289	3	N	730	-0-
						803	9					
*02	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	764	1	2322	3	N	573	-0-
						630	9					
*03	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	797	1	2431	3	N	596	-0-
						656	9					
*04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	1899	1	1000	3	N	521	-0-
						573	9					
*05	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	429	1	2157	3	N	488	-0-
						537	9					
06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	394	1	2235	3	N	484	-0-
						532	9					

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 #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813														
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											
*07	2914 X	2174 -0-	-740 -0-	617 1	1381 3	N	160	186 1						114
*08	2914 X	2090 -0-	-824 -0-	176 9	582 1	1342 3	N	151	178 1					87
09	2490 X	2203 -0-	-287 -0-	166 9	673 1	1361 3	N	154						241
10	2201 X	913 -0-	-1288 -0-	169 9	742 1	171 9	N	155	177 1					219
11	2154 X	2154 -0-	-0- -0-	729 1	1263 3	N	147	188 1						178
12	2263 N	817 -0-	-1446 -0-	162 9	644 1	173 9	N	157	185 1					150
01	899 N	774 -0-	-125 -0-	597 1	177 9	N	161							311
02	840 N	643 -0-	-197 -0-	486 1	157 9	N	143	189 1						265
03	806 N	733 -0-	-73 -0-	557 1	176 9	N	160	189 1						236
*04	2352 N	2352 -0-	-0- -0-	529 1	1679 3	N	131	189 1						178
*05	1517 N	1517 -0-	-0- -0-	144 9	444 1	1014 3	N	54						232
06	720 N	469 -0-	-251 -0-	59 9	469 1		N	-0-						232
STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944														
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-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	7693 X	7693 -0-	-0- -0-	-0- -0-	7169 3	524 9	N	476	476 0					-0-
*08	1377 X	1377 -0-	-0- -0-	-0- -0-	1275 3	102 9	N	93	93 0					-0-
09	6132 X	6132 -0-	-0- -0-	-0- -0-	5443 3	689 9	N	626	626 0					-0-
10	604 X	604 -0-	-0- -0-	-0- -0-	563 3	41 9	N	37	37 0					-0-
11	4856 X	4856 -0-	-0- -0-	-0- -0-	4530 3	326 9	N	296	296 0					-0-
12	6627 X	6627 -0-	-0- -0-	-0- -0-	6141 3	486 9	N	442	442 0					-0-
01	5180 X	5180 -0-	-0- -0-	-0- -0-	4890 3	290 9	N	264	264 0					-0-
*02	5500 X	5500 -0-	-0- -0-	-0- -0-	5458 3	42 9	N	38	38 0					-0-
*03	6553 X	6553 -0-	-0- -0-	-0- -0-	6217 3	336 9	N	305	305 0					-0-
*04	5596 X	5596 -0-	-0- -0-	-0- -0-	5321 3	275 9	N	250	250 0					-0-
*05	4033 X	4033 -0-	-0- -0-	-0- -0-	3733 3	300 9	N	273	273 0					-0-
06	6111 X	6111 -0-	-0- -0-	-0- -0-	5885 3	226 9	N	205	205 0					-0-
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350														
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -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														
01	0 Z	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
04	0 Z	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
05	0 Z	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
06	0 Z	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																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572																	
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	671 X	671	-0-	-0-	-0-	-0-	449	3	222	9	N	202	202	0			-0-
08	735 X	735	-0-	-0-	-0-	-0-	512	3	223	9	N	203	203	0			-0-
09	593 X	593	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3	158	9	N	144	144	0			-0-
10	934 X	934	-0-	-0-	-0-	-0-	674	3	260	9	N	236	236	0			-0-
11	571 X	571	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	364	3	N	185	185	0			-0-
12	627 X	627	-0-	-0-	-0-	-0-	204	9									
01	525 X	525	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	N	214	214	0			-0-
*02	751 X	751	-0-	-0-	-0-	-0-	235	9									
*03	968 X	968	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	278	3	N	198	198	0			-0-
*04	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	218	9									
*05	944 X	944	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	512	3	N	193	193	0			-0-
06	333 X	333	-0-	-0-	-0-	-0-	212	9									
							25	1	730	3	N	194	194	0			-0-
							213	9									
							19	1	1022	3	N	193	193	0			-0-
							212	9									
							53	1	692	3	N	181	181	0			-0-
							199	9									
							22	1	219	3	N	84	84	0			-0-
							92	9									
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684																	
*07	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	-0-	533	1	995	3	N	877	877	0			-0-
*08	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	-0-	965	9									
09	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	1132	3	N	825	825	0			-0-
10	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	908	9									
11	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	368	1	902	3	N	214	214	0			-0-
12	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	-0-	235	9									
01	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	655	3	N	852	852	0			-0-
*02	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	-0-	937	9									
*03	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	329	3	N	684	684	0			-0-
*04	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	-0-	752	9									
*05	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2683	3	N	711	711	0			-0-
06	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	782	9									
							32	1	2363	3	N	634	634	0			-0-
							697	9									
							90	1	1652	3	N	452	452	0			-0-
							497	9									
							53	1	2409	3	N	547	547	0			-0-
							602	9									
							76	1	2008	3	N	547	547	0			-0-
							602	9									
							1249	3	470	9	N	427	427	0			-0-
							1478	3	351	9	N	319	319	0			-0-
STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-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 O	ALLOW 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	49316 X	49316	-0-	-0-	-0-	42072	3	7244	9	N	6585	6585	0			81
*08	66240 X	66240	-0-	-0-	-0-	53506	3	12734	9	N	11576	11576	0			81
09	59653 X	59653	-0-	-0-	-0-	48970	3	10683	9	N	9712	9710	0	2	8	81
10	42307 X	42307	-0-	-0-	-0-	35326	3	6981	9	N	6346	6346	0			81
11	44884 X	44884	-0-	-0-	-0-	38737	3	6147	9	N	5588	5588	0			81
12	52650 X	52650	-0-	-0-	-0-	278	1	46249	3	N	5566	5570	0			77
						6123	9									
01	41172 X	41172	-0-	-0-	-0-	562	1	36179	3	N	4028	4028	0			77
						4431	9									
*02	32671 X	32671	-0-	-0-	-0-	459	1	28934	3	N	2980	2980	0			77
						3278	9									
*03	35037 X	35037	-0-	-0-	-0-	323	1	30791	3	N	3566	3515	0	126	1	-0-
						3923	9					2	8			
*04	33052 X	33052	-0-	-0-	-0-	29323	3	3729	9	N	3390	3390	0			-0-
*05	31724 X	31724	-0-	-0-	-0-	28182	3	3542	9	N	3220	3220	0			-0-
06	23767 X	23767	-0-	-0-	-0-	21018	3	2749	9	N	2499	2499	0			-0-
SAUNDERS UNIT A																
WELL #: 1																
RRCID -> 270216																
COMPL. DATE 05/13/2014																
TOTAL DEPTH 13320																
PERF.13323 - 18223																
*07	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	3	1	1791	3	N	345	345	0			-0-
						380	9									
*08	3100 N	3131	-0-	31	31	4	1	2564	3	N	512	512	0			-0-
						563	9									
09	2555 N	2524	-0-	-31	-0-	12	1	2043	3	N	426	426	0			-0-
						469	9									
10	2170 N	2032	-0-	-138	-0-	7	1	1615	3	N	373	373	0			-0-
						410	9									
11	2910 X	1875	-0-	-1035	-0-	1502	3	373	9	N	339	339	0			-0-
12	3007 X	1078	-0-	-1929	-0-	1004	3	74	9	N	67	67	0			-0-
01	3007 X	827	-0-	-2180	-0-	23	1	798	3	N	5	5	0			-0-
						6	9									
*02	2352 X	1469	-0-	-883	-0-	24	1	1442	3	N	3	3	0			-0-
						3	9									
*03	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	168	1	1884	3	N	3	3	0			-0-
						3	9									
*04	1890 X	1542	-0-	-348	-0-	82	1	1460	3	N	-0-					-0-
*05	1612 N	1548	-0-	-64	-0-	1	1	1547	3	N	-0-					-0-
06	1980 N	1407	-0-	-573	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
KOLODZIEJCZYK UNIT A																
WELL #: 2																
RRCID -> 270217																
COMPL. DATE 08/08/2014																
TOTAL DEPTH 13459																
PERF.13900 - 19389																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	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																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*04	14B2 EXT	102	-0-	102	102	73	3	29	9	N	26					129
05	14B2 EXT	59	-0-	59	161	59	1			N	-0-					129
06	14B2 EXT	323	-0-	323	484	323	1			N	-0-					129

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 #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	1961	3	410	9	N	373	373 0		-0-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	25	1	493	3	N	193	193 0		-0-
						212	9							
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	85	1	791	3	N	299	299 0		-0-
						329	9							
10	1767 N	589	-0-	-1178	-0-	25	1	388	3	N	160	160 0		-0-
						176	9							
11	720 N	175	-0-	-545	-0-	127	3	48	9	N	44	44 0		-0-
12	1240 N	13	-0-	-1227	-0-	5	1	8	9	N	7	7 0		-0-
01	620 N	12	-0-	-608	-0-	5	1	7	9	N	6	6 0		-0-
02	168 N	48	-0-	-120	-0-	11	1	1	3	N	33	33 0		-0-
						36	9							
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	67	1	169	3	N	17	17 0		-0-
						19	9							
*04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	74	1	163	3	N	-0-			-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	3	33	9	N	30	30 0		-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293														
*08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	601	1	301	3	N	2			268
						2	9							
09	780 N	515	-0-	-265	-0-	515	1			N	-0-			268
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	537	1	990	3	N	28			296
						31	9							
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	457	1	638	3	N	20			316
						22	9							
12	527 N	497	-0-	-30	-0-	424	1	61	3	N	11			327
						12	9							
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	384	1	783	3	N	20			347
						22	9							
*02	728 N	521	-0-	-207	-0-	353	1	168	3	N	-0-			347
*03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	317	1	856	3	N	-0-			347
*04	780 N	391	-0-	-389	-0-	368	1	23	3	N	-0-			347
05	589 N	472	-0-	-117	-0-	469	1	3	9	N	3			350
06	780 N	336	-0-	-444	-0-	336	1			N	-0-			350
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548														
01	713 N	293	-0-	-420	-0-	156	1	135	3	N	2			433
						2	9							
*02	588 N	176	-0-	-412	-0-	119	1	50	3	N	6			439
						7	9							
03	713 N	223	-0-	-490	-0-	213	1	10	9	N	9			448
*04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	361	1	438	3	N	176			624
						194	9							
*05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	255	1	221	3	N	47	373 1		298
						52	9							
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	366	1	249	3	N	87			385
						96	9							
S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
S. WALLIS UNIT A														
WELL #: 3														
RRCID -> 270872														
COMPL. DATE 06/25/2013														
TOTAL DEPTH 13192														
PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAMILTON TRUST UNIT C														
WELL #: 3														
RRCID -> 270903														
COMPL. DATE 12/07/2014														
TOTAL DEPTH 13396														
PERF. 13589 - 18247														
*07	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	778	1	2838	3	N	389	376	1	314
						428	9							
*08	4154 X	3547	-0-	-607	-0-	649	1	2557	3	N	310	373	1	251
						341	9							
09	4020 X	3176	-0-	-844	-0-	652	1	2098	3	N	387	373	1	265
						426	9							
10	4154 X	3881	-0-	-273	-0-	755	1	2707	3	N	381	376	1	270
						419	9							
11	3900 X	3592	-0-	-308	-0-	833	1	2385	3	N	340	377	1	233
						374	9							
12	4030 X	3604	-0-	-426	-0-	861	1	2359	3	N	349	367	1	215
						384	9							
01	3875 X	3349	-0-	-526	-0-	672	1	2284	3	N	357	382	1	190
						393	9							
*02	3500 X	2817	-0-	-683	-0-	470	1	2057	3	N	264			454
						290	9							
*03	3875 X	1322	-0-	-2553	-0-	219	1	974	3	N	117	375	1	196
						129	9							
*04	3600 X	583	-0-	-3017	-0-	34	1	509	3	N	36			232
						40	9							
*05	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	305	1	3910	3	N	516	565	1	183
						568	9							
06	3240 X	3123	-0-	-117	-0-	2739	3	384	9	N	349	186	1	346

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 24492 500															
HAMILTON TRUST UNIT C															
WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695															
M O	ALLOW 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	155 N	141	-0-	-14	-0-	102	3	39	9	N	35				206
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	351	3	97	9	N	88	181	1		113
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	205	3	68	9	N	62				175
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	470	3	78	9	N	71				246
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	41	1	383	3	N	64	188	1		122
						70	9								
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	3	1	252	3	N	62				184
						68	9								
01	465 N	408	-0-	-57	-0-	343	1	65	9	N	59				243
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	491	1	43	9	N	39				282
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	570	1	47	9	N	43				325
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	573	1	53	9	N	48				373
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	619	1	50	9	N	45	185	1		233
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	595	1	30	9	N	27	176	1		84
HAMILTON TRUST UNIT C															
WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279															
*07	788 X	788	-0-	-0-	-0-	659	3	129	9	N	117				338
*08	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	6	1	7802	3	N	1195	1227	1		306
						1315	9								
09	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1490	3	375	9	N	341	187	1		460
10	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	61	1	7966	3	N	901	937	1		424
						991	9								
11	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	146	1	7356	3	N	838	933	1		329
						922	9								
12	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	195	1	5574	3	N	608	559	1		378
						669	9								
01	5766 X	1367	-0-	-4399	-0-	216	1	945	3	N	187	185	1		380
						206	9								
*02	5208 X	1511	-0-	-3697	-0-	101	1	1176	3	N	213				593
						234	9								
03	5766 X	85	-0-	-5681	-0-	85	1			N	-0-	190	1		403
*04	5580 X	1610	-0-	-3970	-0-	1	1	1356	3	N	230				633
						253	9								
*05	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	169	1	6316	3	N	954	1112	1		475
						1049	9								
06	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	279	1	4173	3	N	636	727	1		384
						700	9								
BAUMANN UNIT A DEW															
WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
04	T. A.	1788	-0-	1788	1788	1643	3	145	9	Y	132				192
*05	T. A.	3439	-0-	3439	5227	3191	3	248	9	Y	225	218	1		199
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	5227					Y	-0-				199
BAUMANN UNIT A DEW															
WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				84
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				84
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				84
04	T. A.	76	-0-	76	76	7	3	69	9	Y	63				147
*05	14B2 EXT	74	-0-	74	150	68	3	6	9	Y	5	148	1		4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					Y	-0-				4

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	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
HAHN DEW				WELL #:	3H	RRCID -> 273149		COMPL. DATE 02/14/2014		TOTAL	DEPTH 13728	PERF.13884 - 18258						
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-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						
*08	1519 X	1108	-0-	-411	-0-	-0-	-0-	787	1	262	3	N	54	185	1			124
								59	9									
09	1470 X	1263	-0-	-207	-0-	-0-	-0-	783	1	279	3	N	183					307
								201	9									
10	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	755	1	352	3	N	39	186	1			160
								43	9									
11	1080 X	797	-0-	-283	-0-	-0-	-0-	701	1	96	9	N	87					247
12	1302 X	1159	-0-	-143	-0-	-0-	-0-	737	1	376	3	N	42					289
								46	9									
01	1302 X	888	-0-	-414	-0-	-0-	-0-	866	1	22	9	N	20					309
02	1176 X	792	-0-	-384	-0-	-0-	-0-	718	1	74	9	N	67					376
03	1147 X	816	-0-	-331	-0-	-0-	-0-	810	1	6	9	N	5					381
04	1110 X	802	-0-	-308	-0-	-0-	-0-	761	1	41	9	N	37					418
*05	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	792	1	932	3	N	50	181	1			287
								55	9									
06	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	754	1	1337	3	N	-0-					287
KOOPMANN (ALLOCATION)				WELL #:	1	RRCID -> 274000		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL	DEPTH 13348	PERF.13355 - 19606						
*07	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	7286	3	N	1438	1310	1			241
								1582	9									
*08	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	536	1	5894	3	N	1163	1290	1			114
								1279	9									
09	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	813	1	4950	3	N	1177	1108	1			183
								1295	9									
10	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	856	1	4775	3	N	1169	1111	1			241
								1286	9									
11	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	757	1	5508	3	N	1127	1110	1			258
								1240	9									
12	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	726	1	5634	3	N	1103	1100	1			261
								1213	9									
01	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	418	1	4435	3	N	978	1116	1			123
								1076	9									
*02	5292 X	1824	-0-	-3468	-0-	-0-	-0-	331	1	1196	3	N	270	189	1			204
								297	9									
*03	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	693	1	4533	3	N	656	649	1			211
								722	9									
*04	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1150	1	5590	3	N	1161	1128	1			244
								1277	9									
*05	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	1	5339	3	N	1071	1090	1			225
								1178	9									
*06	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	1	4866	3	N	986	1097	1			114
								1085	9									

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 #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009									
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394									
*07	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	167 1	3500 3	N	549 329 0 235
						604 9			
*08	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	159 1	3290 3	N	639 396 0 366 1 112
						703 9			
09	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	1 1	3567 3	N	689 695 0 84 1 22
						758 9			
10	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	3435 3	767 9	N	697 698 0 21
11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	79 1	2837 3	N	632 632 0 21
						695 9			
12	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	364 1	2845 3	N	733 733 0 21
						806 9			
01	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	423 1	1140 3	N	437 438 0 20
						481 9			
*02	976 X	976	-0-	-0-	-0-	249 1	493 3	N	213 213 0 20
						234 9			
*03	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	127 1	2963 3	N	616 616 0 20
						678 9			
*04	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	249 1	1757 3	N	826 826 0 20
						909 9			
*05	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	214 1	3904 3	N	600 600 0 20
						660 9			
06	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	162 1	810 3	N	475 475 0 20
						523 9			
D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 15
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 15
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 15
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 15
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 15
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 15

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 145

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012														
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	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	47 1	5188 3	N	1104	1104	0			-0-
						1214 9								
*08	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	50 1	5128 3	N	1110	1110	0			-0-
						1221 9								
09	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	20 1	5161 3	N	1018	1018	0			-0-
						1120 9								
10	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	42 1	5001 3	N	1015	1015	0			-0-
						1117 9								
11	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	30 1	4808 3	N	959	959	0			-0-
						1055 9								
12	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	35 1	4557 3	N	964	964	0			-0-
						1060 9								
01	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	111 1	4803 3	N	1018	1018	0			-0-
						1120 9								
*02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	19 1	2963 3	N	632	632	0			-0-
						695 9								
*03	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	15 1	3186 3	N	1173	1173	0			-0-
						1290 9								
*04	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	919 3	805 9	N	732	732	0			-0-
*05	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	361 3	1168 9	N	1062	1062	0			-0-
06	887 X	887	-0-	-0-	-0-	42 3	845 9	N	768	768	0			-0-
ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690														
*07	316 X	316	-0-	-0-	-0-	28 1	268 3	N	18	18	0			-0-
						20 9								
*08	890 X	890	-0-	-0-	-0-	6 1	713 3	N	155	155	0			-0-
						171 9								
09	775 X	775	-0-	-0-	-0-	126 1	476 3	N	157	157	0			-0-
						173 9								
10	489 X	489	-0-	-0-	-0-	191 1	151 3	N	134	134	0			-0-
						147 9								
11	352 X	352	-0-	-0-	-0-	98 1	178 3	N	69	69	0			-0-
						76 9								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*04	52719 X	52719	-0-	-0-	-0-	426 1	40761 3	N	10484	10484	0			-0-
						11532 9								
*05	75304 X	75304	-0-	-0-	-0-	560 1	60102 3	N	13311	13311	0			-0-
						14642 9								
06	48440 X	48440	-0-	-0-	-0-	529 1	39444 3	N	7697	7697	0			-0-
						8467 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 #: 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	540	1	4009	3	N	399	687	1	30
						439	9							
*08	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	694	1	5218	3	N	712	692	1	50
						783	9							
09	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	848	1	4525	3	N	493	358	1	185
						542	9							
10	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	1020	1	8257	3	N	908	896	1	197
						999	9							
11	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	845	1	8350	3	N	776	722	1	251
						854	9							
12	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	641	1	4840	3	N	583	728	1	106
						641	9							
01	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	227	1	3430	3	N	350	332	1	124
						385	9							
*02	8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	534	1	6674	3	N	801	731	1	194
						881	9							
*03	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	1090	1	8121	3	N	858	918	1	134
						944	9							
*04	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	1072	1	5855	3	N	572	550	1	156
						629	9							
*05	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	1124	1	5611	3	N	534	569	1	121
						587	9							
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			121
FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301														
01	496 N	367	-0-	-129	-0-	352	1	15	9	N	14			281
*02	224 N	132	-0-	-92	-0-	121	3	11	9	N	10			291
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			291
*04	360 N	6	-0-	-354	-0-	6	3			N	-0-			291
*05	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-			291
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	87	3	40	9	N	36	191	1	136
HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347														
01	682 N	628	-0-	-54	-0-	613	1	15	9	N	14			165
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	1			N	-0-			165
03	713 N	671	-0-	-42	-0-	671	1			N	-0-			165
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	650	1	70	9	N	64			229
05	713 N	710	-0-	-3	-0-	662	1	48	9	N	44			273
06	660 N	622	-0-	-38	-0-	622	1			N	-0-			273

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 147

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333													
HAMILTON TRUST UNIT D				WELL #:	3	RRCID -> 276976		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL	DEPTH 13374	PERF.13601 - 19091						
M 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	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-			277 590	1 9	3793	3	N	536	581	1			354
*08	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-			384 494	1 9	3638	3	N	449	561	1			242
09	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-			366 517	1 9	3500	3	N	470	369	1			343
10	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-			557 504	1 9	3158	3	N	458	561	1			240
11	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-			630 483	1 9	2595	3	N	439	332	1			347
12	712 X	712	-0-	-0-	-0-			449 103	1 9	160	3	N	94	185	1			256
01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-			318 396	1 9	2573	3	N	360	373	1			243
*02	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-			3426 3		484	9	N	440					683
*03	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-			3898 3		273	9	N	248	566	1			365
*04	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-			3802 3		866	9	N	787	916	1			236
*05	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-			3709 3		560	9	N	509	373	1			372
06	630 X	572	-0-	-58	-0-			528 3		44	9	N	40	186	1			226
JANSKY UNIT A				WELL #:	2	RRCID -> 277274		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL	DEPTH 13328	PERF.13667 - 20462						
*07	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-			73 851	1 9	3274	3	N	774	774	0			-0-
*08	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-			92 769	1 9	2721	3	N	699	699	0			-0-
09	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-			10 679	1 9	2670	3	N	617	617	0			-0-
10	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-			3295 3		787	9	N	715	715	0			-0-
11	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-			3162 3		685	9	N	623	623	0			-0-
12	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-			2122 3		539	9	N	490	490	0			-0-
01	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-			2115 3		477	9	N	434	434	0			-0-
*02	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-			2229 3		595	9	N	541	541	0			-0-
*03	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-			1065 3		573	9	N	521	521	0			-0-
*04	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-			982 3		546	9	N	496	496	0			-0-
*05	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-			1531 3		589	9	N	535	535	0			-0-
06	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-			2048 3		646	9	N	587	587	0			-0-
HAMILTON TRUST A-405				WELL #:	5	RRCID -> 277479		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL	DEPTH 13064	PERF.13272 - 18272						
01	356 X	356	-0-	-0-	-0-			132 14	1 9	210	3	N	13					194
*02	286 X	286	-0-	-0-	-0-			74 1	1 9	211	3	N	1					195
*03	246 X	246	-0-	-0-	-0-			67 1		179	3	N	-0-					195
04	330 X	121	-0-	-209	-0-			121 1				N	-0-					195
05	341 X	61	-0-	-280	-0-			61 1				N	-0-					195
06	330 X	16	-0-	-314	-0-			12 1		4	9	N	4					199
HAMILTON TRUST A-405				WELL #:	6	RRCID -> 277480		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL	DEPTH 12992	PERF.13180 - 18345						
01	4960 X	3636	-0-	-1324	-0-			291 790	1 9	2555	3	N	718	555	1			712
*02	5348 X	3802	-0-	-1546	-0-			302 710	1 9	2790	3	N	645	718	1			639
*03	5921 X	5326	-0-	-595	-0-			334 1103	1 9	3889	3	N	1003	1066	1			576
*04	5730 X	5713	-0-	-17	-0-			254 1084	1 9	4375	3	N	985	923	1			638
*05	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-			308 1125	1 9	4501	3	N	1023	917	1			744
*06	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-			287 1081	1 9	4269	3	N	983	1116	1			611

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED						CAPACITY						CNTY: DE WITT							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																			
BUTLER UNIT B WELL #: 2						RRCID ->	277555	COMPL.	DATE	02/12/2016	TOTAL	DEPTH	13601	PERF.	13833	-	16358		
M 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	7905 X	1373	-0-	-6532	-0-			6	1	1154	3	N	194	220	0	183	1	-0-	
								213	9										
*08	7905 X	3225	-0-	-4680	-0-			2636	3	589	9	N	535	535	0			-0-	
09	7650 X	2976	-0-	-4674	-0-			2420	3	556	9	N	505	492	0	13	8	-0-	
10	6510 X	2500	-0-	-4010	-0-			2296	3	204	9	N	185	170	0	15	8	-0-	
11	6270 X	3481	-0-	-2789	-0-			21	1	2812	3	N	589	589	0			-0-	
								648	9										
12	3224 X	2118	-0-	-1106	-0-			1719	3	399	9	N	363	355	0	8	8	-0-	
01	3224 X	2193	-0-	-1031	-0-			1	1	1693	3	N	454	449	0	5	8	-0-	
								499	9										
*02	3248 X	1416	-0-	-1832	-0-			13	1	1118	3	N	259	259	0			-0-	
								285	9										
*03	3596 X	3145	-0-	-451	-0-			2578	3	567	9	N	515	515	0			-0-	
*04	3480 X	3402	-0-	-78	-0-			2754	3	648	9	N	589	589	0			-0-	
*05	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-			2199	3	535	9	N	486	486	0			-0-	
06	3030 X	2737	-0-	-293	-0-			2242	3	495	9	N	450	450	0			-0-	
HAMILTON TRUST A-405						WELL #:	9	RRCID ->	277905	COMPL.	DATE	02/29/2016	TOTAL	DEPTH	13079	PERF.	12978	-	18621
*07	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-			663	1	3929	3	N	830	939	1			231	
								913	9										
*08	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-			578	1	5136	3	N	576	562	1			245	
								634	9										
09	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-			520	1	4008	3	N	839	735	1			349	
								923	9										
10	5518 X	4547	-0-	-971	-0-			556	1	3181	3	N	736	742	1			343	
								810	9										
11	6150 X	4127	-0-	-2023	-0-			548	1	2886	3	N	630	751	1			222	
								693	9										
12	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-			585	1	4797	3	N	1187	1131	1			278	
								1306	9										
01	6355 X	4090	-0-	-2265	-0-			659	1	2621	3	N	736	755	1			259	
								810	9										
*02	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-			495	1	5015	3	N	1090	1116	1			233	
								1199	9										
*03	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-			687	1	5751	3	N	1512	1309	1			436	
								1663	9										
*04	6480 X	6056	-0-	-424	-0-			575	1	4364	3	N	1015	1125	1			326	
								1117	9										
*05	6820 X	6645	-0-	-175	-0-			572	1	4788	3	N	1168	1109	1			385	
								1285	9										
06	6600 X	6392	-0-	-208	-0-			597	1	4598	3	N	1088	1299	1			174	
								1197	9										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST A-405														
WELL #: 7														
RRCID -> 277910														
COMPL. DATE 02/29/2016														
TOTAL DEPTH 13031														
PERF.13211 - 18398														
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	5332 X	76	-0-	-5256	-0-	76	3		N	-0-				176
08	5332 X	20	-0-	-5312	-0-	12	3	8	9	7				183
09	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	3	1	3820	3	898	747	1		334
						988	9							
10	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2267	3	485	9	441	528	1		247
11	197 X	197	-0-	-0-	-0-	71	1	9	3	106				353
						117	9							
12	4960 X	10	-0-	-4950	-0-	10	3			-0-	169	1		184
01	4960 X	101	-0-	-4859	-0-	101	1			-0-				184
*02	4480 X	7	-0-	-4473	-0-	7	3			-0-				184
*03	2759 X	55	-0-	-2704	-0-	6	1	49	3	-0-				184
*04	238 X	238	-0-	-0-	-0-	32	1	129	3	70				254
						77	9							
*05	93 X	42	-0-	-51	-0-	36	1	6	3	-0-				254
06	90 X	35	-0-	-55	-0-	35	1			-0-				254
HAMILTON TRUST A-405														
WELL #: 8														
RRCID -> 277912														
COMPL. DATE 02/29/2016														
TOTAL DEPTH 12975														
PERF.13185 - 18446														
*07	4991 X	3918	-0-	-1073	-0-	732	1	2432	3	685	750	1		119
						754	9							
08	4991 X	756	-0-	-4235	-0-	749	1	7	9	6				125
09	4830 X	3595	-0-	-1235	-0-	686	1	2128	3	710	746	1		89
						781	9							
10	4991 X	1496	-0-	-3495	-0-	706	1	529	3	237	186	1		140
						261	9							
11	4830 X	597	-0-	-4233	-0-	540	1	57	9	52				192
12	3906 X	362	-0-	-3544	-0-	361	1	1	9	1				193
01	3720 X	303	-0-	-3417	-0-	301	1	2	9	2				195
02	3360 X	328	-0-	-3032	-0-	327	1	1	9	1				196
03	1488 X	231	-0-	-1257	-0-	231	1			-0-				196
04	600 X	378	-0-	-222	-0-	378	1			-0-				196
05	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			-0-				196
06	360 X	138	-0-	-222	-0-	138	1			-0-				196
STRAUBE UNIT A														
WELL #: 3														
RRCID -> 278311														
COMPL. DATE 07/21/2016														
TOTAL DEPTH 13289														
PERF.13620 - 19887														
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1114	1	123	9	112	186	1		207
02	1120 N	1049	-0-	-71	-0-	988	1	61	9	55				262
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1180	1	78	9	71	195	1		138
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1219	1	381	9	346	378	1		106
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1215	1	158	9	144				250
06	1230 N	1022	-0-	-208	-0-	926	1	96	9	87	188	1		149

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	27 1	1862 3	N			535	376 1			285
						589 9									
*08	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	15 1	1612 3	N			522	553 1			254
						574 9									
09	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	21 1	1706 3	N			394	375 1			273
						433 9									
10	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	22 1	1590 3	N			485	367 1			391
						534 9									
11	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	7 1	1670 3	N			448	562 1			277
						493 9									
12	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	38 1	1554 3	N			450	373 1			354
						495 9									
01	826 X	826	-0-	-0-	-0-	2 1	593 3	N			210	371 1			193
						231 9									
*02	472 X	472	-0-	-0-	-0-	318 3	154 9	N			140				333
*03	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	7 1	2038 3	N			454	563 1			224
						499 9									
*04	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	2 1	2476 3	N			527	374 1			377
						580 9									
*05	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2465 3	547 9	N			497	532 1			342
06	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	1 1	2329 3	N			464	554 1			252
						510 9									
BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650															
*07	5208 X	1272	-0-	-3936	-0-	1081 3	191 9	N			174	174 0			-0-
*08	5115 X	4031	-0-	-1084	-0-	3362 3	669 9	N			608	608 0			-0-
09	4980 X	4121	-0-	-859	-0-	3383 3	738 9	N			671	671 0			-0-
10	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4016 3	774 9	N			704	704 0			-0-
11	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4066 3	761 9	N			692	692 0			-0-
12	4247 X	1032	-0-	-3215	-0-	849 3	183 9	N			166	166 0			-0-
01	4805 X	155	-0-	-4650	-0-	155 3		N			-0-				-0-
*02	4508 X	3151	-0-	-1357	-0-	2677 3	474 9	N			431	431 0			-0-
03	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-			N			-0-				-0-
04	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-			N			-0-				-0-
*05	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	4866 3	1151 9	N			1046	1046 0			-0-
06	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			N			-0-				-0-
WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
03	175 X	175	-0-	-0-	-0-	174 1	1 9	N			1				154
*04	628 X	628	-0-	-0-	-0-	1 1	536 3	N			83				237
						91 9									
*05	688 X	688	-0-	-0-	-0-	20 1	572 3	N			87				324
						96 9									
06	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	194 1	813 3	N			147	188 1			283
						162 9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-		658	1	3235	3	N	365	376	1		357
							402	9								
*08	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-		645	1	3192	3	N	400	349	1		408
							440	9								
09	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-		642	1	2901	3	N	354	373	1		389
							389	9								
10	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-		541	1	2865	3	N	359	354	1		394
							395	9								
11	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-		631	1	2637	3	N	217	189	1		422
							239	9								
12	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-		637	1	3019	3	N	328	374	1		376
							361	9								
01	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-		577	1	2502	3	N	310	190	1		496
							341	9								
*02	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-		257	1	1739	3	N	215	180	1		531
							237	9								
*03	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-		210	1	2863	3	N	269	375	1		425
							296	9								
*04	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-		455	1	2477	3	N	226				651
							249	9								
*05	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-		685	1	2241	3	N	236	187	1		700
							260	9								
06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-		470	1	2380	3	N	305	362	1		643
							336	9								
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516																
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 5 RRCID -> 280714 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494																
*07	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-		4286	1	833	3	Y	1709	1678	1		676
							1880	9								
*08	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-		4002	1	869	3	Y	1451	1429	1		698
							1596	9								
09	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-		3175	1	1024	3	Y	1020	1113	1		605
							1122	9								
10	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-		3263	1	1016	3	Y	1456	1287	1		774
							1602	9								
11	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-		3227	1	950	3	Y	1375	1283	1		866
							1513	9								
12	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-		3352	1	989	3	Y	784	1489	1		161
							862	9								
01	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-		2545	1	1475	3	Y	1887	1310	1		738
							2076	9								
*02	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-		1622	1	1614	3	Y	946	1127	1		557
							1041	9								
*03	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-		1770	1	1871	3	Y	821	740	1		638
							903	9								
*04	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-		1736	1	1567	3	Y	1142	923	1		857
							1256	9								
*05	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-		1823	1	2107	3	Y	1185	1326	1		716
							1304	9								
06	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-		1752	1	1734	3	Y	1110	1096	1		730
							1221	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 24492 500																			
R. BORCHARDT UNIT B										WELL #: 2		RRCID -> 280729		COMPL. DATE 05/15/2017		TOTAL DEPTH 13143		PERF.13404 - 17630	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	0 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-		
R. BORCHARDT UNIT B										WELL #: 3		RRCID -> 280730		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 13210		PERF.13338 - 17722	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	0 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-		
HILMER KOOPMANN A 274										WELL #: 6		RRCID -> 280750		COMPL. DATE 11/15/2020		TOTAL DEPTH 13210		PERF.13402 - 19543	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	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	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	0 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-		
BARGMANN TRUST UNIT B										WELL #: 6		RRCID -> 282423		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 13033		PERF.13277 - 17733	
*07	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	8507	3	2184	9	N	1985	1985	0				3		
*08	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	8589	3	2014	9	N	1831	1831	0				3		
09	11250 X	9415	-0-	-1835	-0-	7662	3	1753	9	N	1594	1597	0				-0-		
10	11625 X	10556	-0-	-1069	-0-	8605	3	1951	9	N	1774	1774	0				-0-		
11	11250 X	8631	-0-	-2619	-0-	7023	3	1608	9	N	1462	1462	0				-0-		
12	10695 X	5493	-0-	-5202	-0-	4587	3	906	9	N	824	824	0				-0-		
01	10602 X	8289	-0-	-2313	-0-	6698	3	1591	9	N	1446	1446	0				-0-		
*02	9548 X	8693	-0-	-855	-0-	6919	3	1774	9	N	1613	1613	0				-0-		
*03	10571 X	8954	-0-	-1617	-0-	7239	3	1715	9	N	1559	1559	0				-0-		
*04	9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	7451	3	1854	9	N	1685	1685	0				-0-		
*05	9610 X	8233	-0-	-1377	-0-	6793	3	1440	9	N	1309	1309	0				-0-		
06	9300 X	5619	-0-	-3681	-0-	4597	3	1022	9	N	929	929	0				-0-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 282438 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13216 - 17893														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	247	3	99	9 N	90	91	0		56
*08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	236	3	87	9 N	79	79	0		56
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	301	3	61	9 N	55	55	0		56
10	341 N	303	-0-	-38	-0-	198	3	105	9 N	95	95	0		56
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	175	3	88	9 N	80	80	0		56
12	372 N	51	-0-	-321	-0-	3	3	48	9 N	44	44	0		56
01	310 N	92	-0-	-218	-0-	56	3	36	9 N	33	33	0		56
*02	252 N	153	-0-	-99	-0-	58	3	95	9 N	86	86	0		56
*03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	448	3	66	9 N	60	60	0		56
*04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	188	3	26	9 N	24	24	0		56
*05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	574	3	134	9 N	122	122	0		56
06	510 N	486	-0-	-24	-0-	419	3	67	9 N	61	61	0		56
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282461 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431														
*07	8463 X	8263	-0-	-200	-0-	6915	3	1348	9 N	1225	1225	0	69 1	10
*08	8463 X	8148	-0-	-315	-0-	7052	3	1096	9 N	996	996	0		10
09	8520 X	6230	-0-	-2290	-0-	680	1	5388	3 N	147	148	0		9
						162	9							
10	8804 X	5474	-0-	-3330	-0-	733	1	4713	3 N	25	25	0		9
						28	9							
11	8520 X	5687	-0-	-2833	-0-	1897	1	3241	3 N	499	500	0		8
						549	9							
12	8277 X	7536	-0-	-741	-0-	1270	1	5060	3 N	1096	1102	0		2
						1206	9							
01	8153 X	7859	-0-	-294	-0-	705	1	6087	3 N	970	963	0		9
						1067	9							
*02	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	582	1	5919	3 N	1182	1182	0		9
						1300	9							
*03	7533 X	7241	-0-	-292	-0-	632	1	5480	3 N	1026	1026	0		9
						1129	9							
*04	7620 X	6996	-0-	-624	-0-	602	1	5233	3 N	1055	1055	0		9
						1161	9							
*05	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	600	1	7272	3 N	1167	1167	0		9
						1284	9							
06	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	549	1	7332	3 N	1048	1048	0		9
						1153	9							
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 282675 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13218 - 17764														
*07	14395 X	14395	-0-	-0-	-0-	11906	3	2489	9 N	2263	2264	0		11
*08	16071 X	16071	-0-	-0-	-0-	13417	3	2654	9 N	2413	2413	0		11
09	12811 X	12811	-0-	-0-	-0-	158	1	10328	3 N	2114	2114	0		11
						2325	9							
10	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	712	1	9167	3 N	1790	1790	0		11
						1969	9							
11	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	16	1	9833	3 N	1906	1907	0		10
						2097	9							
12	12632 X	12632	-0-	-0-	-0-	80	1	10312	3 N	2036	2044	0		2
						2240	9							
01	12209 X	12209	-0-	-0-	-0-	5	1	10020	3 N	1985	1976	0		11
						2184	9							
*02	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	7993	3	1781	9 N	1619	1620	0		10
*03	13039 X	13039	-0-	-0-	-0-	1	1	10725	3 N	2103	2102	0		11
						2313	9							
*04	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	8297	3	1910	9 N	1736	1737	0		10
*05	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	9051	3	2181	9 N	1983	1983	0		10
06	15042 X	15042	-0-	-0-	-0-	12887	3	2155	9 N	1959	1959	0		10

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 #: 6 RRCID -> 282714 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13238 - 18021															
M	ALLOW 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	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	8920	3	1541	9	N	1401	1400	0		21
*08	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	8585	3	1552	9	N	1411	1411	0		21
09	10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	9011	3	1785	9	N	1623	1623	0		21
10	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	8143	3	1407	9	N	1279	1279	0		21
11	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	6827	3	656	9	N	596	596	0		21
12	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	8059	3	1240	9	N	1127	768	0	377 1	3
01	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	8049	3	1531	9	N	1392	1392	0		3
*02	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	6656	3	1175	9	N	1068	1068	0		3
*03	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	7300	3	1353	9	N	1230	1230	0		3
*04	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	7968	3	1476	9	N	1342	1342	0		3
*05	11027 X	11027	-0-	-0-	-0-	9459	3	1568	9	N	1425	1425	0		3
06	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	8431	3	1452	9	N	1320	1320	0		3
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13297 - 18145															
*07	27223 X	27223	-0-	-0-	-0-	23332	3	3891	9	Y	3537	3519	0		130
*08	29205 X	29205	-0-	-0-	-0-	21565	3	7640	9	Y	6945	6939	0		136
09	30341 X	30341	-0-	-0-	-0-	22126	3	8215	9	Y	7468	7476	0		128
10	24271 X	24271	-0-	-0-	-0-	20085	3	4186	9	Y	3805	3808	0		125
11	17847 X	17847	-0-	-0-	-0-	15320	3	2527	9	Y	2297	1413	0	932 1	77
12	23699 X	23699	-0-	-0-	-0-	19535	3	4164	9	Y	3785	3766	0		96
01	23061 X	23061	-0-	-0-	-0-	19056	3	4005	9	Y	3641	3642	0		95
*02	21134 X	21134	-0-	-0-	-0-	18028	3	3106	9	Y	2824	2825	0		94
*03	21130 X	21130	-0-	-0-	-0-	17433	3	3697	9	Y	3361	3364	0		91
*04	16043 X	16043	-0-	-0-	-0-	13600	3	2443	9	Y	2221	2229	0		83
*05	12958 X	12958	-0-	-0-	-0-	10603	3	2355	9	Y	2141	2116	0		108
06	17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	14559	3	2576	9	Y	2342	2337	0		113
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282867 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310															
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				54
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				54
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 282894 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499															
01	1333 X	196	-0-	-1137	-0-	150	3	46	9	N	42	32	0		12
*02	840 X	193	-0-	-647	-0-	156	3	37	9	N	34	35	0		11
*03	775 X	637	-0-	-138	-0-	586	3	51	9	N	46	45	0		12
*04	343 X	343	-0-	-0-	-0-	321	3	22	9	N	20	20	0		12
*05	416 X	416	-0-	-0-	-0-	349	3	67	9	N	61	62	0		11
06	630 X	264	-0-	-366	-0-	227	3	37	9	N	34	34	0		11

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 #: 202												RRCID -> 282926 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 204												RRCID -> 282932 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13304 - 18088							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 3												RRCID -> 282947 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13520 - 18078							
*07	11796	X	3550	-0-	-8246	-0-	3186	3	364	9	Y	331	350	0				12	
*08	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	2853	3	350	9	Y	318	324	0				6	
09	3270	X	2877	-0-	-393	-0-	2055	3	822	9	Y	747	740	0				13	
10	3379	X	791	-0-	-2588	-0-	34	3	757	9	Y	688	678	0				23	
11	3270	X	512	-0-	-2758	-0-	14	3	498	9	Y	453	277	0	184	1		15	
12	3379	X	32	-0-	-3347	-0-	2	3	30	9	Y	27	41	0				1	
01	3193	X	11	-0-	-3182	-0-	11	3			Y	-0-	1	0				-0-	
02	2688	X	22	-0-	-2666	-0-	1	3	21	9	Y	19	18	0				1	
*03	806	X	623	-0-	-183	-0-	467	3	156	9	Y	142	139	0				4	
*04	627	X	627	-0-	-0-	-0-	298	3	329	9	Y	299	292	0				11	
*05	234	X	234	-0-	-0-	-0-	212	3	22	9	Y	20	30	0				1	
06	600	X	284	-0-	-316	-0-	232	3	52	9	Y	47	46	0				2	
STRAUBE UNIT A WELL #: 5												RRCID -> 283180 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13547 - 19119							
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STRAUBE UNIT A WELL #: 6												RRCID -> 283370 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13365 - 21304							
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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														
STRAUBE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284223 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13408 - 21246														
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											
*07	17887 X	11281 -0-	-6606 -0-	9994 3	1287 9	N	1170	1170 0						-0-
*08	17050 X	10806 -0-	-6244 -0-	9551 3	1255 9	N	1141	1141 0						-0-
09	16500 X	11659 -0-	-4841 -0-	9864 3	1795 9	N	1632	1632 0						-0-
10	17019 X	12088 -0-	-4931 -0-	10254 3	1834 9	N	1667	1667 0						-0-
11	16290 X	11439 -0-	-4851 -0-	9659 3	1780 9	N	1618	1618 0						-0-
12	11997 X	4499 -0-	-7498 -0-	3852 3	647 9	N	588	582 0			6	8		-0-
01	12090 X	-0-	-12090 -0-			N	-0-							-0-
02	10920 X	-0-	-10920 -0-			N	-0-							-0-
03	12090 X	-0-	-12090 -0-			N	-0-							-0-
*04	67358 X	67358 -0-	-0- -0-	54154 3	13204 9	N	12004	12004 0						-0-
*05	102299 X	102299 -0-	-0- -0-	84338 3	17961 9	N	16328	16328 0						-0-
06	52521 X	52521 -0-	-0- -0-	43377 3	9144 9	N	8313	8313 0						-0-
HOOKS NO. 2 WELL #: 208 RRCID -> 284240 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13125 - 18345														
*07	T. A.	646 -0-	646 646	434 3	212 9	Y	193	192 0						1
*08	T. A.	6245 -0-	6245 6891	3734 3	2511 9	Y	2283	2278 0						6
09	T. A.	15571 -0-	15571 22462	11838 3	3733 9	Y	3394	3391 0						9
10	T. A.	11711 -0-	11711 34173	9117 3	2594 9	Y	2358	2359 0						8
11	T. A.	11247 -0-	11247 45420	2 1	9448 3	Y	1634	1636 0						6
				1797 9										
12	T. A.	7811 -0-	7811 53231	3 1	7435 3	Y	339	344 0						1
				373 9										
01	57278 X	4047 -0-	-53231 -0-	1 1	3858 3	Y	171	171 0						1
				188 9										
*02	14532 X	4382 -0-	-10150 -0-	3323 3	1059 9	Y	963	959 0						5
*03	11718 X	5735 -0-	-5983 -0-	3859 3	1876 9	Y	1705	1702 0						8
04	11250 X	-0-	-11250 -0-			Y	-0-	8 0						-0-
05	7812 X	-0-	-7812 -0-			Y	-0-							-0-
06	5550 X	-0-	-5550 -0-			Y	-0-							-0-
HOOKS NO. 2 WELL #: 209 RRCID -> 284241 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 18589														
*07	9853 X	9853 -0-	-0- -0-	1 1	8442 3	Y	1282	1275 0						8
				1410 9										
*08	10237 X	10237 -0-	-0- -0-	7697 3	2540 9	Y	2309	2311 0						6
09	11611 X	11611 -0-	-0- -0-	8964 3	2647 9	Y	2406	2406 0						6
10	9858 X	9041 -0-	-817 -0-	7064 3	1977 9	Y	1797	1797 0						6
11	9900 X	8554 -0-	-1346 -0-	1 1	6670 3	Y	1712	1712 0						6
				1883 9										
12	11997 X	7491 -0-	-4506 -0-	2 1	5382 3	Y	1915	1915 0						6
				2107 9										
01	11997 X	7140 -0-	-4857 -0-	2 1	4946 3	Y	1993	1990 0						9
				2192 9										
*02	10836 X	6356 -0-	-4480 -0-	4863 3	1493 9	Y	1357	1359 0						7
*03	9052 X	3917 -0-	-5135 -0-	2753 3	1164 9	Y	1058	1060 0						5
*04	11382 X	11382 -0-	-0- -0-	8894 3	2488 9	Y	2262	2258 0						9
*05	7502 X	7395 -0-	-107 -0-	5027 3	2368 9	Y	2153	2152 0						10
06	6900 X	3444 -0-	-3456 -0-	2728 3	716 9	Y	651	652 0						9

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//				109333									
HOOKS NO. 2				WELL #:	212	RRCID ->	284277	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL	DEPTH	12949	PERF.13182 - 18641
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
*07	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	1458 1	9 3	5328	3	Y	1325	1325 0	8
*08	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	7327 3	3 3	2420	9	Y	2200	2202 0	6
09	10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	8559 3	3 3	2218	9	Y	2016	2017 0	5
10	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	8063 3	3 3	1777	9	Y	1615	1615 0	5
11	9420 X	8470	-0-	-950	-0-	1689 9	1 3	6780	3	Y	1535	1534 0	6
12	11129 X	8074	-0-	-3055	-0-	1823 9	3 1	6248	3	Y	1657	1658 0	5
01	9114 X	6236	-0-	-2878	-0-	1378 9	2 1	4856	3	Y	1253	1253 0	5
*02	8232 X	4706	-0-	-3526	-0-	3720 3	3 3	986	9	Y	896	896 0	5
*03	9114 X	4359	-0-	-4755	-0-	3440 3	3 3	919	9	Y	835	836 0	4
*04	8460 X	8222	-0-	-238	-0-	6701 3	3 3	1521	9	Y	1383	1381 0	6
*05	8060 X	7284	-0-	-776	-0-	5879 3	3 3	1405	9	Y	1277	1277 0	6
06	6030 X	558	-0-	-5472	-0-	491 3	3 3	67	9	Y	61	66 0	1
HOOKS NO. 2				WELL #:	213	RRCID ->	284278	COMPL. DATE	10/11/2018	TOTAL	DEPTH	12803	PERF.13086 - 17266
*07	550 X	550	-0-	-0-	-0-	462 3	3 9	88	9	Y	80	86 0	-0-
*08	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	7514 3	3 9	1662	9	Y	1511	1507 0	4
09	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	6122 3	3 9	1573	9	Y	1430	1430 0	4
10	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	7060 3	3 9	1554	9	Y	1413	1412 0	5
11	8880 X	7962	-0-	-918	-0-	1509 9	1 3	6452	3	Y	1372	1372 0	5
12	9176 X	5771	-0-	-3405	-0-	1308 9	2 1	4461	3	Y	1189	1190 0	4
01	8928 X	5149	-0-	-3779	-0-	626 9	1 1	4522	3	Y	569	571 0	2
*02	7784 X	530	-0-	-7254	-0-	428 3	3 9	102	9	Y	93	94 0	1
*03	8618 X	7250	-0-	-1368	-0-	6243 3	3 9	1007	9	Y	915	912 0	4
*04	7950 X	5309	-0-	-2641	-0-	4451 3	3 9	858	9	Y	780	781 0	3
*05	5766 X	783	-0-	-4983	-0-	631 3	3 9	152	9	Y	138	140 0	1
06	7020 X	2606	-0-	-4414	-0-	2266 3	3 9	340	9	Y	309	306 0	4
HOOKS NO. 2				WELL #:	211	RRCID ->	284279	COMPL. DATE	02/26/2018	TOTAL	DEPTH	12883	PERF.13070 - 18417
*07	197 X	197	-0-	-0-	-0-	184 3	3 9	13	9	Y	12	12 0	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	5283 3	3 9	1157	9	Y	1052	1049 0	3
09	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	5156 3	3 9	946	9	Y	860	860 0	3
10	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	942 9	1 3	4668	3	Y	856	856 0	3
11	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	959 9	2 1	3812	3	Y	872	872 0	3
12	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	736 9	1 1	4579	3	Y	669	669 0	3
01	6665 X	5316	-0-	-1349	-0-	2717 3	3 9	538	9	Y	489	489 0	3
*02	6020 X	3255	-0-	-2765	-0-	5379 3	3 9	758	9	Y	689	689 0	3
*03	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	3872 3	3 9	678	9	Y	616	616 0	3
*04	5610 X	4550	-0-	-1060	-0-	4032 3	3 9	682	9	Y	620	620 0	3
*05	5301 X	4714	-0-	-587	-0-	2843 3	3 9	411	9	Y	374	372 0	5
06	5940 X	3254	-0-	-2686	-0-								
P. CRAIN UNIT A				WELL #:	101	RRCID ->	284288	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL	DEPTH	13540	PERF.13652 - 17898
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
P. CRAIN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 284289 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13773 - 17735														
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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
P. CRAIN UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284347 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13760 - 17795														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
P. CRAIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 284348 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13909 - 17926														
*07	17222 X	17222	-0-	-0-	-0-	15096	3	2126 9	Y	1933	1933 0		-0-	
*08	19811 X	19811	-0-	-0-	-0-	19001	3	810 9	Y	736	736 0		-0-	
09	22460 X	22460	-0-	-0-	-0-	21577	3	883 9	Y	803	803 0		-0-	
10	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	12459	3	860 9	Y	782	782 0		-0-	
11	23945 X	23945	-0-	-0-	-0-	22364	3	1581 9	Y	1437	1437 0		-0-	
12	19473 X	19473	-0-	-0-	-0-	18046	3	1427 9	Y	1297	1297 0		-0-	
01	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	17045	3	359 9	Y	326	326 0		-0-	
*02	144 X	144	-0-	-0-	-0-	116	3	28 9	Y	25	25 0		-0-	
*03	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			-0-	
*04	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3642	3	41 9	Y	37	37 0		-0-	
*05	23530 X	23530	-0-	-0-	-0-	22367	3	1163 9	Y	1057	1057 0		-0-	
06	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	7695	3	480 9	Y	436	436 0		-0-	
P. CRAIN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284351 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13733 - 17699														
*08	920 X	920	-0-	-0-	-0-	697	3	223 9	Y	203	203 0		-0-	
09	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4175	3	546 9	Y	496	496 0		-0-	
10	1333 X	889	-0-	-444	-0-	831	3	58 9	Y	53	53 0		-0-	
11	900 X	872	-0-	-28	-0-	868	3	4 9	Y	4	4 0		-0-	
12	4867 X	3169	-0-	-1698	-0-	2969	3	200 9	Y	182	182 0		-0-	
01	4867 X	1318	-0-	-3549	-0-	1298	3	20 9	Y	18	18 0		-0-	
*02	4396 X	920	-0-	-3476	-0-	900	3	20 9	Y	18	18 0		-0-	
03	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				Y	1	1 0		-0-	
*04	3060 X	819	-0-	-2241	-0-	819	3		Y	-0-			-0-	
*05	3162 X	1376	-0-	-1786	-0-	1368	3	8 9	Y	7	7 0		-0-	
06	1290 X	368	-0-	-922	-0-	347	3	21 9	Y	19	19 0		-0-	
P. CRAIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 18039														
*07	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	5893	3	458 9	Y	416	416 0		-0-	
*08	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2307	3	183 9	Y	166	166 0		-0-	
09	12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	11472	3	1236 9	Y	1124	1124 0		-0-	
10	11548 X	11548	-0-	-0-	-0-	10869	3	679 9	Y	617	617 0		-0-	
11	11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	10867	3	818 9	Y	744	744 0		-0-	
12	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7288	3	592 9	Y	538	538 0		-0-	
01	9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	9320	3	600 9	Y	545	545 0		-0-	
*02	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	10191	3	187 9	Y	170	170 0		-0-	
*03	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	8509	3	453 9	Y	412	412 0		-0-	
*04	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	9887	3	470 9	Y	427	427 0		-0-	
*05	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	7852	3	549 9	Y	499	499 0		-0-	
06	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2213	3	124 9	Y	113	113 0		-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13374 - 21489															
M	ALLOW 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	27528 X	27528	-0-	-0-	-0-	23676	3	3852	9	N	3502	3502	0	-0-	
*08	28408 X	28408	-0-	-0-	-0-	23987	3	4421	9	N	4019	4019	0	-0-	
09	16664 X	16664	-0-	-0-	-0-	14628	3	2036	9	N	1851	1851	0	-0-	
10	23648 X	23648	-0-	-0-	-0-	20993	3	2655	9	N	2414	2414	0	-0-	
11	19360 X	19360	-0-	-0-	-0-	17055	3	2305	9	N	2095	2095	0	-0-	
12	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	6551	3	748	9	N	680	680	0	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*04	121480 X	121480	-0-	-0-	-0-	97156	3	24324	9	N	22113	22113	0	-0-	
*05	201399 X	201399	-0-	-0-	-0-	162206	3	39193	9	N	35630	35630	0	-0-	
06	133608 X	133608	-0-	-0-	-0-	109681	3	23927	9	N	21752	21752	0	-0-	
SAUNDERS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 286238 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13405 - 19007															
*07	17142 X	17142	-0-	-0-	-0-	14402	3	2740	9	N	2491	2491	0	-0-	
*08	15495 X	15495	-0-	-0-	-0-	12640	3	2855	9	N	2595	2595	0	-0-	
09	14644 X	14644	-0-	-0-	-0-	11756	3	2888	9	N	2625	2625	0	-0-	
10	13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	11172	3	2616	9	N	2378	2378	0	-0-	
11	15051 X	15051	-0-	-0-	-0-	13096	3	1955	9	N	1777	1777	0	-0-	
12	13500 X	13500	-0-	-0-	-0-	11820	3	1680	9	N	1527	1527	0	-0-	
01	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	8499	3	1791	9	N	1628	1628	0	-0-	
*02	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	8450	3	1780	9	N	1618	1618	0	-0-	
*03	13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	10837	3	2298	9	N	2089	2089	0	-0-	
*04	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	9280	3	1793	9	N	1630	1630	0	-0-	
*05	11913 X	11913	-0-	-0-	-0-	9539	3	2374	9	N	2158	2158	0	-0-	
06	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	8510	3	2335	9	N	2123	2123	0	-0-	
SAUNDERS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13331 - 18879															
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SAUNDERS UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 286249 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13380 - 19169															
*07	19793 X	19793	-0-	-0-	-0-	15605	3	4188	9	N	3807	3807	0	-0-	
*08	18864 X	18864	-0-	-0-	-0-	14519	3	4345	9	N	3950	3950	0	-0-	
09	18478 X	18478	-0-	-0-	-0-	14838	3	3640	9	N	3309	3309	0	-0-	
10	18728 X	18728	-0-	-0-	-0-	14296	3	4432	9	N	4029	4029	0	-0-	
11	19151 X	19151	-0-	-0-	-0-	15379	3	3772	9	N	3429	3429	0	-0-	
12	17024 X	17024	-0-	-0-	-0-	12546	3	4478	9	N	4071	4071	0	-0-	
01	12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	8604	3	4135	9	N	3759	3759	0	-0-	
*02	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	10229	3	3700	9	N	3364	3364	0	-0-	
*03	18300 X	18300	-0-	-0-	-0-	13991	3	4309	9	N	3917	3917	0	-0-	
*04	17257 X	17257	-0-	-0-	-0-	13167	3	4090	9	N	3718	3718	0	-0-	
*05	16390 X	16390	-0-	-0-	-0-	12875	3	3515	9	N	3195	3195	0	-0-	
06	16103 X	16103	-0-	-0-	-0-	12657	3	3446	9	N	3133	3133	0	-0-	
SAUNDERS UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 286312 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13500 - 19085															
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333												
SAUNDERS UNIT B				WELL #:	5	RRCID -> 286475				COMPL. DATE 04/05/2019				TOTAL DEPTH 13479 PERF.13542 - 19104			
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	EOM BALANCE
01		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW D				WELL #:	1	RRCID -> 286582				COMPL. DATE 07/05/2019				TOTAL DEPTH 13683 PERF.13921 - 20883			
*07		7812	X	467	-0-	-7345	-0-	10 153	1 9	304	3	N	139	139	0		-0-
08		7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-				-0-
09		6000	X	1478	-0-	-4522	-0-	26 72	1 9	1380	3	N	65	65	0		-0-
10		2604	X	2322	-0-	-282	-0-	47 668	1 9	1607	3	N	607	607	0		-0-
11		1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	65 448	1 9	1168	3	N	407	407	0		-0-
12		1519	X	887	-0-	-632	-0-	22 128	1 9	737	3	N	116	116	0		-0-
01		2325	X	253	-0-	-2072	-0-	12 129	1 9	112	3	N	117	117	0		-0-
02		2100	X	1529	-0-	-571	-0-	169	3	1360	9	N	1236	1236	0		-0-
03		2325	X	1589	-0-	-736	-0-	175	3	1414	9	N	1285	1285	0		-0-
04		1680	X	1488	-0-	-192	-0-	160	3	1328	9	N	1207	1207	0		-0-
05		1705	X	1248	-0-	-457	-0-	137	3	1111	9	N	1010	1010	0		-0-
06		1650	X	69	-0-	-1581	-0-	1 37	1 9	31	3	N	34	34	0		-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW C				WELL #:	1	RRCID -> 286583				COMPL. DATE 07/04/2019				TOTAL DEPTH 13588 PERF.13934 - 20847			
*07		22444	X	12133	-0-	-10311	-0-	326 1885	1 9	9922	3	N	1714	1714	0		-0-
08		3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-				-0-
09		17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	313 305	1 9	16513	3	N	277	277	0		-0-
10		17443	X	17443	-0-	-0-	-0-	428 2534	1 9	14481	3	N	2304	2304	0		-0-
11		14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	630 2240	1 9	11264	3	N	2036	2036	0		-0-
12		17701	X	12827	-0-	-4874	-0-	311 2111	1 9	10405	3	N	1919	1919	0		-0-
01		17701	X	3106	-0-	-14595	-0-	286 418	1 9	2402	3	N	380	380	0		-0-
*02		17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	265 2276	1 9	15424	3	N	2069	2069	0		-0-
*03		17453	X	17027	-0-	-426	-0-	250 1635	1 9	15142	3	N	1486	1486	0		-0-
*04		15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	273 1328	1 9	13749	3	N	1207	1207	0		-0-
*05		19902	X	13817	-0-	-6085	-0-	748 1284	1 9	11785	3	N	1167	1167	0		-0-
06		19260	X	9812	-0-	-9448	-0-	401 1177	1 9	8234	3	N	1070	1070	0		-0-
SAUNDERS UNIT B				WELL #:	9	RRCID -> 286662				COMPL. DATE 04/06/2019				TOTAL DEPTH 13345 PERF.13313 - 18864			
01		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BUTLER A-304-BRYSCH USW E WELL #: 1 RRCID -> 287144 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12284 PERF.13699 - 20528													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 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-
BUTLER A-304-BRYSCH USW A WELL #: 1 RRCID -> 287175 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13806 - 20720													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 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-
BUTLER A-304-BRYSCH USW B WELL #: 1 RRCID -> 287203 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14275 - 21325													
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 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-
ADIX UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288334 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13486 - 18253													
*07	29063 X	29063	-0-	-0-	-0-	25845	3	3218 9	N	2925	2925 0		-0-
*08	23254 X	23254	-0-	-0-	-0-	20663	3	2591 9	N	2355	2355 0		-0-
09	33419 X	33419	-0-	-0-	-0-	30131	3	3288 9	N	2989	2989 0		-0-
10	29032 X	29032	-0-	-0-	-0-	25422	3	3610 9	N	3282	3282 0		-0-
11	25239 X	25239	-0-	-0-	-0-	22190	3	3049 9	N	2772	2772 0		-0-
12	23783 X	23783	-0-	-0-	-0-	21060	3	2723 9	N	2475	2475 0		-0-
*01	26640 X	26640	-0-	-0-	-0-	23811	3	2829 9	N	2572	2572 0		-0-
*02	19617 X	19617	-0-	-0-	-0-	16980	3	2637 9	N	2397	2397 0		-0-
*03	21764 X	21764	-0-	-0-	-0-	17912	3	3852 9	N	3502	3502 0		-0-
*04	28350 X	28350	-0-	-0-	-0-	23592	3	4758 9	N	4325	4325 0		-0-
*05	22946 X	22946	-0-	-0-	-0-	17686	3	5260 9	N	4782	4782 0		-0-
06	21285 X	21285	-0-	-0-	-0-	16449	3	4836 9	N	4396	4396 0		-0-
ADIX UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288342 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13656 - 18150													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ADIX UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288343 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13626 - 17842													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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												
ADIX UNIT A				WELL #:	5	RRCID -> 288378	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL	DEPTH	13499	PERF.	13436	-	17996		
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		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	0 Z	NO RPT	-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	29016 X	11537	-0-	-17479	-0-	10218	3	1319	9	N	1199	1199	0		-0-		
*08	29016 X	22103	-0-	-6913	-0-	20112	3	1991	9	N	1810	1810	0		-0-		
09	28080 X	19681	-0-	-8399	-0-	17492	3	2189	9	N	1990	1990	0		-0-		
10	29709 X	29709	-0-	-0-	-0-	26784	3	2925	9	N	2659	2659	0		-0-		
11	23100 X	18056	-0-	-5044	-0-	15426	3	2630	9	N	2391	2391	0		-0-		
12	22103 X	18764	-0-	-3339	-0-	16468	3	2296	9	N	2087	2087	0		-0-		
01	29698 X	1340	-0-	-28358	-0-	1198	3	142	9	N	129	129	0		-0-		
*02	26824 X	22220	-0-	-4604	-0-	20095	3	2125	9	N	1932	1932	0		-0-		
*03	29698 X	22316	-0-	-7382	-0-	19063	3	3253	9	N	2957	2957	0		-0-		
*04	21804 X	21804	-0-	-0-	-0-	18945	3	2859	9	N	2599	2599	0		-0-		
*05	24614 X	23611	-0-	-1003	-0-	20683	3	2928	9	N	2662	2662	0		-0-		
06	23820 X	20415	-0-	-3405	-0-	17960	3	2455	9	N	2232	2232	0		-0-		
BUTLER D - GOHLKE A USW B				WELL #:	1	RRCID -> 288430	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL	DEPTH	13641	PERF.	13410	-	21928		
*07	9982 X	987	-0-	-8995	-0-	845	3	142	9	N	129	129	0		-0-		
*08	9982 X	2939	-0-	-7043	-0-	2715	3	224	9	N	204	204	0		-0-		
09	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3281	3	222	9	N	202	202	0		-0-		
10	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4106	3	311	9	N	283	283	0		-0-		
11	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4181	3	252	9	N	229	229	0		-0-		
12	9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	9601	3	238	9	N	216	216	0		-0-		
01	4402 X	798	-0-	-3604	-0-	662	3	136	9	N	124	124	0		-0-		
*02	4144 X	1773	-0-	-2371	-0-	1406	3	367	9	N	334	334	0		-0-		
*03	9827 X	6870	-0-	-2957	-0-	6485	3	385	9	N	350	350	0		-0-		
*04	21043 X	21043	-0-	-0-	-0-	20826	3	217	9	N	197	197	0		-0-		
*05	17077 X	17077	-0-	-0-	-0-	16923	3	154	9	N	140	140	0		-0-		
06	6660 X	163	-0-	-6497	-0-	11	3	152	9	N	138	138	0		-0-		
BUTLER D - GOHLKE A USW C				WELL #:	1	RRCID -> 288431	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL	DEPTH	13718	PERF.	13572	-	22234		
*07	40455 X	19455	-0-	-21000	-0-	17398	3	2057	9	N	1870	1870	0		-0-		
*08	42307 X	42307	-0-	-0-	-0-	38967	3	3340	9	N	3036	3036	0		-0-		
09	39000 X	32326	-0-	-6674	-0-	29118	3	3208	9	N	2916	2916	0		-0-		
10	38037 X	32177	-0-	-5860	-0-	28741	3	3436	9	N	3124	3124	0		-0-		
11	40950 X	37550	-0-	-3400	-0-	33648	3	3902	9	N	3547	3547	0		-0-		
12	42315 X	36962	-0-	-5353	-0-	33155	3	3807	9	N	3461	3461	0		-0-		
01	42315 X	17887	-0-	-24428	-0-	16214	3	1673	9	N	1521	1521	0		-0-		
*02	35056 X	30092	-0-	-4964	-0-	26839	3	3253	9	N	2957	2957	0		-0-		
*03	43647 X	43647	-0-	-0-	-0-	38496	3	5151	9	N	4683	4683	0		-0-		
*04	37588 X	37588	-0-	-0-	-0-	33391	3	4197	9	N	3815	3815	0		-0-		
*05	36952 X	35621	-0-	-1331	-0-	31763	3	3858	9	N	3507	3507	0		-0-		
06	42240 X	30543	-0-	-11697	-0-	27307	3	3236	9	N	2942	2942	0		-0-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333								
SAUNDERS UNIT A				WELL #:	7	RRCID ->	288630	COMPL. DATE	12/18/2019	TOTAL	DEPTH	13278	PERF.13476 - 19121
M	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	12214 X	9460	-0-	-2754	-0-	8022	3	1438	9	N	1307	1307	0
*08	10943 X	7580	-0-	-3363	-0-	6446	3	1134	9	N	1031	1031	0
09	10590 X	8971	-0-	-1619	-0-	7741	3	1230	9	N	1118	1118	0
10	10943 X	7835	-0-	-3108	-0-	6500	3	1335	9	N	1214	1214	0
11	9840 X	6317	-0-	-3523	-0-	4987	3	1330	9	N	1209	1209	0
12	9455 X	8468	-0-	-987	-0-	6979	3	1489	9	N	1354	1354	0
01	9269 X	6645	-0-	-2624	-0-	5532	3	1113	9	N	1012	1012	0
*02	8372 X	5704	-0-	-2668	-0-	4934	3	770	9	N	700	700	0
*03	8463 X	6146	-0-	-2317	-0-	5636	3	510	9	N	464	464	0
*04	8190 X	5873	-0-	-2317	-0-	5013	3	860	9	N	782	782	0
*05	8463 X	6490	-0-	-1973	-0-	4986	3	1504	9	N	1367	1367	0
06	6420 X	6390	-0-	-30	-0-	4707	3	1683	9	N	1530	1530	0
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN A ULW A				WELL #:	1	RRCID ->	288635	COMPL. DATE	07/13/2020	TOTAL	DEPTH	13489	PERF.13385 - 21885
*07	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	13277	3	2173	9	N	1975	1975	0
*08	14167 X	8836	-0-	-5331	-0-	1	1	6726	3	N	1917	1917	0
09	18889 X	18889	-0-	-0-	-0-	2109	9						
10	13113 X	12750	-0-	-363	-0-	18074	3	815	9	N	741	741	0
11	12690 X	6491	-0-	-6199	-0-	12028	3	722	9	N	656	656	0
12	13113 X	6489	-0-	-6624	-0-	1	1	5789	3	N	637	637	0
01	11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	701	9						
*02	17640 X	10693	-0-	-6947	-0-	18	1	5725	3	N	678	678	0
*03	12741 X	11270	-0-	-1471	-0-	746	9						
*04	12782 X	12782	-0-	-0-	-0-	66	1	10264	3	N	1243	1243	0
*05	13045 X	13045	-0-	-0-	-0-	1367	9						
06	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	51	1	9600	3	N	947	947	0
						1042	9						
						65	1	9958	3	N	1134	1134	0
						1247	9						
						61	1	11298	3	N	1294	1294	0
						1423	9						
						7	1	11660	3	N	1253	1253	0
						1378	9						
						3	1	11294	3	N	1199	1199	0
						1319	9						
SAUNDERS UNIT A				WELL #:	8	RRCID ->	288728	COMPL. DATE	12/05/2019	TOTAL	DEPTH	13229	PERF.13455 - 17179
*07	16791 X	16791	-0-	-0-	-0-	14121	3	2670	9	N	2427	2427	0
*08	18011 X	13261	-0-	-4750	-0-	10923	3	2338	9	N	2125	2125	0
09	17430 X	15061	-0-	-2369	-0-	12558	3	2503	9	N	2275	2275	0
10	18011 X	13430	-0-	-4581	-0-	10957	3	2473	9	N	2248	2248	0
11	16260 X	12600	-0-	-3660	-0-	10182	3	2418	9	N	2198	2198	0
12	16802 X	13063	-0-	-3739	-0-	9957	3	3106	9	N	2824	2824	0
01	15562 X	14535	-0-	-1027	-0-	11147	3	3388	9	N	3080	3080	0
*02	14056 X	9904	-0-	-4152	-0-	7045	3	2859	9	N	2599	2599	0
*03	13423 X	6517	-0-	-6906	-0-	4722	3	1795	9	N	1632	1632	0
*04	14070 X	13509	-0-	-561	-0-	10241	3	3268	9	N	2971	2971	0
*05	15088 X	15088	-0-	-0-	-0-	12961	3	2127	9	N	1934	1934	0
06	14070 X	1550	-0-	-12520	-0-	507	3	1043	9	N	948	948	0

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SAUNDERS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 288736 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13336 - 18800													
M	ALLOW CODE	GAS 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	14632 X	13806	-0-	-826	-0-	10610	3	3196	9	N	2905	2905 0	-0-
*08	14632 X	12159	-0-	-2473	-0-	9649	3	2510	9	N	2282	2282 0	-0-
09	13470 X	12774	-0-	-696	-0-	9578	3	3196	9	N	2905	2905 0	-0-
10	13795 X	10841	-0-	-2954	-0-	8322	3	2519	9	N	2290	2290 0	-0-
11	13350 X	10540	-0-	-2810	-0-	8285	3	2255	9	N	2050	2050 0	-0-
12	13795 X	10757	-0-	-3038	-0-	8282	3	2475	9	N	2250	2250 0	-0-
01	13206 X	11352	-0-	-1854	-0-	9035	3	2317	9	N	2106	2106 0	-0-
*02	11928 X	9130	-0-	-2798	-0-	7344	3	1786	9	N	1624	1624 0	-0-
*03	10881 X	10851	-0-	-30	-0-	8667	3	2184	9	N	1985	1985 0	-0-
*04	10980 X	10037	-0-	-943	-0-	7668	3	2369	9	N	2154	2154 0	-0-
*05	11346 X	9997	-0-	-1349	-0-	7555	3	2442	9	N	2220	2220 0	-0-
06	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	10059	3	2054	9	N	1867	1867 0	-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288764 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13546 - 19350													
*07	5301 X	1627	-0-	-3674	-0-	1603	3	24	9	N	22	22 0	-0-
*08	5580 X	1864	-0-	-3716	-0-	1624	3	240	9	N	218	218 0	-0-
09	5400 X	2575	-0-	-2825	-0-	2351	3	224	9	N	204	204 0	-0-
10	5580 X	2709	-0-	-2871	-0-	2492	3	217	9	N	197	197 0	-0-
11	3900 X	1892	-0-	-2008	-0-	1691	3	201	9	N	183	183 0	-0-
12	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	3686	3	332	9	N	302	302 0	-0-
01	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5407	3	358	9	N	325	325 0	-0-
*02	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3309	3	257	9	N	234	234 0	-0-
*03	4030 X	2862	-0-	-1168	-0-	2689	3	173	9	N	157	157 0	-0-
*04	5580 X	2135	-0-	-3445	-0-	1974	3	161	9	N	146	146 0	-0-
*05	5766 X	2178	-0-	-3588	-0-	1963	3	215	9	N	195	195 0	-0-
06	5580 X	1044	-0-	-4536	-0-	788	3	256	9	N	233	233 0	-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288765 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13234 PERF.13392 - 19265													
*07	8928 X	8524	-0-	-404	-0-	7173	3	1351	9	N	1228	1228 0	-0-
*08	8773 X	8024	-0-	-749	-0-	6896	3	1128	9	N	1025	1025 0	-0-
09	8490 X	7563	-0-	-927	-0-	6274	3	1289	9	N	1172	1172 0	-0-
10	8525 X	8106	-0-	-419	-0-	6826	3	1280	9	N	1164	1164 0	-0-
11	8250 X	6506	-0-	-1744	-0-	5207	3	1299	9	N	1181	1181 0	-0-
12	8525 X	7118	-0-	-1407	-0-	5764	3	1354	9	N	1231	1231 0	-0-
01	8091 X	6220	-0-	-1871	-0-	5262	3	958	9	N	871	871 0	-0-
*02	7308 X	6279	-0-	-1029	-0-	5651	3	628	9	N	571	571 0	-0-
*03	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	7208	3	1227	9	N	1115	1115 0	-0-
*04	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	6910	3	1057	9	N	961	961 0	-0-
*05	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	6562	3	1125	9	N	1023	1023 0	-0-
06	8160 X	7020	-0-	-1140	-0-	6021	3	999	9	N	908	908 0	-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288782 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13283 - 18957													
*07	16778 X	16778	-0-	-0-	-0-	14570	3	2208	9	N	2007	2007 0	-0-
*08	14864 X	14864	-0-	-0-	-0-	13004	3	1860	9	N	1691	1691 0	-0-
09	11869 X	11869	-0-	-0-	-0-	9797	3	2072	9	N	1884	1884 0	-0-
10	12183 X	11770	-0-	-413	-0-	9865	3	1905	9	N	1732	1732 0	-0-
11	11790 X	11371	-0-	-419	-0-	9300	3	2071	9	N	1883	1883 0	-0-
12	12462 X	11168	-0-	-1294	-0-	9532	3	1636	9	N	1487	1487 0	-0-
01	12462 X	10846	-0-	-1616	-0-	9186	3	1660	9	N	1509	1509 0	-0-
*02	11256 X	10838	-0-	-418	-0-	8278	3	2560	9	N	2327	2327 0	-0-
*03	11687 X	11484	-0-	-203	-0-	8994	3	2490	9	N	2264	2264 0	-0-
*04	11250 X	10657	-0-	-593	-0-	8779	3	1878	9	N	1707	1707 0	-0-
*05	11904 X	10596	-0-	-1308	-0-	8962	3	1634	9	N	1485	1485 0	-0-
06	11610 X	10345	-0-	-1265	-0-	8719	3	1626	9	N	1478	1478 0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO				LP//CONT.//	109333													
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN ULW B				WELL #:	1	RRCID -> 288914		COMPL. DATE 07/17/2020		TOTAL	DEPTH 13294	PERF.12939	- 21335					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	19610 X	19610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17645	3	1965	9	N	1786	1786	0	-0-		
*08	21793 X	20510	-0-	-0-	-1283	-0-	-0-	2	1	18648	3	N	1691	1691	0	-0-		
								1860	9									
09	21090 X	16388	-0-	-0-	-4702	-0-	-0-	14507	3	1881	9	N	1710	1710	0	-0-		
10	21793 X	16929	-0-	-0-	-4864	-0-	-0-	14987	3	1942	9	N	1765	1765	0	-0-		
11	19860 X	15929	-0-	-0-	-3931	-0-	-0-	2	1	14045	3	N	1711	1711	0	-0-		
								1882	9									
12	20522 X	17502	-0-	-0-	-3020	-0-	-0-	49	1	15635	3	N	1653	1653	0	-0-		
								1818	9									
01	20522 X	13762	-0-	-0-	-6760	-0-	-0-	78	1	12097	3	N	1443	1443	0	-0-		
								1587	9									
*02	15288 X	10590	-0-	-0-	-4698	-0-	-0-	50	1	9362	3	N	1071	1071	0	-0-		
								1178	9									
*03	17515 X	12465	-0-	-0-	-5050	-0-	-0-	72	1	10975	3	N	1289	1289	0	-0-		
								1418	9									
*04	16950 X	10266	-0-	-0-	-6684	-0-	-0-	48	1	8927	3	N	1174	1174	0	-0-		
								1291	9									
*05	17515 X	7254	-0-	-0-	-10261	-0-	-0-	4	1	6109	3	N	1037	1037	0	-0-		
								1141	9									
06	13320 X	8678	-0-	-0-	-4642	-0-	-0-	2	1	7586	3	N	991	991	0	-0-		
								1090	9									
STANCHOS UNIT A				WELL #:	10	RRCID -> 288965		COMPL. DATE 09/14/2020		TOTAL	DEPTH 13384	PERF.13200	- 17782					
*07	12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11049	3	1668	9	N	1516	1516	0	-0-		
*08	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9041	3	N	1224	1224	0	-0-		
								1346	9									
09	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6708	3	1065	9	N	968	968	0	-0-		
10	7905 X	6108	-0-	-0-	-1797	-0-	-0-	5242	3	866	9	N	787	787	0	-0-		
11	7650 X	6540	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-	1	1	5617	3	N	838	838	0	-0-		
								922	9									
12	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	7113	3	N	812	812	0	-0-		
								893	9									
01	7905 X	3267	-0-	-0-	-4638	-0-	-0-	18	1	2780	3	N	426	426	0	-0-		
								469	9									
*02	7140 X	4899	-0-	-0-	-2241	-0-	-0-	22	1	4255	3	N	565	565	0	-0-		
								622	9									
*03	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	7148	3	N	986	986	0	-0-		
								1085	9									
*04	11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	10285	3	N	1001	1001	0	-0-		
								1101	9									
*05	11890 X	11890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	10868	3	N	923	923	0	-0-		
								1015	9									
06	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	8905	3	N	845	845	0	-0-		
								930	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	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	39514 X	39514	-0-	-0-	-0-	37824	3	1690	9	N	1536	1536	0	-0-
*08	31930 X	6408	-0-	-25522	-0-	1	1	5483	3	N	840	840	0	-0-
						924	9							
09	35310 X	9648	-0-	-25662	-0-	8093	3	1555	9	N	1414	1414	0	-0-
10	36487 X	11417	-0-	-25070	-0-	9821	3	1596	9	N	1451	1451	0	-0-
11	35310 X	12823	-0-	-22487	-0-	2	1	11851	3	N	882	882	0	-0-
						970	9							
12	36487 X	10996	-0-	-25491	-0-	32	1	10061	3	N	821	821	0	-0-
						903	9							
01	11408 X	8402	-0-	-3006	-0-	48	1	7489	3	N	786	786	0	-0-
						865	9							
*02	14095 X	14095	-0-	-0-	-0-	69	1	13022	3	N	913	913	0	-0-
						1004	9							
*03	13237 X	8982	-0-	-4255	-0-	50	1	7619	3	N	1194	1194	0	-0-
						1313	9							
*04	12810 X	8334	-0-	-4476	-0-	38	1	7112	3	N	1076	1076	0	-0-
						1184	9							
*05	15593 X	7531	-0-	-8062	-0-	4	1	6471	3	N	960	960	0	-0-
						1056	9							
06	15090 X	7797	-0-	-7293	-0-	2	1	6719	3	N	978	978	0	-0-
						1076	9							
STANCHOS A-P. CRAIN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289047 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13296 - 22491														
*07	20691 X	20691	-0-	-0-	-0-	17724	3	2967	9	N	2697	2697	0	-0-
*08	17355 X	17355	-0-	-0-	-0-	2	1	14817	3	N	2305	2305	0	-0-
						2536	9							
09	24960 X	16283	-0-	-8677	-0-	13897	3	2386	9	N	2169	2169	0	-0-
10	25792 X	15763	-0-	-10029	-0-	13454	3	2309	9	N	2099	2099	0	-0-
11	24960 X	19088	-0-	-5872	-0-	2	1	17294	3	N	1629	1629	0	-0-
						1792	9							
12	20677 X	12983	-0-	-7694	-0-	34	1	10913	3	N	1851	1851	0	-0-
						2036	9							
01	17360 X	14180	-0-	-3180	-0-	78	1	12156	3	N	1769	1769	0	-0-
						1946	9							
*02	17808 X	10576	-0-	-7232	-0-	48	1	9070	3	N	1325	1325	0	-0-
						1458	9							
*03	19716 X	11127	-0-	-8589	-0-	62	1	9446	3	N	1472	1472	0	-0-
						1619	9							
*04	19080 X	9772	-0-	-9308	-0-	44	1	8228	3	N	1364	1364	0	-0-
						1500	9							
*05	14167 X	8585	-0-	-5582	-0-	4	1	7175	3	N	1278	1278	0	-0-
						1406	9							
06	13710 X	8286	-0-	-5424	-0-	2	1	6966	3	N	1198	1198	0	-0-
						1318	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
HOOKS 4-HARDESTY A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289188 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 13245 PERF.13308 - 23021																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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	16802 X	6732	-0-	-10070	-0-	59	1	5587	3	N	987	987	0	-0-				
						1086	9											
*08	16802 X	5877	-0-	-10925	-0-	54	1	4791	3	N	938	938	0	-0-				
						1032	9											
09	11130 X	6723	-0-	-4407	-0-	63	1	5545	3	N	1014	1014	0	-0-				
						1115	9											
10	7967 X	5985	-0-	-1982	-0-	54	1	4915	3	N	924	924	0	-0-				
						1016	9											
11	6510 X	5704	-0-	-806	-0-	51	1	4672	3	N	892	892	0	-0-				
						981	9											
12	6944 X	6311	-0-	-633	-0-	68	1	5206	3	N	943	943	0	-0-				
						1037	9											
01	6944 X	5227	-0-	-1717	-0-	45	1	4281	3	N	819	819	0	-0-				
						901	9											
*02	6272 X	4931	-0-	-1341	-0-	46	1	4081	3	N	731	731	0	-0-				
						804	9											
*03	6324 X	4662	-0-	-1662	-0-	33	1	3872	3	N	688	688	0	-0-				
						757	9											
04	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-		-0-	-0-				
05	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-		-0-	-0-				
06	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-		-0-	-0-				
HOOKS 4-HARDESTY A USW C WELL #: 1 RRCID -> 289206 COMPL. DATE 08/07/2020 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13433 - 23263																		
*07	18817 X	15194	-0-	-3623	-0-	143	1	13508	3	N	1403	1403	0	-0-				
						1543	9											
*08	17546 X	13392	-0-	-4154	-0-	134	1	11829	3	N	1299	1299	0	-0-				
						1429	9											
09	16980 X	14577	-0-	-2403	-0-	148	1	12900	3	N	1390	1390	0	-0-				
						1529	9											
10	16771 X	13569	-0-	-3202	-0-	132	1	11944	3	N	1357	1357	0	-0-				
						1493	9											
11	14700 X	12774	-0-	-1926	-0-	123	1	11226	3	N	1295	1295	0	-0-				
						1425	9											
12	15190 X	13180	-0-	-2010	-0-	152	1	11631	3	N	1270	1270	0	-0-				
						1397	9											
01	15066 X	11587	-0-	-3479	-0-	109	1	10165	3	N	1194	1194	0	-0-				
						1313	9											
*02	13608 X	10076	-0-	-3532	-0-	101	1	8861	3	N	1013	1013	0	-0-				
						1114	9											
*03	13578 X	11002	-0-	-2576	-0-	83	1	9587	3	N	1211	1211	0	-0-				
						1332	9											
*04	12780 X	6	-0-	-12774	-0-	6	3			N	-0-		-0-	-0-				
05	13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-		-0-	-0-				
06	11220 X	-0-	-0-	-11220	-0-					N	-0-		-0-	-0-				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
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. 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	31248 X	23799	-0-	-7449	-0-			220 1	20821 3	N			2507	2507 0				-0-
								2758 9										
*08	30318 X	23967	-0-	-6351	-0-			235 1	20733 3	N			2726	2726 0				-0-
								2999 9										
09	29340 X	22260	-0-	-7080	-0-			224 1	19434 3	N			2365	2365 0				-0-
								2602 9										
10	30318 X	26497	-0-	-3821	-0-			257 1	23146 3	N			2813	2813 0				-0-
								3094 9										
11	27750 X	24623	-0-	-3127	-0-			237 1	21615 3	N			2519	2519 0				-0-
								2771 9										
12	23963 X	14292	-0-	-9671	-0-			166 1	12653 3	N			1339	1339 0				-0-
								1473 9										
01	26505 X	26130	-0-	-375	-0-			245 1	22879 3	N			2733	2733 0				-0-
								3006 9										
*02	23940 X	21770	-0-	-2170	-0-			217 1	19053 3	N			2273	2273 0				-0-
								2500 9										
*03	26505 X	9720	-0-	-16785	-0-			73 1	8447 3	N			1091	1091 0				-0-
								1200 9										
04	25290 X	-0-	-0-	-25290	-0-						N		-0-					-0-
05	26133 X	-0-	-0-	-26133	-0-						N		-0-					-0-
06	25290 X	-0-	-0-	-25290	-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																		
*07	18074 X	18074	-0-	-0-	-0-			168 1	16070 3	N			1669	1669 0				-0-
								1836 9										
*08	20367 X	16860	-0-	-3507	-0-			167 1	14769 3	N			1749	1749 0				-0-
								1924 9										
09	19710 X	12650	-0-	-7060	-0-			127 1	11076 3	N			1315	1315 0				-0-
								1447 9										
10	20367 X	14916	-0-	-5451	-0-			143 1	12929 3	N			1676	1676 0				-0-
								1844 9										
11	17490 X	13494	-0-	-3996	-0-			128 1	11706 3	N			1509	1509 0				-0-
								1660 9										
12	18073 X	13790	-0-	-4283	-0-			156 1	11941 3	N			1539	1539 0				-0-
								1693 9										
01	16864 X	13038	-0-	-3826	-0-			121 1	11327 3	N			1445	1445 0				-0-
								1590 9										
*02	13468 X	10844	-0-	-2624	-0-			108 1	9472 3	N			1149	1149 0				-0-
								1264 9										
*03	14911 X	10552	-0-	-4359	-0-			79 1	9138 3	N			1214	1214 0				-0-
								1335 9										
04	13500 X	-0-	-0-	-13500	-0-						N		-0-					-0-
05	13795 X	-0-	-0-	-13795	-0-						N		-0-					-0-
06	12630 X	-0-	-0-	-12630	-0-						N		-0-					-0-
BORCHARDT STEINMANN USW C WELL #: 1 RRCID -> 289877 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13313 - 20350																		
*07	10903 X	10903	-0-	-0-	-0-			8990 3	1913 9	Y			1739	1739 0				-0-
*08	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-			8872 3	1911 9	Y			1737	1737 0				-0-
09	12644 X	12644	-0-	-0-	-0-			10422 3	2222 9	Y			2020	2020 0				-0-
10	12297 X	12297	-0-	-0-	-0-			10226 3	2071 9	Y			1883	1883 0				-0-
11	11767 X	11767	-0-	-0-	-0-			9812 3	1955 9	Y			1777	1777 0				-0-
12	12028 X	11827	-0-	-201	-0-			9885 3	1942 9	Y			1765	1765 0				-0-
01	11408 X	11184	-0-	-224	-0-			9359 3	1825 9	Y			1659	1659 0				-0-
*02	10304 X	9389	-0-	-915	-0-			7834 3	1555 9	Y			1414	1414 0				-0-
*03	11408 X	7862	-0-	-3546	-0-			6447 3	1415 9	Y			1286	1286 0				-0-
*04	11040 X	7171	-0-	-3869	-0-			5767 3	1404 9	Y			1276	1276 0				-0-
*05	11408 X	7856	-0-	-3552	-0-			6254 3	1602 9	Y			1456	1456 0				-0-
06	10830 X	7803	-0-	-3027	-0-			6275 3	1528 9	Y			1389	1389 0				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BORCHARDT STEINMANN USW D WELL #: 1 RRCID -> 289879 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13264 - 20598															
M	ALLOW 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	15019 X	15019	-0-	-0-	-0-	13285	3	1734	9	Y	1576	1576	0		-0-
*08	13684 X	13684	-0-	-0-	-0-	12180	3	1504	9	Y	1367	1367	0		-0-
09	13932 X	13932	-0-	-0-	-0-	12243	3	1689	9	Y	1535	1535	0		-0-
10	14159 X	14159	-0-	-0-	-0-	12452	3	1707	9	Y	1552	1552	0		-0-
11	13489 X	13489	-0-	-0-	-0-	11875	3	1614	9	Y	1467	1467	0		-0-
12	13307 X	13307	-0-	-0-	-0-	11699	3	1608	9	Y	1462	1462	0		-0-
01	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	11462	3	1586	9	Y	1442	1442	0		-0-
*02	11228 X	10657	-0-	-571	-0-	9242	3	1415	9	Y	1286	1286	0		-0-
*03	12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	11032	3	1591	9	Y	1446	1446	0		-0-
*04	12713 X	12713	-0-	-0-	-0-	11012	3	1701	9	Y	1546	1546	0		-0-
*05	12451 X	12451	-0-	-0-	-0-	10842	3	1609	9	Y	1463	1463	0		-0-
06	12030 X	12006	-0-	-24	-0-	10394	3	1612	9	Y	1465	1465	0		-0-
BORCHARDT STEINMANN USW B WELL #: 1 RRCID -> 289883 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13169 - 21503															
*07	13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	11952	3	1313	9	Y	1194	1194	0		-0-
*08	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	13080	3	1749	9	Y	1590	1590	0		-0-
09	13530 X	13191	-0-	-339	-0-	11507	3	1684	9	Y	1531	1531	0		-0-
10	13981 X	13367	-0-	-614	-0-	11654	3	1713	9	Y	1557	1557	0		-0-
11	13530 X	11195	-0-	-2335	-0-	9830	3	1365	9	Y	1241	1241	0		-0-
12	13981 X	10932	-0-	-3049	-0-	9523	3	1409	9	Y	1281	1281	0		-0-
01	12028 X	10290	-0-	-1738	-0-	8994	3	1296	9	Y	1178	1178	0		-0-
*02	10864 X	10391	-0-	-473	-0-	8863	3	1528	9	Y	1389	1389	0		-0-
*03	12028 X	10840	-0-	-1188	-0-	9312	3	1528	9	Y	1389	1389	0		-0-
*04	11190 X	10745	-0-	-445	-0-	9196	3	1549	9	Y	1408	1408	0		-0-
*05	11501 X	11368	-0-	-133	-0-	9740	3	1628	9	Y	1480	1480	0		-0-
06	11130 X	10363	-0-	-767	-0-	8944	3	1419	9	Y	1290	1290	0		-0-
BORCH-WALLIS-STEIN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289948 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13237 - 22210															
*07	12643 X	12643	-0-	-0-	-0-	10828	3	1815	9	Y	1650	1650	0		-0-
*08	13846 X	13846	-0-	-0-	-0-	11753	3	2093	9	Y	1903	1903	0		-0-
09	12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	10823	3	1984	9	Y	1804	1804	0		-0-
10	12896 X	12496	-0-	-400	-0-	10561	3	1935	9	Y	1759	1759	0		-0-
11	12480 X	11581	-0-	-899	-0-	9775	3	1806	9	Y	1642	1642	0		-0-
12	12896 X	11600	-0-	-1296	-0-	9760	3	1840	9	Y	1673	1673	0		-0-
01	11656 X	10470	-0-	-1186	-0-	8799	3	1671	9	Y	1519	1519	0		-0-
*02	10528 X	8734	-0-	-1794	-0-	7292	3	1442	9	Y	1311	1311	0		-0-
*03	11656 X	10918	-0-	-738	-0-	9047	3	1871	9	Y	1701	1701	0		-0-
*04	11280 X	10310	-0-	-970	-0-	8577	3	1733	9	Y	1575	1575	0		-0-
*05	11594 X	10993	-0-	-601	-0-	9182	3	1811	9	Y	1646	1646	0		-0-
06	10560 X	9698	-0-	-862	-0-	8099	3	1599	9	Y	1454	1454	0		-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW A WELL #: 1 RRCID -> 290050 COMPL. DATE 07/26/2021 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13423 - 19363															
*07	4185 X	2644	-0-	-1541	-0-	2557	3	87	9	N	79	79	0		-0-
*08	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5293	3	251	9	N	228	228	0		-0-
09	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5602	3	408	9	N	371	371	0		-0-
10	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	4178	3	1014	9	N	922	922	0		-0-
11	5370 X	1943	-0-	-3427	-0-	1886	3	57	9	N	52	52	0		-0-
12	6200 X	3116	-0-	-3084	-0-	3006	3	110	9	N	100	100	0		-0-
01	6200 X	1722	-0-	-4478	-0-	1484	3	238	9	N	216	216	0		-0-
*02	5600 X	144	-0-	-5456	-0-	93	3	51	9	N	46	46	0		-0-
*03	5177 X	1049	-0-	-4128	-0-	796	3	253	9	N	230	230	0		-0-
*04	3030 X	2362	-0-	-668	-0-	1980	3	382	9	N	347	347	0		-0-
*05	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	3609	3	570	9	N	518	518	0		-0-
06	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2170	3	319	9	N	290	290	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
FRANZ-COWEY ORCA USW B WELL #: 1 RRCID -> 290051 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13425 - 19161															
M	ALLOW 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	25885 X	19582	-0-	-6303	-0-	18013	3	1569	9	N	1426	1426	0		-0-
*08	24025 X	18434	-0-	-5591	-0-	16291	3	2143	9	N	1948	1948	0		-0-
09	23100 X	18296	-0-	-4804	-0-	16508	3	1788	9	N	1625	1625	0		-0-
10	22847 X	20049	-0-	-2798	-0-	18094	3	1955	9	N	1777	1777	0		-0-
11	21060 X	20918	-0-	-142	-0-	18694	3	2224	9	N	2022	2022	0		-0-
12	19673 X	19673	-0-	-0-	-0-	17783	3	1890	9	N	1718	1718	0		-0-
01	20057 X	19362	-0-	-695	-0-	16928	3	2434	9	N	2213	2213	0		-0-
*02	19516 X	11076	-0-	-8440	-0-	9787	3	1289	9	N	1172	1172	0		-0-
*03	21607 X	6250	-0-	-15357	-0-	5886	3	364	9	N	331	331	0		-0-
*04	21448 X	21448	-0-	-0-	-0-	19865	3	1583	9	N	1439	1439	0		-0-
*05	19685 X	12717	-0-	-6968	-0-	11952	3	765	9	N	695	695	0		-0-
06	18750 X	15459	-0-	-3291	-0-	14572	3	887	9	N	806	806	0		-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW D WELL #: 1 RRCID -> 290053 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13336 - 19195															
*07	18098 X	18098	-0-	-0-	-0-	16845	3	1253	9	N	1139	1139	0		-0-
*08	17050 X	16175	-0-	-875	-0-	14567	3	1608	9	N	1462	1462	0		-0-
09	18300 X	14728	-0-	-3572	-0-	13399	3	1329	9	N	1208	1208	0		-0-
10	18910 X	16050	-0-	-2860	-0-	14682	3	1368	9	N	1244	1244	0		-0-
11	19324 X	19324	-0-	-0-	-0-	18063	3	1261	9	N	1146	1146	0		-0-
12	18211 X	18211	-0-	-0-	-0-	16445	3	1766	9	N	1605	1605	0		-0-
01	16182 X	14153	-0-	-2029	-0-	13236	3	917	9	N	834	834	0		-0-
*02	18032 X	9199	-0-	-8833	-0-	8431	3	768	9	N	698	698	0		-0-
*03	19964 X	5931	-0-	-14033	-0-	5286	3	645	9	N	586	586	0		-0-
*04	19320 X	14479	-0-	-4841	-0-	11622	3	2857	9	N	2597	2597	0		-0-
*05	18197 X	8225	-0-	-9972	-0-	6337	3	1888	9	N	1716	1716	0		-0-
06	13710 X	6765	-0-	-6945	-0-	5090	3	1675	9	N	1523	1523	0		-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW E WELL #: 1 RRCID -> 290054 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13382 - 19478															
*07	13764 X	2275	-0-	-11489	-0-	2177	3	98	9	N	89	89	0		-0-
*08	10447 X	9166	-0-	-1281	-0-	8009	3	1157	9	N	1052	1052	0		-0-
09	10110 X	9385	-0-	-725	-0-	8419	3	966	9	N	878	878	0		-0-
10	7347 X	5493	-0-	-1854	-0-	5034	3	459	9	N	417	417	0		-0-
11	8880 X	5196	-0-	-3684	-0-	4758	3	438	9	N	398	398	0		-0-
12	9703 X	7110	-0-	-2593	-0-	6613	3	497	9	N	452	452	0		-0-
01	9703 X	9508	-0-	-195	-0-	8499	3	1009	9	N	917	917	0		-0-
*02	8764 X	5901	-0-	-2863	-0-	5315	3	586	9	N	533	533	0		-0-
*03	7099 X	4966	-0-	-2133	-0-	4799	3	167	9	N	152	152	0		-0-
*04	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	9542	3	558	9	N	507	507	0		-0-
*05	9517 X	8954	-0-	-563	-0-	8573	3	381	9	N	346	346	0		-0-
06	9210 X	7835	-0-	-1375	-0-	7421	3	414	9	N	376	376	0		-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW F WELL #: 1 RRCID -> 290095 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13308 - 19208															
*07	14756 X	11014	-0-	-3742	-0-	9983	3	1031	9	N	937	937	0		-0-
*08	13702 X	13256	-0-	-446	-0-	11444	3	1812	9	N	1647	1647	0		-0-
09	13200 X	12927	-0-	-273	-0-	11414	3	1513	9	N	1375	1375	0		-0-
10	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	12306	3	1520	9	N	1382	1382	0		-0-
11	13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	11606	3	1640	9	N	1491	1491	0		-0-
12	13361 X	12821	-0-	-540	-0-	11250	3	1571	9	N	1428	1428	0		-0-
01	13826 X	12494	-0-	-1332	-0-	10926	3	1568	9	N	1425	1425	0		-0-
*02	12488 X	7025	-0-	-5463	-0-	6306	3	719	9	N	654	654	0		-0-
*03	13826 X	5265	-0-	-8561	-0-	4967	3	298	9	N	271	271	0		-0-
*04	13260 X	12891	-0-	-369	-0-	11616	3	1275	9	N	1159	1159	0		-0-
*05	12834 X	9159	-0-	-3675	-0-	8421	3	738	9	N	671	671	0		-0-
06	12090 X	9628	-0-	-2462	-0-	8814	3	814	9	N	740	740	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
FRANZ-COWEY ORCA USW C WELL #: 1 RRCID -> 290111 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13278 - 19256														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	28475 X	28475	-0-	-0-	-0-	27847	3	628	9	N	571	571	0	-0-
*08	34781 X	34781	-0-	-0-	-0-	33623	3	1158	9	N	1053	1053	0	-0-
09	20263 X	20263	-0-	-0-	-0-	19072	3	1191	9	N	1083	1083	0	-0-
10	24893 X	13889	-0-	-11004	-0-	12736	3	1153	9	N	1048	1048	0	-0-
11	24090 X	17482	-0-	-6608	-0-	16409	3	1073	9	N	975	975	0	-0-
12	24893 X	15451	-0-	-9442	-0-	14582	3	869	9	N	790	790	0	-0-
01	24893 X	12283	-0-	-12610	-0-	11291	3	992	9	N	902	902	0	-0-
*02	18900 X	8155	-0-	-10745	-0-	7785	3	370	9	N	336	336	0	-0-
*03	18073 X	6287	-0-	-11786	-0-	5728	3	559	9	N	508	508	0	-0-
*04	17490 X	13765	-0-	-3725	-0-	11828	3	1937	9	N	1761	1761	0	-0-
*05	15438 X	12364	-0-	-3074	-0-	11126	3	1238	9	N	1125	1125	0	-0-
06	11880 X	10037	-0-	-1843	-0-	8874	3	1163	9	N	1057	1057	0	-0-
N STEINMANN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 290336 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13195 - 19258														
*07	24957 X	24957	-0-	-0-	-0-	22701	3	2256	9	N	2051	2051	0	-0-
*08	22272 X	22272	-0-	-0-	-0-	20280	3	1992	9	N	1811	1811	0	-0-
09	23147 X	23147	-0-	-0-	-0-	20730	3	2417	9	N	2197	2197	0	-0-
10	22999 X	22999	-0-	-0-	-0-	20642	3	2357	9	N	2143	2143	0	-0-
11	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2677	3	322	9	N	293	285	0	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8 8	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	1782	3	458	9	N	416	413	0	-0-
*03	28134 X	28134	-0-	-0-	-0-	22762	3	5372	9	N	4884	4884	0	-0-
*04	14519 X	14519	-0-	-0-	-0-	11972	3	2547	9	N	2315	2315	0	-0-
*05	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	8598	3	2608	9	N	2371	2371	0	-0-
06	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	6225	3	1642	9	N	1493	1493	0	-0-
N STEINMANN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 290417 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13320 - 19950														
*07	25222 X	25222	-0-	-0-	-0-	22636	3	2586	9	N	2351	2351	0	-0-
*08	22847 X	19959	-0-	-2888	-0-	18037	3	1922	9	N	1747	1747	0	-0-
09	24090 X	17658	-0-	-6432	-0-	15802	3	1856	9	N	1687	1687	0	-0-
10	25234 X	16998	-0-	-8236	-0-	15466	3	1532	9	N	1393	1393	0	-0-
11	24420 X	-0-	-0-	-24420	-0-					N	-0-			-0-
12	25234 X	-0-	-0-	-25234	-0-					N	-0-			-0-
01	19964 X	-0-	-0-	-19964	-0-					N	-0-			-0-
*02	97143 X	97143	-0-	-0-	-0-	80557	3	16586	9	N	15078	15078	0	-0-
*03	127492 X	127492	-0-	-0-	-0-	107461	3	20031	9	N	18210	18210	0	-0-
*04	136669 X	136669	-0-	-0-	-0-	116444	3	20225	9	N	18386	18386	0	-0-
*05	134035 X	134035	-0-	-0-	-0-	114591	3	19444	9	N	17676	17676	0	-0-
06	77843 X	77843	-0-	-0-	-0-	66781	3	11062	9	N	10056	10056	0	-0-
ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 290861 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
MARALDO-KOOP A USW C WELL #: 1 RRCID -> 291640 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13017 - 17987																		
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	186 X	186	-0-	-0-	-0-	176	3	10	9	N		9	9	0			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
09	13240 X	13240	-0-	-0-	-0-	11457	3	1783	9	N		1621	1621	0			-0-	
10	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	4784	3	1486	9	N		1351	1351	0			-0-	
11	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	4681	3	1320	9	N		1200	1200	0			-0-	
12	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	4754	3	1195	9	N		1086	1086	0			-0-	
01	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	5005	3	1126	9	N		1024	1024	0			-0-	
*02	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	2644	3	916	9	N		833	833	0			-0-	
*03	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	2650	3	963	9	N		875	875	0			-0-	
*04	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	2321	3	877	9	N		797	797	0			-0-	
*05	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	2494	3	807	9	N		734	734	0			-0-	
06	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	2507	3	889	9	N		808	808	0			-0-	

MARALDO-KOOP A USW A WELL #: 1 RRCID -> 291701 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13010 - 18114																		
*07	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	744	3	415	9	N		377	377	0			-0-	
*08	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	917	3	95	9	N		86	86	0			-0-	
09	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	8322	3	1744	9	N		1585	1585	0			-0-	
10	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	4656	3	1365	9	N		1241	1241	0			-0-	
11	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	4143	3	1400	9	N		1273	1273	0			-0-	
12	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	3674	3	1137	9	N		1034	1034	0			-0-	
01	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	8283	3	1363	9	N		1239	1239	0			-0-	
*02	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	1964	3	1044	9	N		949	949	0			-0-	
*03	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	2913	3	1344	9	N		1222	1222	0			-0-	
*04	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	2958	3	1057	9	N		961	961	0			-0-	
*05	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	2503	3	1023	9	N		930	930	0			-0-	
06	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1286	3	710	9	N		645	645	0			-0-	

MARALDO-KOOP A USW B WELL #: 1 RRCID -> 291702 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13174 - 17998																		
*07	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2504	3	408	9	N		371	371	0			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		3	3	0			-0-	
09	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	3878	3	1643	9	N		1494	1494	0			-0-	
10	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	3707	3	998	9	N		907	907	0			-0-	
11	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2215	3	683	9	N		621	621	0			-0-	
12	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	3790	3	941	9	N		855	855	0			-0-	
01	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2047	3	635	9	N		577	577	0			-0-	
*02	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	1562	3	502	9	N		456	456	0			-0-	
*03	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2318	3	700	9	N		636	636	0			-0-	
*04	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	3547	3	1109	9	N		1008	1008	0			-0-	
*05	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	2967	3	794	9	N		722	722	0			-0-	
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	2530	3	696	9	N		633	633	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	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													
*07	49149 X	49149	-0-	-0-	-0-	41534	3	7615	9	N	6923	3510	0	3316	1	454
*08	45334 X	45334	-0-	-0-	-0-	870	1	37811	3	N	6048	2782	0	3312	1	408
						6653	9									
09	42048 X	42048	-0-	-0-	-0-	1627	1	33879	3	N	5947	2939	0	3151	1	265
						6542	9									
10	43718 X	43718	-0-	-0-	-0-	1753	1	34911	3	N	6413	3368	0	2983	1	327
						7054	9									
11	39410 X	39410	-0-	-0-	-0-	1624	1	31564	3	N	5656	3263	0	2195	1	525
						6222	9									
12	38676 X	38676	-0-	-0-	-0-	1741	1	30863	3	N	5520	3189	0	2812	1	44
						6072	9									
01	40856 X	40856	-0-	-0-	-0-	1864	1	31948	3	N	6404	3162	0	3004	1	282
						7044	9									
*02	33566 X	33566	-0-	-0-	-0-	1208	1	27225	3	N	4666	2221	0	2392	1	335
						5133	9									
*03	35695 X	35695	-0-	-0-	-0-	1272	1	28952	3	N	4974	2446	0	2413	1	450
						5471	9									
*04	34076 X	34076	-0-	-0-	-0-	1166	1	27721	3	N	4717	2175	0	2238	1	754
						5189	9									
*05	34911 X	34911	-0-	-0-	-0-	1260	1	28490	3	N	4692	2220	0	2649	1	577
						5161	9									
06	32921 X	32921	-0-	-0-	-0-	1267	1	26648	3	N	4551	2216	0	2210	1	702
						5006	9									
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 8 RRCID -> 291956 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13566 - 19440																
*07	33410 X	33410	-0-	-0-	-0-	27140	3	6270	9	N	5700	5700	0			-0-
*08	18396 X	18396	-0-	-0-	-0-	14788	3	3608	9	N	3280	3280	0			-0-
09	25297 X	25297	-0-	-0-	-0-	21128	3	4169	9	N	3790	3790	0			-0-
10	33762 X	33762	-0-	-0-	-0-	27402	3	6360	9	N	5782	5782	0			-0-
11	31242 X	31242	-0-	-0-	-0-	25576	3	5666	9	N	5151	5151	0			-0-
12	28111 X	28111	-0-	-0-	-0-	22530	3	5581	9	N	5074	5074	0			-0-
01	27202 X	27202	-0-	-0-	-0-	21780	3	5422	9	N	4929	4929	0			-0-
*02	21194 X	21194	-0-	-0-	-0-	17266	3	3928	9	N	3571	3571	0			-0-
*03	25169 X	25169	-0-	-0-	-0-	20103	3	5066	9	N	4605	4605	0			-0-
*04	23793 X	23793	-0-	-0-	-0-	18991	3	4802	9	N	4365	4365	0			-0-
*05	23329 X	23329	-0-	-0-	-0-	18673	3	4656	9	N	4233	4233	0			-0-
06	22108 X	22108	-0-	-0-	-0-	17595	3	4513	9	N	4103	4103	0			-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 11 RRCID -> 291964 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 13156 PERF.13436 - 19323																
*07	21204 X	14499	-0-	-6705	-0-	12318	3	2181	9	N	1983	1983	0			-0-
*08	20088 X	11610	-0-	-8478	-0-	11380	3	230	9	N	209	209	0			-0-
09	18390 X	13668	-0-	-4722	-0-	12507	3	1161	9	N	1055	1055	0			-0-
10	17825 X	13244	-0-	-4581	-0-	10817	3	2427	9	N	2206	2206	0			-0-
11	15720 X	10904	-0-	-4816	-0-	9218	3	1686	9	N	1533	1533	0			-0-
12	14508 X	13163	-0-	-1345	-0-	10492	3	2671	9	N	2428	2428	0			-0-
01	14136 X	11464	-0-	-2672	-0-	9278	3	2186	9	N	1987	1987	0			-0-
*02	12768 X	9812	-0-	-2956	-0-	8020	3	1792	9	N	1629	1629	0			-0-
*03	13237 X	10736	-0-	-2501	-0-	9027	3	1709	9	N	1554	1554	0			-0-
*04	12750 X	9044	-0-	-3706	-0-	7153	3	1891	9	N	1719	1719	0			-0-
*05	13175 X	9558	-0-	-3617	-0-	7586	3	1972	9	N	1793	1793	0			-0-
06	11100 X	9274	-0-	-1826	-0-	7116	3	2158	9	N	1962	1962	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 #: 12 RRCID -> 291965 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 13083 PERF.13345 - 19065																	
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	39194 X	39194	-0-	-0-	-0-	32262	3	6932	9	N	6302	6302	0			-0-	
*08	25798 X	25798	-0-	-0-	-0-	21925	3	3873	9	N	3521	3521	0			-0-	
09	31949 X	31949	-0-	-0-	-0-	26660	3	5289	9	N	4808	4808	0			-0-	
10	37370 X	37370	-0-	-0-	-0-	30806	3	6564	9	N	5967	5967	0			-0-	
11	30974 X	30974	-0-	-0-	-0-	25199	3	5775	9	N	5250	5250	0			-0-	
12	30742 X	30742	-0-	-0-	-0-	24827	3	5915	9	N	5377	5377	0			-0-	
01	29652 X	29652	-0-	-0-	-0-	24054	3	5598	9	N	5089	5089	0			-0-	
*02	24197 X	24197	-0-	-0-	-0-	19666	3	4531	9	N	4119	4119	0			-0-	
*03	26197 X	26197	-0-	-0-	-0-	21213	3	4984	9	N	4531	4531	0			-0-	
*04	26142 X	26142	-0-	-0-	-0-	20974	3	5168	9	N	4698	4698	0			-0-	
*05	30672 X	30672	-0-	-0-	-0-	25674	3	4998	9	N	4544	4544	0			-0-	
06	23029 X	23029	-0-	-0-	-0-	18707	3	4322	9	N	3929	3929	0			-0-	
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 9 RRCID -> 291987 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 13107 PERF. N/A																	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 14 RRCID -> 291997 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 13163 PERF.13345 - 19259																	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	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																	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	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																	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	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																	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BUTLER A-304 WELL #: 3 RRCID -> 294325 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13740 - 18410															
M	ALLOW 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	37851 X	11492	-0-	-26359	-0-	10275	3	1217	9	N	1106	1106	0		-0-
*08	33325 X	30671	-0-	-2654	-0-	27937	3	2734	9	N	2485	2485	0		-0-
09	28590 X	25573	-0-	-3017	-0-	23048	3	2525	9	N	2295	2295	0		-0-
10	26784 X	20159	-0-	-6625	-0-	17922	3	2237	9	N	2034	2034	0		-0-
11	29670 X	17486	-0-	-12184	-0-	15525	3	1961	9	N	1783	1783	0		-0-
12	30659 X	17657	-0-	-13002	-0-	15927	3	1730	9	N	1573	1573	0		-0-
01	30659 X	22293	-0-	-8366	-0-	20292	3	2001	9	N	1819	1819	0		-0-
*02	23856 X	11035	-0-	-12821	-0-	9813	3	1222	9	N	1111	1111	0		-0-
*03	20150 X	13245	-0-	-6905	-0-	11708	3	1537	9	N	1397	1397	0		-0-
*04	21570 X	11809	-0-	-9761	-0-	10554	3	1255	9	N	1141	1141	0		-0-
*05	22289 X	13755	-0-	-8534	-0-	11973	3	1782	9	N	1620	1620	0		-0-
06	21570 X	12263	-0-	-9307	-0-	10769	3	1494	9	N	1358	1358	0		-0-
BUTLER A304-C USW A WELL #: 1 RRCID -> 294332 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13373 - 23628															
*07	39346 X	39346	-0-	-0-	-0-	35698	3	3648	9	N	3316	3316	0		-0-
*08	60853 X	60853	-0-	-0-	-0-	54033	3	6820	9	N	6200	6200	0		-0-
09	71288 X	71288	-0-	-0-	-0-	64217	3	7071	9	N	6428	6428	0		-0-
10	68594 X	68594	-0-	-0-	-0-	62023	3	6571	9	N	5974	5974	0		-0-
11	60589 X	60589	-0-	-0-	-0-	54738	3	5851	9	N	5319	5319	0		-0-
12	51286 X	51286	-0-	-0-	-0-	46125	3	5161	9	N	4692	4692	0		-0-
01	47461 X	47461	-0-	-0-	-0-	42580	3	4881	9	N	4437	4437	0		-0-
*02	51449 X	51449	-0-	-0-	-0-	45830	3	5619	9	N	5108	5108	0		-0-
*03	48894 X	48894	-0-	-0-	-0-	43901	3	4993	9	N	4539	4539	0		-0-
*04	45923 X	45923	-0-	-0-	-0-	40960	3	4963	9	N	4512	4512	0		-0-
*05	48348 X	48348	-0-	-0-	-0-	42987	3	5361	9	N	4874	4874	0		-0-
06	44288 X	44288	-0-	-0-	-0-	39406	3	4882	9	N	4438	4438	0		-0-
BUTLER A304-C USW B WELL #: 1 RRCID -> 294333 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13528 - 23495															
*07	38921 X	38921	-0-	-0-	-0-	36274	3	2647	9	N	2406	2406	0		-0-
*08	46584 X	46584	-0-	-0-	-0-	42537	3	4047	9	N	3679	3679	0		-0-
09	71898 X	71898	-0-	-0-	-0-	66413	3	5485	9	N	4986	4986	0		-0-
10	70378 X	70378	-0-	-0-	-0-	65245	3	5133	9	N	4666	4666	0		-0-
11	61508 X	61508	-0-	-0-	-0-	57055	3	4453	9	N	4048	4048	0		-0-
12	45997 X	45997	-0-	-0-	-0-	42676	3	3321	9	N	3019	3019	0		-0-
01	46804 X	46804	-0-	-0-	-0-	43071	3	3733	9	N	3394	3394	0		-0-
*02	38056 X	38056	-0-	-0-	-0-	34384	3	3672	9	N	3338	3338	0		-0-
*03	30203 X	30203	-0-	-0-	-0-	27262	3	2941	9	N	2674	2674	0		-0-
*04	43053 X	43053	-0-	-0-	-0-	39331	3	3722	9	N	3384	3384	0		-0-
*05	50326 X	50326	-0-	-0-	-0-	46320	3	4006	9	N	3642	3642	0		-0-
06	45387 X	45387	-0-	-0-	-0-	41860	3	3527	9	N	3206	3206	0		-0-
Brys-BUTLER A-C USW A WELL #: 1 RRCID -> 294450 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13523 - 23256															
*07	46687 X	46687	-0-	-0-	-0-	42976	3	3711	9	N	3374	3374	0		-0-
*08	77791 X	77791	-0-	-0-	-0-	70245	3	7546	9	N	6860	6860	0		-0-
09	63996 X	63996	-0-	-0-	-0-	58091	3	5905	9	N	5368	5368	0		-0-
10	88511 X	88511	-0-	-0-	-0-	81586	3	6925	9	N	6295	6295	0		-0-
11	77434 X	77434	-0-	-0-	-0-	71514	3	5920	9	N	5382	5382	0		-0-
12	42033 X	42033	-0-	-0-	-0-	38692	3	3341	9	N	3037	3037	0		-0-
01	43623 X	43623	-0-	-0-	-0-	39288	3	4335	9	N	3941	3941	0		-0-
*02	68150 X	68150	-0-	-0-	-0-	62166	3	5984	9	N	5440	5440	0		-0-
*03	60259 X	60259	-0-	-0-	-0-	55371	3	4888	9	N	4444	4444	0		-0-
*04	56568 X	56568	-0-	-0-	-0-	51820	3	4748	9	N	4316	4316	0		-0-
*05	64872 X	64872	-0-	-0-	-0-	59799	3	5073	9	N	4612	4612	0		-0-
06	58179 X	58179	-0-	-0-	-0-	53669	3	4510	9	N	4100	4100	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333												
HAMILTON B-HOOKS 3 USW B				WELL #:	1	RRCID ->	294469	COMPL. DATE	07/15/2023	TOTAL	DEPTH	13263	PERF.13132	-	20643		
M O	ALLOW 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	50592 X	35695	-0-	-14897	-0-	47	1	29525	3	N	5566	5566	0			-0-	
						6123	9										
*08	46252 X	33878	-0-	-12374	-0-	46	1	28004	3	N	5298	5298	0			-0-	
						5828	9										
09	41610 X	28960	-0-	-12650	-0-	35	1	23914	3	N	4555	4555	0			-0-	
						5011	9										
10	40455 X	29368	-0-	-11087	-0-	12	1	24184	3	N	4702	4702	0			-0-	
						5172	9										
11	36750 X	28488	-0-	-8262	-0-	23581	3	4907	9	N	4461	4461	0			-0-	
12	35681 X	27625	-0-	-8056	-0-	22883	3	4742	9	N	4311	4311	0			-0-	
01	33883 X	26749	-0-	-7134	-0-	22177	3	4572	9	N	4156	4156	0			-0-	
*02	27020 X	23094	-0-	-3926	-0-	19144	3	3950	9	N	3591	3591	0			-0-	
*03	29450 X	24937	-0-	-4513	-0-	20673	3	4264	9	N	3876	3876	0			-0-	
*04	28500 X	23055	-0-	-5445	-0-	19073	3	3982	9	N	3620	3620	0			-0-	
*05	27621 X	23405	-0-	-4216	-0-	19369	3	4036	9	N	3669	3669	0			-0-	
06	25890 X	21761	-0-	-4129	-0-	17974	3	3787	9	N	3443	3443	0			-0-	
HAMILTON B-HOOKS 3 USW C				WELL #:	1	RRCID ->	294470	COMPL. DATE	07/15/2023	TOTAL	DEPTH	13355	PERF.13115	-	20626		
*07	29884 X	20329	-0-	-9555	-0-	27	1	16977	3	N	3023	3023	0			-0-	
						3325	9										
*08	27001 X	17452	-0-	-9549	-0-	24	1	14584	3	N	2585	2585	0			-0-	
						2844	9										
09	24000 X	16491	-0-	-7509	-0-	20	1	13780	3	N	2446	2446	0			-0-	
						2691	9										
10	23281 X	16632	-0-	-6649	-0-	7	1	13879	3	N	2496	2496	0			-0-	
						2746	9										
11	21120 X	15706	-0-	-5414	-0-	13030	3	2676	9	N	2433	2433	0			-0-	
12	20336 X	15148	-0-	-5188	-0-	12575	3	2573	9	N	2339	2339	0			-0-	
01	17453 X	14616	-0-	-2837	-0-	12149	3	2467	9	N	2243	2243	0			-0-	
*02	15400 X	12603	-0-	-2797	-0-	10492	3	2111	9	N	1919	1919	0			-0-	
*03	16647 X	13231	-0-	-3416	-0-	11013	3	2218	9	N	2016	2016	0			-0-	
*04	15720 X	12560	-0-	-3160	-0-	10434	3	2126	9	N	1933	1933	0			-0-	
*05	15159 X	10928	-0-	-4231	-0-	9056	3	1872	9	N	1702	1702	0			-0-	
06	14130 X	9120	-0-	-5010	-0-	7583	3	1537	9	N	1397	1397	0			-0-	
HAMILTON B-HOOKS 3 USW E				WELL #:	1	RRCID ->	294471	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL	DEPTH	13345	PERF.13271	-	20611		
*07	45291 X	31343	-0-	-13948	-0-	42	1	26274	3	N	4570	4570	0			-0-	
						5027	9										
*08	41199 X	29297	-0-	-11902	-0-	41	1	25131	3	N	3750	3750	0			-0-	
						4125	9										
09	36660 X	32611	-0-	-4049	-0-	41	1	28534	3	N	3669	3669	0			-0-	
						4036	9										
10	35898 X	30239	-0-	-5659	-0-	13	1	25971	3	N	3868	3868	0			-0-	
						4255	9										
11	32520 X	24795	-0-	-7725	-0-	20655	3	4140	9	N	3764	3764	0			-0-	
12	33697 X	23737	-0-	-9960	-0-	19919	3	3818	9	N	3471	3471	0			-0-	
01	33697 X	22838	-0-	-10859	-0-	19218	3	3620	9	N	3291	3291	0			-0-	
*02	30436 X	19874	-0-	-10562	-0-	16752	3	3122	9	N	2838	2838	0			-0-	
*03	30225 X	21199	-0-	-9026	-0-	17875	3	3324	9	N	3022	3022	0			-0-	
*04	24810 X	19911	-0-	-4899	-0-	16725	3	3186	9	N	2896	2896	0			-0-	
*05	23746 X	19899	-0-	-3847	-0-	16700	3	3199	9	N	2908	2908	0			-0-	
06	22110 X	17332	-0-	-4778	-0-	14483	3	2849	9	N	2590	2590	0			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON B-HOOKS 3 USW D WELL #: 1 RRCID -> 294564 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13294 - 20464														
M	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	EOM BALANCE
*07	39680 X	28740	-0-	-10940	-0-	39	1	24482	3	N	3835	3835	0	-0-
						4219	9							
*08	36177 X	28648	-0-	-7529	-0-	40	1	24484	3	N	3749	3749	0	-0-
						4124	9							
09	32820 X	23751	-0-	-9069	-0-	29	1	20268	3	N	3140	3140	0	-0-
						3454	9							
10	32116 X	24674	-0-	-7442	-0-	10	1	20987	3	N	3343	3343	0	-0-
						3677	9							
11	29430 X	23594	-0-	-5836	-0-	19985	3	3609	9	N	3281	3281	0	-0-
12	28737 X	22922	-0-	-5815	-0-	19471	3	3451	9	N	3137	3137	0	-0-
01	28644 X	20508	-0-	-8136	-0-	17472	3	3036	9	N	2760	2760	0	-0-
*02	22288 X	18030	-0-	-4258	-0-	15518	3	2512	9	N	2284	2284	0	-0-
*03	24676 X	19518	-0-	-5158	-0-	16594	3	2924	9	N	2658	2658	0	-0-
*04	23580 X	18364	-0-	-5216	-0-	15580	3	2784	9	N	2531	2531	0	-0-
*05	22909 X	18774	-0-	-4135	-0-	15971	3	2803	9	N	2548	2548	0	-0-
06	19860 X	17899	-0-	-1961	-0-	15235	3	2664	9	N	2422	2422	0	-0-
BUTLER A304-C USW C WELL #: 1 RRCID -> 294566 COMPL. DATE 10/08/2023 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13390 - 23096														
*07	33572 X	33572	-0-	-0-	-0-	30854	3	2718	9	N	2471	2471	0	-0-
*08	59496 X	59496	-0-	-0-	-0-	54468	3	5028	9	N	4571	4571	0	-0-
09	63659 X	63659	-0-	-0-	-0-	58449	3	5210	9	N	4736	4736	0	-0-
10	58454 X	58454	-0-	-0-	-0-	53745	3	4709	9	N	4281	4281	0	-0-
11	53459 X	53459	-0-	-0-	-0-	49185	3	4274	9	N	3885	3885	0	-0-
12	46106 X	46106	-0-	-0-	-0-	42417	3	3689	9	N	3354	3354	0	-0-
01	41515 X	41515	-0-	-0-	-0-	37948	3	3567	9	N	3243	3243	0	-0-
*02	37981 X	37981	-0-	-0-	-0-	33921	3	4060	9	N	3691	3691	0	-0-
*03	37281 X	37281	-0-	-0-	-0-	33750	3	3531	9	N	3210	3210	0	-0-
*04	39372 X	39372	-0-	-0-	-0-	35653	3	3719	9	N	3381	3381	0	-0-
*05	43880 X	43880	-0-	-0-	-0-	39928	3	3952	9	N	3593	3593	0	-0-
06	39782 X	39782	-0-	-0-	-0-	36269	3	3513	9	N	3194	3194	0	-0-
HAMILTON B-HOOKS 3 USW A WELL #: 1 RRCID -> 294742 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HARDESTY A-HOOKS 4 USW G WELL #: 1 RRCID -> 295424 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13950 - 24157														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
*07	97495 X	64244	-0-	-33251	-0-	55264	3	8980	9	N	8164	8164	0	-0-
*08	84555 X	84555	-0-	-0-	-0-	73482	3	11073	9	N	10066	10066	0	-0-
09	75690 X	59742	-0-	-15948	-0-	52150	3	7592	9	N	6902	6902	0	-0-
10	79157 X	79157	-0-	-0-	-0-	70804	3	8353	9	N	7594	7594	0	-0-
11	81840 X	70356	-0-	-11484	-0-	61434	3	8922	9	N	8111	8111	0	-0-
12	84568 X	66072	-0-	-18496	-0-	57662	3	8410	9	N	7645	7645	0	-0-
01	84568 X	58880	-0-	-25688	-0-	51294	3	7586	9	N	6896	6896	0	-0-
*02	71484 X	19401	-0-	-52083	-0-	16769	3	2632	9	N	2393	2393	0	-0-
*03	79143 X	54705	-0-	-24438	-0-	5	1	46728	3	N	7247	7247	0	-0-
						7972	9							
*04	70350 X	31864	-0-	-38486	-0-	9	1	27457	3	N	3998	3998	0	-0-
						4398	9							
05	65999 X	-0-	-0-	-65999	-0-					N	-0-			-0-
06	56880 X	-0-	-0-	-56880	-0-					N	-0-			-0-
HARDESTY A-HOOKS 4 USW H WELL #: 1 RRCID -> 295460 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13812 - 23790														
*07	96503 X	55719	-0-	-40784	-0-	48118	3	7601	9	N	6910	6910	0	-0-
*08	79608 X	51370	-0-	-28238	-0-	44176	3	7194	9	N	6540	6540	0	-0-
09	72180 X	48896	-0-	-23284	-0-	42328	3	6568	9	N	5971	5971	0	-0-
10	66030 X	46010	-0-	-20020	-0-	39622	3	6388	9	N	5807	5807	0	-0-
11	58110 X	40998	-0-	-17112	-0-	35259	3	5739	9	N	5217	5217	0	-0-
12	55707 X	38812	-0-	-16895	-0-	33414	3	5398	9	N	4907	4907	0	-0-
01	51367 X	37221	-0-	-14146	-0-	31975	3	5246	9	N	4769	4769	0	-0-
*02	45640 X	16539	-0-	-29101	-0-	14218	3	2321	9	N	2110	2110	0	-0-
*03	46004 X	38861	-0-	-7143	-0-	3	1	33644	3	N	4740	4740	0	-0-
						5214	9							
*04	41010 X	13838	-0-	-27172	-0-	4	1	12141	3	N	1539	1539	0	-0-
						1693	9							
*05	38812 X	1555	-0-	-37257	-0-	1006	3	549	9	N	499	499	0	-0-
06	37560 X	-0-	-0-	-37560	-0-					N	-0-			-0-
HARDESTY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 295539 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 13288 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//				109333													
MOTL A-HOOKS 4 USW A				WELL #:	1	RRCID -> 295627				COMPL. DATE 09/13/2023				TOTAL DEPTH 13284 PERF.13549 - 21911			
M O	ALLOW 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	65441 X	43656	-0-	-21785	-0-	37791	3	5865	9	N	5332	5332	0			-0-	
*08	65441 X	40322	-0-	-25119	-0-	34452	3	5870	9	N	5336	5336	0			-0-	
09	59100 X	30487	-0-	-28613	-0-	26118	3	4369	9	N	3972	3972	0			-0-	
10	58249 X	44231	-0-	-14018	-0-	38240	3	5991	9	N	5446	5446	0			-0-	
11	51270 X	39211	-0-	-12059	-0-	33971	3	5240	9	N	4764	4764	0			-0-	
12	43648 X	38031	-0-	-5617	-0-	33026	3	5005	9	N	4550	4550	0			-0-	
01	44237 X	35325	-0-	-8912	-0-	30673	3	4652	9	N	4229	4229	0			-0-	
*02	39956 X	28417	-0-	-11539	-0-	24860	3	3557	9	N	3234	3234	0			-0-	
*03	44237 X	31494	-0-	-12743	-0-	3	1	27302	3	N	3808	3808	0			-0-	
						4189	9										
*04	39210 X	8146	-0-	-31064	-0-	2	1	7045	3	N	999	999	0			-0-	
						1099	9										
05	38037 X	-0-	-0-	-38037	-0-					N	-0-					-0-	
06	34200 X	-0-	-0-	-34200	-0-					N	-0-					-0-	
KLEINE-BAU-RIEDEL ULW E				WELL #:	1	RRCID -> 296112				COMPL. DATE 01/30/2024				TOTAL DEPTH 13531 PERF.13905 - 23438			
*07	983258 X	69330	-0-	-913928	-0-	65968	3	3362	9	N	3056	3056	0			-0-	
*08	166067 X	89976	-0-	-76091	-0-	86945	3	3031	9	N	2755	2755	0			-0-	
09	160710 X	80460	-0-	-80250	-0-	77929	3	2531	9	N	2301	2301	0			-0-	
10	166067 X	71423	-0-	-94644	-0-	69055	3	2368	9	N	2153	2153	0			-0-	
11	160710 X	61031	-0-	-99679	-0-	58946	3	2085	9	N	1895	1895	0			-0-	
12	166067 X	55507	-0-	-110560	-0-	53552	3	1955	9	N	1777	1777	0			-0-	
01	89962 X	51169	-0-	-38793	-0-	49259	3	1910	9	N	1736	1736	0			-0-	
*02	75096 X	42619	-0-	-32477	-0-	40995	3	1624	9	N	1476	1476	0			-0-	
*03	71424 X	43031	-0-	-28393	-0-	41379	3	1652	9	N	1502	1502	0			-0-	
*04	61020 X	41083	-0-	-19937	-0-	39509	3	1574	9	N	1431	1431	0			-0-	
*05	55521 X	37796	-0-	-17725	-0-	36297	3	1499	9	N	1363	1363	0			-0-	
06	49530 X	33222	-0-	-16308	-0-	31935	3	1287	9	N	1170	1170	0			-0-	
HARDESTY A-HOOKS 4 USW F				WELL #:	1	RRCID -> 296136				COMPL. DATE 09/14/2023				TOTAL DEPTH 13332 PERF.13389 - 22449			
*07	75206 X	53529	-0-	-21677	-0-	44887	3	8642	9	N	7856	7856	0			-0-	
*08	72695 X	48662	-0-	-24033	-0-	40684	3	7978	9	N	7253	7253	0			-0-	
09	70350 X	45164	-0-	-25186	-0-	38142	3	7022	9	N	6384	6384	0			-0-	
10	62248 X	42390	-0-	-19858	-0-	35641	3	6749	9	N	6135	6135	0			-0-	
11	55020 X	39567	-0-	-15453	-0-	33289	3	6278	9	N	5707	5707	0			-0-	
12	53537 X	40875	-0-	-12662	-0-	35165	3	5710	9	N	5191	5191	0			-0-	
01	48670 X	40842	-0-	-7828	-0-	35530	3	5312	9	N	4829	4829	0			-0-	
*02	42140 X	15694	-0-	-26446	-0-	13564	3	2130	9	N	1936	1936	0			-0-	
*03	49102 X	49102	-0-	-0-	-0-	4	1	43243	3	N	5323	5323	0			-0-	
						5855	9										
*04	47909 X	47909	-0-	-0-	-0-	14	1	42091	3	N	5276	5276	0			-0-	
						5804	9										
*05	42716 X	42716	-0-	-0-	-0-	14	1	37275	3	N	4934	4934	0			-0-	
						5427	9										
06	47520 X	26961	-0-	-20559	-0-	5	1	23129	3	N	3479	3479	0			-0-	
						3827	9										
HOOKS 1-A USW A				WELL #:	1	RRCID -> 297286				COMPL. DATE 11/06/2024				TOTAL DEPTH 13320 PERF.13060 - 18635			
*07	179893 X	78541	-0-	-101352	-0-	65646	3	12895	9	N	11723	11723	0			-0-	
*08	179893 X	157463	-0-	-22430	-0-	131415	3	26048	9	N	23680	23680	0			-0-	
09	174090 X	144447	-0-	-29643	-0-	122000	3	22447	9	N	20406	20406	0			-0-	
10	179893 X	123534	-0-	-56359	-0-	104919	3	18615	9	N	16923	16923	0			-0-	
11	152370 X	92196	-0-	-60174	-0-	78819	3	13377	9	N	12161	12161	0			-0-	
12	157449 X	82351	-0-	-75098	-0-	70638	3	11713	9	N	10648	10648	0			-0-	
01	157449 X	65771	-0-	-91678	-0-	56105	3	9666	9	N	8787	8787	0			-0-	
*02	134820 X	46407	-0-	-88413	-0-	39159	3	7248	9	N	6589	6589	0			-0-	
*03	123535 X	50054	-0-	-73481	-0-	42031	3	8023	9	N	7294	7294	0			-0-	
*04	92190 X	42519	-0-	-49671	-0-	35630	3	6889	9	N	6263	6263	0			-0-	
*05	82336 X	41119	-0-	-41217	-0-	34429	3	6690	9	N	6082	6082	0			-0-	
06	63660 X	44977	-0-	-18683	-0-	38692	3	6285	9	N	5714	5714	0			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
HOOKS 1-A USW C																
WELL #: 1																
RRCID -> 297287																
COMPL. DATE 11/07/2024																
TOTAL DEPTH 13465													PERF.13030 - 23668			
M O	ALLOW 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	183210 X	75798	-0-	-107412	-0-	65606	3	10192	9	N	9265	9265	0			-0-
*08	183210 X	133826	-0-	-49384	-0-	117605	3	16221	9	N	14746	14746	0			-0-
09	177300 X	160111	-0-	-17189	-0-	138181	3	21930	9	N	19936	19936	0			-0-
10	174933 X	154610	-0-	-20323	-0-	139279	3	15331	9	N	13937	13937	0			-0-
11	129510 X	103662	-0-	-25848	-0-	93373	3	10289	9	N	9354	9354	0			-0-
12	165447 X	99087	-0-	-66360	-0-	87865	3	11222	9	N	10202	10202	0			-0-
01	165447 X	76417	-0-	-89030	-0-	67430	3	8987	9	N	8170	8170	0			-0-
*02	149436 X	58947	-0-	-90489	-0-	52075	3	6872	9	N	6247	6247	0			-0-
*03	154597 X	60285	-0-	-94312	-0-	52993	3	7292	9	N	6629	6629	0			-0-
*04	103650 X	50344	-0-	-53306	-0-	44178	3	6166	9	N	5605	5605	0			-0-
*05	99076 X	49372	-0-	-49704	-0-	43376	3	5996	9	N	5451	5451	0			-0-
06	73950 X	61687	-0-	-12263	-0-	55705	3	5982	9	N	5438	5438	0			-0-
HOOKS 1-A USW D																
WELL #: 1																
RRCID -> 297288																
COMPL. DATE 11/08/2024																
TOTAL DEPTH 13427													PERF.13060 - 24065			
*07	191363 X	80353	-0-	-111010	-0-	69615	3	10738	9	N	9762	9762	0			-0-
*08	191363 X	140471	-0-	-50892	-0-	120232	3	20239	9	N	18399	18399	0			-0-
09	185190 X	172781	-0-	-12409	-0-	150872	3	21909	9	N	19917	19917	0			-0-
10	191363 X	157981	-0-	-33382	-0-	139547	3	18434	9	N	16758	16758	0			-0-
11	135930 X	97418	-0-	-38512	-0-	85948	3	11470	9	N	10427	10427	0			-0-
12	178529 X	105362	-0-	-73167	-0-	94250	3	11112	9	N	10102	10102	0			-0-
01	178529 X	73960	-0-	-104569	-0-	65668	3	8292	9	N	7538	7538	0			-0-
*02	161252 X	51057	-0-	-110195	-0-	44814	3	6243	9	N	5675	5675	0			-0-
*03	157976 X	58573	-0-	-99403	-0-	51266	3	7307	9	N	6643	6643	0			-0-
*04	101970 X	53142	-0-	-48828	-0-	46503	3	6639	9	N	6035	6035	0			-0-
*05	105369 X	51018	-0-	-54351	-0-	44621	3	6397	9	N	5815	5815	0			-0-
06	71580 X	52054	-0-	-19526	-0-	46671	3	5383	9	N	4894	4894	0			-0-
HOOKS 1-A USW E																
WELL #: 1																
RRCID -> 297331																
COMPL. DATE 11/08/2024																
TOTAL DEPTH 13455													PERF.13025 - 23401			
*07	179707 X	85403	-0-	-94304	-0-	74432	3	10971	9	N	9974	9974	0			-0-
*08	179707 X	145942	-0-	-33765	-0-	125726	3	20216	9	N	18378	18378	0			-0-
09	173910 X	168928	-0-	-4982	-0-	148473	3	20455	9	N	18595	18595	0			-0-
10	179707 X	151185	-0-	-28522	-0-	134184	3	17001	9	N	15455	15455	0			-0-
11	156750 X	98219	-0-	-58531	-0-	87255	3	10964	9	N	9967	9967	0			-0-
12	174561 X	94108	-0-	-80453	-0-	84177	3	9931	9	N	9028	9028	0			-0-
01	174561 X	72023	-0-	-102538	-0-	64239	3	7784	9	N	7076	7076	0			-0-
*02	157668 X	55544	-0-	-102124	-0-	49248	3	6296	9	N	5724	5724	0			-0-
*03	151187 X	55428	-0-	-95759	-0-	48704	3	6724	9	N	6113	6113	0			-0-
*04	98220 X	44373	-0-	-53847	-0-	38737	3	5636	9	N	5124	5124	0			-0-
*05	94116 X	45259	-0-	-48857	-0-	39552	3	5707	9	N	5188	5188	0			-0-
06	69690 X	57299	-0-	-12391	-0-	51809	3	5490	9	N	4991	4991	0			-0-
HOOKS GAS UNIT 1																
WELL #: B 1																
RRCID -> 297517																
COMPL. DATE 11/07/2024																
TOTAL DEPTH 13231													PERF.13075 - 18162			
*07	114080 X	44260	-0-	-69820	-0-	36528	3	7732	9	N	7029	7029	0			-0-
*08	114080 X	77480	-0-	-36600	-0-	64081	3	13399	9	N	12181	12181	0			-0-
09	41375 X	41375	-0-	-0-	-0-	34271	3	7104	9	N	6458	6458	0			-0-
10	114080 X	22399	-0-	-91681	-0-	18411	3	3988	9	N	3625	3625	0			-0-
11	89640 X	31302	-0-	-58338	-0-	27234	3	4068	9	N	3698	3698	0			-0-
12	77469 X	37868	-0-	-39601	-0-	33854	3	4014	9	N	3649	3649	0			-0-
01	77469 X	29715	-0-	-47754	-0-	26446	3	3269	9	N	2972	2972	0			-0-
*02	38612 X	22515	-0-	-16097	-0-	19601	3	2914	9	N	2649	2649	0			-0-
*03	37882 X	23729	-0-	-14153	-0-	20676	3	3053	9	N	2775	2775	0			-0-
*04	36660 X	20106	-0-	-16554	-0-	17553	3	2553	9	N	2321	2321	0			-0-
*05	37882 X	18603	-0-	-19279	-0-	16364	3	2239	9	N	2035	2035	0			-0-
06	28770 X	15019	-0-	-13751	-0-	13225	3	1794	9	N	1631	1631	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 B WELL #: 1 RRCID -> 297951 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13591 PERF.13825 - 22950															
M O	ALLOW 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	936520 X	73995	-0-	-862525	-0-	70626	3	3369	9	N	3063	3063	0		-0-
*08	220968 X	66388	-0-	-154580	-0-	63306	3	3082	9	N	2802	2802	0		-0-
09	213840 X	56987	-0-	-156853	-0-	54222	3	2765	9	N	2514	2514	0		-0-
10	220968 X	61692	-0-	-159276	-0-	59466	3	2226	9	N	2024	2024	0		-0-
11	213840 X	56229	-0-	-157611	-0-	54580	3	1649	9	N	1499	1499	0		-0-
12	73997 X	50894	-0-	-23103	-0-	49468	3	1426	9	N	1296	1296	0		-0-
01	66402 X	43731	-0-	-22671	-0-	42380	3	1351	9	N	1228	1228	0		-0-
*02	55720 X	35093	-0-	-20627	-0-	33853	3	1240	9	N	1127	1127	0		-0-
*03	61690 X	39206	-0-	-22484	-0-	37979	3	1227	9	N	1115	1115	0		-0-
*04	56220 X	34528	-0-	-21692	-0-	33414	3	1114	9	N	1013	1013	0		-0-
*05	50902 X	33298	-0-	-17604	-0-	32110	3	1188	9	N	1080	1080	0		-0-
06	42330 X	30722	-0-	-11608	-0-	29635	3	1087	9	N	988	988	0		-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 298125 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13952 - 18010															
*07	710808 X	54711	-0-	-656097	-0-	49883	3	4828	9	N	4389	4389	0		-0-
*08	156457 X	63793	-0-	-92664	-0-	58275	3	5518	9	N	5016	5016	0		-0-
09	151410 X	63394	-0-	-88016	-0-	58914	3	4480	9	N	4073	4073	0		-0-
10	156457 X	52568	-0-	-103889	-0-	48600	3	3968	9	N	3607	3607	0		-0-
11	151410 X	44002	-0-	-107408	-0-	40540	3	3462	9	N	3147	3147	0		-0-
12	156457 X	40659	-0-	-115798	-0-	37491	3	3168	9	N	2880	2880	0		-0-
01	65503 X	35193	-0-	-30310	-0-	32307	3	2886	9	N	2624	2624	0		-0-
*02	59164 X	20161	-0-	-39003	-0-	18500	3	1661	9	N	1510	1510	0		-0-
*03	52576 X	32649	-0-	-19927	-0-	30376	3	2273	9	N	2066	2066	0		-0-
*04	44010 X	29343	-0-	-14667	-0-	27089	3	2254	9	N	2049	2049	0		-0-
*05	40672 X	27720	-0-	-12952	-0-	25572	3	2148	9	N	1953	1953	0		-0-
06	34050 X	24909	-0-	-9141	-0-	22974	3	1935	9	N	1759	1759	0		-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 298126 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13833 - 17804															
*07	665570 X	52284	-0-	-613286	-0-	46775	3	5509	9	N	5008	5008	0		-0-
*08	141298 X	64900	-0-	-76398	-0-	59732	3	5168	9	N	4698	4698	0		-0-
09	136740 X	49163	-0-	-87577	-0-	44649	3	4514	9	N	4104	4104	0		-0-
10	141298 X	43633	-0-	-97665	-0-	39461	3	4172	9	N	3793	3793	0		-0-
11	136740 X	37555	-0-	-99185	-0-	33883	3	3672	9	N	3338	3338	0		-0-
12	141298 X	34009	-0-	-107289	-0-	30777	3	3232	9	N	2938	2938	0		-0-
01	64914 X	32050	-0-	-32864	-0-	28933	3	3117	9	N	2834	2834	0		-0-
*02	45892 X	27285	-0-	-18607	-0-	24564	3	2721	9	N	2474	2474	0		-0-
*03	43648 X	28301	-0-	-15347	-0-	25510	3	2791	9	N	2537	2537	0		-0-
*04	37560 X	25129	-0-	-12431	-0-	22610	3	2519	9	N	2290	2290	0		-0-
*05	34007 X	24200	-0-	-9807	-0-	21788	3	2412	9	N	2193	2193	0		-0-
06	31020 X	22129	-0-	-8891	-0-	19962	3	2167	9	N	1970	1970	0		-0-
KLEINE-HAHN-BAU ULW C WELL #: 1 RRCID -> 298155 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13777 - 22744															
*07	815238 X	61876	-0-	-753362	-0-	59288	3	2588	9	N	2353	2353	0		-0-
*08	193688 X	57000	-0-	-136688	-0-	54676	3	2324	9	N	2113	2113	0		-0-
09	187440 X	54363	-0-	-133077	-0-	52347	3	2016	9	N	1833	1833	0		-0-
10	193688 X	52358	-0-	-141330	-0-	50564	3	1794	9	N	1631	1631	0		-0-
11	187440 X	44357	-0-	-143083	-0-	42769	3	1588	9	N	1444	1444	0		-0-
12	40543 X	40543	-0-	-0-	-0-	39073	3	1470	9	N	1336	1336	0		-0-
01	57009 X	36007	-0-	-21002	-0-	34670	3	1337	9	N	1215	1215	0		-0-
*02	50736 X	29648	-0-	-21088	-0-	28494	3	1154	9	N	1049	1049	0		-0-
*03	52359 X	30649	-0-	-21710	-0-	29488	3	1161	9	N	1055	1055	0		-0-
*04	44370 X	27825	-0-	-16545	-0-	26747	3	1078	9	N	980	980	0		-0-
*05	40548 X	25977	-0-	-14571	-0-	24945	3	1032	9	N	938	938	0		-0-
06	34860 X	21289	-0-	-13571	-0-	20485	3	804	9	N	731	731	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
KLEINE-BAUMANN USW D WELL #: 1													RRCID -> 298156 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13750 - 22614			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	743691 X	56690	-0-	-687001	-0-	54810	3	1880	9	N	1709	1709	0	-0-		-0-
*08	169570 X	57998	-0-	-111572	-0-	56355	3	1643	9	N	1494	1494	0	-0-		-0-
09	164100 X	50489	-0-	-113611	-0-	49125	3	1364	9	N	1240	1240	0	-0-		-0-
10	169570 X	41321	-0-	-128249	-0-	40069	3	1252	9	N	1138	1138	0	-0-		-0-
11	164100 X	40175	-0-	-123925	-0-	38864	3	1311	9	N	1192	1192	0	-0-		-0-
12	36239 X	36239	-0-	-0-	-0-	35077	3	1162	9	N	1056	1056	0	-0-		-0-
01	58001 X	29362	-0-	-28639	-0-	28410	3	952	9	N	865	865	0	-0-		-0-
*02	47124 X	26618	-0-	-20506	-0-	25778	3	840	9	N	764	764	0	-0-		-0-
*03	41509 X	25664	-0-	-15845	-0-	24975	3	689	9	N	626	626	0	-0-		-0-
*04	40170 X	17241	-0-	-22929	-0-	16672	3	569	9	N	517	517	0	-0-		-0-
*05	36239 X	24298	-0-	-11941	-0-	23400	3	898	9	N	816	816	0	-0-		-0-
06	28530 X	14486	-0-	-14044	-0-	13951	3	535	9	N	486	486	0	-0-		-0-
KLEINE-HAHN-BAU USW A WELL #: 1													RRCID -> 298435 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13715 - 23186			
*07	1114622 X	102729	-0-	-1011893	-0-	97519	3	5210	9	N	4736	4736	0	-0-		-0-
*08	211389 X	92690	-0-	-118699	-0-	87789	3	4901	9	N	4455	4455	0	-0-		-0-
09	204570 X	75763	-0-	-128807	-0-	71775	3	3988	9	N	3625	3625	0	-0-		-0-
10	211389 X	78812	-0-	-132577	-0-	75523	3	3289	9	N	2990	2990	0	-0-		-0-
11	204570 X	74174	-0-	-130396	-0-	71555	3	2619	9	N	2381	2381	0	-0-		-0-
12	211389 X	69208	-0-	-142181	-0-	66988	3	2220	9	N	2018	2018	0	-0-		-0-
01	211389 X	60932	-0-	-150457	-0-	58905	3	2027	9	N	1843	1843	0	-0-		-0-
*02	50560 X	50560	-0-	-0-	-0-	48825	3	1735	9	N	1577	1577	0	-0-		-0-
*03	78802 X	50417	-0-	-28385	-0-	48534	3	1883	9	N	1712	1712	0	-0-		-0-
*04	74160 X	45417	-0-	-28743	-0-	43690	3	1727	9	N	1570	1570	0	-0-		-0-
*05	69223 X	43952	-0-	-25271	-0-	42318	3	1634	9	N	1485	1485	0	-0-		-0-
06	58980 X	31181	-0-	-27799	-0-	30028	3	1153	9	N	1048	1048	0	-0-		-0-
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 3													RRCID -> 298909 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13541 - 19474			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN	324964	-0-	324964	324964	269333	3	55631	9	N	50574	50560	0	-0-	14	8
*03	SHUT IN	409233	-0-	409233	734197	343348	3	65885	9	N	59895	59895	0	-0-		-0-
*04	SHUT IN	386552	-0-	386552	1120749	329427	3	57125	9	N	51932	51932	0	-0-		-0-
*05	1400506 X	279757	-0-	-1120749	-0-	241092	3	38665	9	N	35150	35150	0	-0-		-0-
06	184260 X	180823	-0-	-3437	-0-	156098	3	24725	9	N	22477	22477	0	-0-		-0-
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 5													RRCID -> 299019 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13310 - 18892			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	171656	-0-	171656	171656	141922	3	29734	9	N	27031	27031	0	-0-		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	171656					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	171656					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 7													RRCID -> 299020 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13142 - 18666			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN	338224	-0-	338224	338224	276503	3	61721	9	N	56110	56109	0	-0-	1	8
*03	SHUT IN	413047	-0-	413047	751271	341393	3	71654	9	N	65140	65140	0	-0-		-0-
*04	SHUT IN	400342	-0-	400342	1151613	336843	3	63499	9	N	57726	57726	0	-0-		-0-
*05	1461042 X	309429	-0-	-1151613	-0-	263520	3	45909	9	N	41735	41735	0	-0-		-0-
06	200032 X	200032	-0-	-0-	-0-	172500	3	27532	9	N	25029	25029	0	-0-		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 299021 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13350 - 18602												
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	173892	-0-	173892	173892	142005	3	31887	9	N	28988	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	173892				N	NO RPT	28987 0 1 8	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	173892				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 299022 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13145 - 19085												
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	154745	-0-	154745	154745	125388	3	29357	9	N	26688	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	154745				N	NO RPT	26688 0	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	154745				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 299023 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13348 - 18838												
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*02	SHUT IN	155600	-0-	155600	155600	124448	3	31152	9	N	28320	-0-
*03	SHUT IN	190425	-0-	190425	346025	155207	3	35218	9	N	32016	-0-
*04	SHUT IN	203734	-0-	203734	549759	166518	3	37216	9	N	33833	-0-
*05	732227 X	182468	-0-	-549759	-0-	150802	3	31666	9	N	28787	-0-
06	173070 X	131097	-0-	-41973	-0-	108132	3	22965	9	N	20877	-0-
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 299055 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13320 - 19614												
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*02	SHUT IN	342475	-0-	342475	342475	280047	3	62428	9	N	56753	-0-
*03	SHUT IN	403710	-0-	403710	746185	334205	3	69505	9	N	63186	-0-
*04	SHUT IN	413380	-0-	413380	1159565	345847	3	67533	9	N	61394	-0-
*05	1554443 X	394878	-0-	-1159565	-0-	334050	3	60828	9	N	55298	-0-
06	283147 X	283147	-0-	-0-	-0-	242293	3	40854	9	N	37140	-0-
STRAUBE UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 299679 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13501 PERF.13535 - 21336												
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ADIX UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 299685 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13464 PERF.13550 - 19000												
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STRAUBE UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 299690 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13310 - 21155												
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT																	
CWR MANAGEMENT LLC					195786																									
WESTHOFF SWD			WELL #:		1		RRCID -> 265668			COMPL. DATE 11/02/2012			TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834																	
M	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				
01		0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-				
02		0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-				
03		0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-				
04		0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-				
05		0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-				
06		0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.					216378																									
MARIE A					WELL #:		1H		RRCID -> 263750			COMPL. DATE 09/08/2011			TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674															
01		2821 X	2421	-0-	-400	-0-	-0-	1034	1	1223	3	N	149	183	1			205												
								164	9																					
02		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	-0-	800	1	3016	3	N	161	159	1			207												
								177	9																					
03		2697 X	2515	-0-	-182	-0-	-0-	1022	1	1354	3	N	126	184	1			149												
								139	9																					
04		2610 X	1252	-0-	-1358	-0-	-0-	638	1	491	3	N	112	195	1			66												
								123	9																					
*05		2821 X	883	-0-	-1938	-0-	-0-	112	1	674	3	N	88					154												
								97	9																					
*06		2730 X	648	-0-	-2082	-0-	-0-	74	1	519	3	N	50					204												
								55	9																					
BUCHHORN B					WELL #:		1H		RRCID -> 264147			COMPL. DATE 10/12/2011			TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987															
01		2635 X	2213	-0-	-422	-0-	-0-	554	1	1440	3	Y	199	193	1			246												
								219	9																					
02		2380 X	1915	-0-	-465	-0-	-0-	487	1	1251	3	Y	161	185	1			222												
								177	9																					
03		2635 X	2208	-0-	-427	-0-	-0-	553	1	1446	3	Y	190	190	1			222												
								209	9																					
04		2460 X	2180	-0-	-280	-0-	-0-	496	1	1488	3	Y	178	192	1			208												
								196	9																					
*05		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	-0-	512	1	1656	3	Y	179	189	1			198												
								197	9																					
*06		2130 X	801	-0-	-1329	-0-	-0-	283	1	340	3	Y	162	193	1			167												
								178	9																					
HAHN A					WELL #:		1H		RRCID -> 264159			COMPL. DATE 12/08/2011			TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968															
01		682 N	599	-0-	-83	-0-	-0-	464	1	101	3	N	31	196	1			128												
								34	9																					
02		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	3	72	9	N	65					193												
03		651 N	500	-0-	-151	-0-	-0-	108	1	317	3	N	68					261												
								75	9																					
04		570 N	537	-0-	-33	-0-	-0-	172	1	256	3	N	99	180	1			180												
								109	9																					
*05		1116 N	374	-0-	-742	-0-	-0-	68	1	228	3	N	71					251												
								78	9																					
*06		480 N	477	-0-	-3	-0-	-0-	261	1	175	3	N	37					288												
								41	9																					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										NON-ASSOCIATED				
ALDIS A										WELL #: 1H		RRCID -> 264227		
										COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 13650		
										PERF.13664 - 18953				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	CODE		M		CODE		CODE	
01	837 N	656	-0-	-181	-0-	464	1	140	3	N	47			134
02	532 N	374	-0-	-158	-0-	52	9							
03	713 N	634	-0-	-79	-0-	363	3	11	9	N	10			144
						126	1	444	3	N	58			202
						64	9							
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	156	1	460	3	N	33			235
						36	9							
*05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	110	1	478	3	N	59	187	1	107
						65	9							
*06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	591	3	62	9	N	56			163
LESKE A										WELL #: 1H		RRCID -> 264465		
										COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 14022		
										PERF.13868 - 19531				
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	199	1	297	3	Y	42			180
						46	9							
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	214	1	337	3	Y	50	184	1	46
						55	9							
03	806 N	655	-0-	-151	-0-	198	1	422	3	Y	32			78
						35	9							
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	225	1	541	3	Y	42			120
						46	9							
*05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	222	1	576	3	Y	53			173
						58	9							
*06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	384	1	586	3	Y	16			189
						18	9							
OEHLKE A										WELL #: 1H		RRCID -> 265235		
										COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 13556		
										PERF.13563 - 18289				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
WALLIS A										WELL #: 1H		RRCID -> 265660		
										COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 13725		
										PERF.14027 - 17743				
01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2006	3	64	9	N	58			223
02	2156 N	1873	-0-	-283	-0-	1808	3	65	9	N	59	188	1	94
03	2170 N	1647	-0-	-523	-0-	1633	3	14	9	N	13			107
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2079	3	77	9	N	70			177
*05	2077 N	1848	-0-	-229	-0-	1823	3	25	9	N	23			200
*06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1871	3	87	9	N	79	186	1	93
J-HERMANN D										WELL #: 1H		RRCID -> 265750		
										COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 13617		
										PERF.13695 - 17692				
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	552	1	95	9	N	86	197	1	93
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	276	1	465	3	N	89			182
						98	9							
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	471	1	616	3	N	92	194	1	80
						101	9							
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	440	1	714	3	N	91			171
						100	9							
*05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	444	1	652	3	N	84	186	1	69
						92	9							
*06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	582	1	358	3	N	65			134
						72	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283														
M	ALLOW CODE	GAS 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	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	1396	1	384	3	Y	2548	2442	1	325
						2803	9							
09	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	3588	1	210	3	Y	2113	2105	1	333
						2324	9							
10	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6004	1	91	3	Y	492	721	1	104
						541	9							
11	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	6491	1	44	3	Y	850	752	1	202
						935	9							
12	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	4789	1	282	9	Y	256	422	1	36
01	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	1			Y	-0-	28	1	8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1	-0-
03	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	1			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088														
*08	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	779	1	221	3	Y	-0-	2	1	-0-
09	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2041	1	137	3	Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451														
01	2573 N	2194	-0-	-379	-0-	1955	3	239	9	N	217	197	1	179
02	2352 N	2196	-0-	-156	-0-	1975	3	221	9	N	201	168	1	212
03	2604 N	2440	-0-	-164	-0-	2379	3	61	9	N	55	190	1	77
04	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2153	3	365	9	N	332	194	1	215
*05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2286	3	207	9	N	188	186	1	217
*06	2370 N	2283	-0-	-87	-0-	2116	3	167	9	N	152	188	1	181
SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774														
01	806 N	100	-0-	-706	-0-	15	3	85	9	N	77			131
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	680	3	87	9	N	79	182	1	28
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1144	3	99	9	N	90			118
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1183	3	88	9	N	80			198
*05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1200	3	78	9	N	71	191	1	78
*06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1111	3	80	9	N	73			151
SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603														
01	1054 N	331	-0-	-723	-0-	28	1	270	3	N	30	189	1	101
						33	9							
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	12	1	810	3	N	120			221
						132	9							
03	1023 N	971	-0-	-52	-0-	8	1	844	3	N	108	191	1	138
						119	9							
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	10	1	750	3	N	108	183	1	63
						119	9							
*05	1054 N	865	-0-	-189	-0-	8	1	739	3	N	107			170
						118	9							
*06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	12	1	922	3	N	99	178	1	91
						109	9							

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 187

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY HINOJOSA A		//CONT.//		216378		WELL #:		1H	RRCID ->	266753	COMPL.	DATE 05/30/2012	TOTAL	DEPTH 13557	PERF.13588	- 16979		
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
01	713 N	629	-0-	-84	-0-	464 18 9				147 3	N		16				145	
02	448 N	323	-0-	-125	-0-	268 3				55 9	N		50				195	
03	744 N	551	-0-	-193	-0-	130 1				390 3	N		28				223	
04	600 N	468	-0-	-132	-0-	167 1				301 3	N		-0-	185	1		38	
*05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	165 1				276 3	N		27				65	
*06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	162 30 9				456 3	N		49				114	
EICHHORN A					WELL #:	1H	RRCID ->	266810	COMPL.	DATE 11/06/2011	TOTAL	DEPTH 13956	PERF.13962	- 19325				
01	3844 X	2608	-0-	-1236	-0-	1145 91 9				1372 3	N		83	171	1		130	
02	3472 X	1298	-0-	-2174	-0-	1110 1				144 3	N		40				170	
03	3844 X	1683	-0-	-2161	-0-	444 1				1103 3	N		124	183	1		111	
04	2520 X	1780	-0-	-740	-0-	650 1				998 3	N		120				231	
*05	2604 X	1205	-0-	-1399	-0-	132 9				989 3	N		73	188	1		116	
*06	2520 X	1113	-0-	-1407	-0-	136 80 9				934 3	N		68				184	
GAUS A					WELL #:	1H	RRCID ->	266824	COMPL.	DATE 10/12/2013	TOTAL	DEPTH 13766	PERF.13671	- 17799				
01	3100 X	1381	-0-	-1719	-0-	1205 3				176 9	N		160	195	1		227	
02	2772 X	1846	-0-	-926	-0-	1658 3				188 9	N		171	192	1		206	
03	2945 X	1304	-0-	-1641	-0-	1143 3				161 9	N		146	178	1		174	
04	2850 X	826	-0-	-2024	-0-	704 3				122 9	N		111				285	
*05	2945 X	2792	-0-	-153	-0-	2529 3				263 9	N		239	376	1		148	
*06	1980 X	1976	-0-	-4	-0-	1775 3				201 9	N		183	187	1		144	
PETTER A					WELL #:	1H	RRCID ->	267037	COMPL.	DATE 11/29/2011	TOTAL	DEPTH 13304	PERF.13329	- 19616				
01	1130 N	1036	-0-	-94	-0-	464 85 9				487 3	N		77				168	
02	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	277 1				2150 3	N		308	382	1		94	
03	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	339 9				1909 3	N		257	184	1		167	
04	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	138 1				283 9							167	
*05	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	185 1				2191 3	N		342	380	1		129	
*06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	376 9				115 1							129	
						252 9				2188 3	N		229	188	1		170	
						179 1				2700 3	N		315	376	1		109	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)												CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WILLIAMS B															
WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733															
M	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
01	775 N	621	-0-	-154	-0-	329	1	292	3	N	-0-				165
02	896 N	727	-0-	-169	-0-	207	1	399	3	N	110	191	1		84
						121	9								
03	961 N	741	-0-	-220	-0-	88	1	610	3	N	39				123
						43	9								
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	174	1	782	3	N	57				180
						63	9								
*05	806 N	673	-0-	-133	-0-	98	1	549	3	N	24				204
						26	9								
*06	720 N	710	-0-	-10	-0-	138	1	538	3	N	31	192	1		43
						34	9								
PEEBLES A												WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STEINMANN A												WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FRIEDEL A												WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931			
01	1674 N	1410	-0-	-264	-0-	481	1	874	3	N	50				191
						55	9								
02	1372 N	910	-0-	-462	-0-	810	3	100	9	N	91	189	1		93
03	2015 N	734	-0-	-1281	-0-	656	3	78	9	N	71				164
04	1350 N	1332	-0-	-18	-0-	36	1	1161	3	N	123	197	1		90
						135	9								
*05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	160	1	1354	3	N	152	192	1		50
						167	9								
*06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1141	3	141	9	N	128				178

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
FRIEDEL B		WELL #:		1H	RRCID ->	267921	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL	DEPTH	13439	PERF.13719	- 16678	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	775 N	673	-0-	-102	-0-	464 24 9	1	185 3	N	22			240	
02	532 N	526	-0-	-6	-0-	457 3	3	69 9	N	63	189 1		114	
03	713 N	645	-0-	-68	-0-	131 63 9	1	451 3	N	57			171	
04	660 N	642	-0-	-18	-0-	180 69 9	1	393 3	N	63			234	
*05	589 N	545	-0-	-44	-0-	137 37 9	1	371 3	N	34	190 1		78	
*06	630 N	595	-0-	-35	-0-	196 47 9	1	352 3	N	43			121	
HODGE A		WELL #:		1H	RRCID ->	267978	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL	DEPTH	13529	PERF.13844	- 18349	
01	16 X	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12 9	Y	11	13 1		1	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	64	58 1		7	
03	19 X	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17 9	Y	15	20 1		2	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	5 1		-0-	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1		Y	-0-			-0-	
MOC C		WELL #:		1H	RRCID ->	268019	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL	DEPTH	13851	PERF.13999	- 18477	
01	1333 X	494	-0-	-839	-0-	488	3	6 9	N	5			149	
02	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1343	3	6 9	N	5			154	
03	279 X	188	-0-	-91	-0-	156	3	32 9	N	29			183	
04	480 X	256	-0-	-224	-0-	219	3	37 9	N	34			217	
*05	1488 X	229	-0-	-1259	-0-	193	3	36 9	N	33	176 1		74	
*06	1440 X	260	-0-	-1180	-0-	248	3	12 9	N	11			85	
MOC B		WELL #:		1H	RRCID ->	268024	COMPL. DATE	03/28/2012	TOTAL	DEPTH	13794	PERF.14094	- 18190	
01	3906 X	409	-0-	-3497	-0-	319	3	90 9	N	82			250	
02	3528 X	512	-0-	-3016	-0-	481	3	31 9	N	28			278	
03	1457 X	188	-0-	-1269	-0-	188	3		N	-0-	194 1		84	
04	720 X	318	-0-	-402	-0-	314	3	4 9	N	4			88	
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			88	
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			88	
SCHROEDER A		WELL #:		1H	RRCID ->	268026	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL	DEPTH	13282	PERF.13400	- 18460	
01	1581 N	1008	-0-	-573	-0-	481 69 9	1	458 3	N	63			210	
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	266 133 9	1	1111 3	N	121	196 1		135	
03	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	123 158 9	1	789 3	N	144			279	
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	179 210 9	1	1049 3	N	191	370 1		100	
*05	1674 N	1176	-0-	-498	-0-	114 103 9	1	959 3	N	94			194	
*06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	99 167 9	1	1005 3	N	152	191 1		155	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.										COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
MOC A										DATE 04/04/2012		13630		
WELL #:										RRCID -> 268536		PERF.13723 - 18494		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	-0-	1947	3		Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
D. BOOTHE A														
WELL #:										RRCID -> 268546		TOTAL DEPTH 13400		
DATE 03/05/2012										COMPL. DATE 03/05/2012		PERF.13702 - 18901		
01	992 N	557	-0-	-435	-0-	-0-	464	1	91	3	N	2		217
							2	9						
02	1064 N	892	-0-	-172	-0-	-0-	756	3	136	9	N	124	188	153
03	1240 N	902	-0-	-338	-0-	-0-	34	1	784	3	N	76		229
							84	9						
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	664	3	121	9	N	110		339
*05	992 N	827	-0-	-165	-0-	-0-	133	1	631	3	N	57	185	211
							63	9						
*06	870 N	651	-0-	-219	-0-	-0-	554	3	97	9	N	88	189	110
PEEBLES A														
WELL #:										RRCID -> 269014		TOTAL DEPTH 12968		
DATE 04/29/2014										COMPL. DATE 04/29/2014		PERF.13109 - 18172		
01	527 X	527	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	91	3	Y	258	255	22
							284	9						
02	605 X	605	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	253	3	Y	230	235	17
							253	9						
03	751 X	751	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	346	3	Y	244	245	16
							268	9						
04	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	566	3	Y	277	261	32
							305	9						
*05	808 X	808	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	427	3	Y	205	216	21
							226	9						
*06	749 X	749	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	368	3	Y	189	189	21
							208	9						
PEEBLES A														
WELL #:										RRCID -> 290979		TOTAL DEPTH 13031		
DATE 12/14/2021										COMPL. DATE 12/14/2021		PERF.13274 - 18881		
01	8556 X	8180	-0-	-376	-0-	-0-	1156	1	5807	3	Y	1106	1103	99
							1217	9						
02	7728 X	7312	-0-	-416	-0-	-0-	892	1	5098	3	Y	1202	1204	97
							1322	9						
03	8556 X	8119	-0-	-437	-0-	-0-	1047	1	5907	3	Y	1059	1074	82
							1165	9						
04	8280 X	8031	-0-	-249	-0-	-0-	920	1	5751	3	Y	1236	1160	158
							1360	9						
*05	8215 X	7925	-0-	-290	-0-	-0-	965	1	5689	3	Y	1155	1196	117
							1271	9						
*06	7920 X	7504	-0-	-416	-0-	-0-	1048	1	5181	3	Y	1159	1153	123
							1275	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PEEBLES A WELL #: 5H RRCID -> 290996 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13393 - 19307													
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	8184 X	7232	-0-	-952	-0-	1029 902	1 9	5301	3	Y	820	824 1	76
02	7392 X	6063	-0-	-1329	-0-	808 1054	1 9	4201	3	Y	958	955 1	79
03	8184 X	7515	-0-	-669	-0-	931 1062	1 9	5522	3	Y	965	969 1	75
04	7620 X	6508	-0-	-1112	-0-	801 693	1 9	5014	3	Y	630	611 1	94
*05	7223 X	6586	-0-	-637	-0-	843 770	1 9	4973	3	Y	700	720 1	74
*06	6990 X	6083	-0-	-907	-0-	910 668	1 9	4505	3	Y	607	601 1	80
PEEBLES A WELL #: 6H RRCID -> 290997 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13530 - 17767													
01	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	836 1098	1 9	4053	3	Y	998	997 1	86
02	5404 X	4795	-0-	-609	-0-	621 1026	1 9	3148	3	Y	933	945 1	74
03	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	756 1200	1 9	4329	3	Y	1091	1089 1	76
04	5790 X	5581	-0-	-209	-0-	656 931	1 9	3994	3	Y	846	812 1	110
*05	5983 X	5584	-0-	-399	-0-	690 901	1 9	3993	3	Y	819	846 1	83
*06	5790 X	5335	-0-	-455	-0-	748 952	1 9	3635	3	Y	865	858 1	90
PEEBLES A WELL #: 9H RRCID -> 291013 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13105 PERF.13189 - 20063													
01	11470 X	9709	-0-	-1761	-0-	1316 1343	1 9	7050	3	Y	1221	1225 1	110
02	9772 X	7657	-0-	-2115	-0-	1035 645	1 9	5977	3	Y	586	634 1	62
03	10819 X	10260	-0-	-559	-0-	1191 1814	1 9	7255	3	Y	1649	1594 1	117
04	10050 X	9255	-0-	-795	-0-	1041 1657	1 9	6557	3	Y	1506	1432 1	191
*05	9703 X	8897	-0-	-806	-0-	1070 1485	1 9	6342	3	Y	1350	1405 1	136
*06	9420 X	8506	-0-	-914	-0-	1166 1606	1 9	5734	3	Y	1460	1444 1	152
HODGE A - LANE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291852 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 13593 PERF.13632 - 20678													
01	32953 X	26274	-0-	-6679	-0-	573 1933	1 9	23768	3	Y	1757	1898 1	117
02	28476 X	25218	-0-	-3258	-0-	894 1892	1 9	22432	3	Y	1720	1657 1	180
03	29481 X	26455	-0-	-3026	-0-	301 1892	1 9	24262	3	Y	1720	1657 1	243
04	28530 X	24781	-0-	-3749	-0-	298 1830	1 9	22653	3	Y	1664	1721 1	186
*05	28179 X	25142	-0-	-3037	-0-	307 1811	1 9	23024	3	Y	1646	1575 1	257
*06	27030 X	784	-0-	-26246	-0-	18 75	1 9	691	3	Y	68	278 1	47

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 2 WELL #: 2H RRCID -> 291859 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 13629 PERF.13370 - 20520															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	24831 X	18960	-0-	-5871	-0-	437 1188	1 9	17335	3	Y	1080	1169	1		72
02	21560 X	18867	-0-	-2693	-0-	677 1231	1 9	16959	3	Y	1119	1074	1		117
03	22196 X	18928	-0-	-3268	-0-	229 1169	1 9	17530	3	Y	1063	1030	1		150
04	21480 X	18651	-0-	-2829	-0-	228 1133	1 9	17290	3	Y	1030	1065	1		115
*05	21080 X	19241	-0-	-1839	-0-	239 1126	1 9	17876	3	Y	1024	979	1		160
*06	20220 X	2438	-0-	-17782	-0-	62 161	1 9	2215	3	Y	146	204	1		102
HODGE A - LANE B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 291865 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 13837 PERF.13569 - 22872															
01	30597 X	24846	-0-	-5751	-0-	515 1714	1 9	22617	3	Y	1558	1676	1		104
02	27188 X	25505	-0-	-1683	-0-	921 1712	1 9	22872	3	Y	1556	1497	1		163
03	28303 X	25965	-0-	-2338	-0-	270 1643	1 9	24052	3	Y	1494	1446	1		211
04	27390 X	24381	-0-	-3009	-0-	297 1593	1 9	22491	3	Y	1448	1497	1		162
*05	28303 X	24901	-0-	-3402	-0-	308 1558	1 9	23035	3	Y	1416	1357	1		221
*06	27330 X	1708	-0-	-25622	-0-	44 130	1 9	1534	3	Y	118	257	1		82
HODGE A - LANE B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 291866 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13633 - 22823															
01	7595 X	4842	-0-	-2753	-0-	111 778	1 9	3953	3	Y	707	755	1		47
02	6580 X	3823	-0-	-2757	-0-	160 548	1 9	3115	3	Y	498	493	1		52
03	6045 X	4136	-0-	-1909	-0-	58 332	1 9	3746	3	Y	302	311	1		43
04	5850 X	4240	-0-	-1610	-0-	55 151	1 9	4034	3	Y	137	165	1		15
*05	5673 X	4028	-0-	-1645	-0-	53 122	1 9	3853	3	Y	111	109	1		17
*06	4680 X	944	-0-	-3736	-0-	31 2	1 9	911	3	Y	2	18	1		1
HODGE A - LANE B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 291870 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 13791 PERF.13467 - 22666															
01	35123 X	27589	-0-	-7534	-0-	610 1701	1 9	25278	3	Y	1546	1668	1		103
02	30296 X	26300	-0-	-3996	-0-	956 1718	1 9	23626	3	Y	1562	1502	1		163
03	30907 X	26895	-0-	-4012	-0-	320 1718	1 9	24857	3	Y	1562	1504	1		221
04	29700 X	25341	-0-	-4359	-0-	312 1692	1 9	23337	3	Y	1538	1587	1		172
*05	29822 X	25663	-0-	-4159	-0-	320 1671	1 9	23672	3	Y	1519	1454	1		237
*06	28170 X	6597	-0-	-21573	-0-	166 476	1 9	5955	3	Y	433	369	1		301

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
STEINMANN A WELL #: 3H RRCID -> 293690 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13381 - 19478														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	18631 X	16563	-0-	-2068	-0-	1183 2427 9	1	12953	3	Y	2206	2000 0	144 1	189
02	16828 X	14070	-0-	-2758	-0-	1058 1917 9	1	11095	3	Y	1743	1617 0	155 1	160
*03	18631 X	15708	-0-	-2923	-0-	1227 2357 9	1	12124	3	Y	2143	2060 0		243
04	17580 X	16548	-0-	-1032	-0-	1290 3472 9	1	11786	3	Y	3156	3155 0	138 1	106
*05	17236 X	15676	-0-	-1560	-0-	1178 2596 9	1	11902	3	Y	2360	2352 0		114
*06	16020 X	14257	-0-	-1763	-0-	1185 2032 9	1	11040	3	Y	1847	1804 0		157
LANE A WELL #: 4H RRCID -> 295648 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 13852 PERF.13450 - 22563														
*08 DLQ G-10	59947	-0-	59947	126878	465 2354 9	1	57128	3	Y	2140	2137 0	3 8		-0-
09	177655 X	50777	-0-	-126878	-0-	450 2105 9	1	48222	3	Y	1914	1914 0		-0-
10	52624 X	52624	-0-	-0-	-0-	465 2607 9	1	49552	3	Y	2370	2370 0		-0-
11	71370 X	44737	-0-	-26633	-0-	1774 2198 9	1	40765	3	Y	1998	1998 0		-0-
12	66929 X	37610	-0-	-29319	-0-	465 726 9	1	36419	3	Y	660	334 0	280 1	46
01	58900 X	36569	-0-	-22331	-0-	465 1511 9	1	34593	3	Y	1374	1370 0	35 1	15
02	47544 X	33367	-0-	-14177	-0-	1030 1557 9	1	30780	3	Y	1415	1129 0	260 1	41
*03	52638 X	33965	-0-	-18673	-0-	465 1176 9	1	32324	3	Y	1069	1040 0	57 1	13
04	44730 X	30488	-0-	-14242	-0-	1165 1118 9	1	28205	3	Y	1016	952 0	32 1	45
*05	41447 X	29071	-0-	-12376	-0-	1126 1047 9	1	26898	3	Y	952	855 0	98 1	44
*06	35760 X	27898	-0-	-7862	-0-	1300 983 9	1	25615	3	Y	894	772 0	105 1	61
LANE A-LANE B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 295650 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13500 - 22990														
*08 DLQ G-10	55131	-0-	55131	115848	465 3006 9	1	51660	3	Y	2733	2730 0	3 8		-0-
09	162314 X	46466	-0-	-115848	-0-	450 2529 9	1	43487	3	Y	2299	2299 0		-0-
10	47605 X	47605	-0-	-0-	-0-	465 2581 9	1	44559	3	Y	2346	2346 0		-0-
11	63750 X	40489	-0-	-23261	-0-	1589 2367 9	1	36533	3	Y	2152	2152 0		-0-
12	60729 X	35937	-0-	-24792	-0-	465 2526 9	1	32946	3	Y	2296	2189 0	92 1	15
01	55118 X	34107	-0-	-21011	-0-	465 2257 9	1	31385	3	Y	2052	2047 0	12 1	8
02	43372 X	31254	-0-	-12118	-0-	946 2126 9	1	28182	3	Y	1933	1650 0	251 1	40
*03	47616 X	32888	-0-	-14728	-0-	465 1711 9	1	30712	3	Y	1555	1526 0	56 1	13
04	40500 X	31463	-0-	-9037	-0-	1181 1482 9	1	28800	3	Y	1347	1299 0	27 1	34
*05	37417 X	29908	-0-	-7509	-0-	1139 1401 9	1	27368	3	Y	1274	1204 0	72 1	32
*06	33480 X	29677	-0-	-3803	-0-	1360 1345 9	1	26972	3	Y	1223	1125 0	81 1	49

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	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	51747	-0-		51747	106056		465 1	48621	3	Y	2419	2416 0		3 8		-0-
							2661 9										
09	151648 X	45592	-0-		-106056	-0-	450 1	42964	3	Y	1980	1980 0					-0-
							2178 9										
10	35864 X	35864	-0-		-0-	-0-	465 1	33742	3	Y	1506	1506 0					-0-
							1657 9										
11	58260 X	39755	-0-		-18505	-0-	1209 1	36651	3	Y	1723	1723 0					-0-
							1895 9										
12	54312 X	35435	-0-		-18877	-0-	465 1	32925	3	Y	1859	1772 0			75 1		12
							2045 9										
01	51739 X	33340	-0-		-18399	-0-	465 1	30951	3	Y	1749	1745 0			10 1		6
							1924 9										
02	42560 X	30660	-0-		-11900	-0-	934 1	27924	3	Y	1638	1358 0			246 1		40
							1802 9										
*03	41075 X	31100	-0-		-9975	-0-	465 1	29207	3	Y	1298	1228 0			78 1		32
							1428 9										
04	39750 X	29635	-0-		-10115	-0-	1032 1	27332	3	Y	1155	1028 0			69 1		90
							1271 9										
*05	37293 X	29251	-0-		-8042	-0-	1014 1	26946	3	Y	1174	948 0			213 1		103
							1291 9										
*06	32850 X	28136	-0-		-4714	-0-	1174 1	25858	3	Y	1004	911 0			150 1		46
							1104 9										

LANE A-LANE B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 295652 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13555 - 23758																	
*08	DLQ G-10	63452	-0-		63452	128764		465 1	59918	3	Y	2790	2787 0		3 8		-0-
							3069 9										
09	184833 X	56069	-0-		-128764	-0-	450 1	52973	3	Y	2405	2405 0					-0-
							2646 9										
10	51097 X	51097	-0-		-0-	-0-	465 1	48232	3	Y	2182	2182 0					-0-
							2400 9										
11	70650 X	50182	-0-		-20468	-0-	1731 1	46227	3	Y	2022	2022 0					-0-
							2224 9										
12	65317 X	46798	-0-		-18519	-0-	465 1	44086	3	Y	2043	1938 0			90 1		15
							2247 9										
01	63457 X	43890	-0-		-19567	-0-	465 1	41414	3	Y	1828	1825 0			11 1		7
							2011 9										
02	52332 X	38274	-0-		-14058	-0-	1179 1	35038	3	Y	1870	1559 0			274 1		44
							2057 9										
*03	51863 X	33155	-0-		-18708	-0-	465 1	31089	3	Y	1455	1328 0			114 1		57
							1601 9										
04	50190 X	27191	-0-		-22999	-0-	1038 1	25012	3	Y	1037	966 0			78 1		50
							1141 9										
*05	49507 X	25924	-0-		-23583	-0-	991 1	23447	3	Y	1351	977 0			254 1		170
							1486 9										
*06	42480 X	27775	-0-		-14705	-0-	1298 1	25128	3	Y	1226	1065 0			251 1		80
							1349 9										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378													
LANE A				WELL #:		5H	RRCID -> 295665		COMPL. DATE 01/20/2024		TOTAL	DEPTH 13863	PERF.13525		- 22756			
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	75104	-0-		75104	156246		465 1	72023 3	Y		2378	2374 0	4 8				-0-
09	221763 X	65517	-0-		-156246	-0-		2616 9	450 1	62681 3	Y	2169	2169 0					-0-
10	59197 X	59197	-0-		-0-	-0-		2386 9	465 1	55731 3	Y	2728	2728 0					-0-
11	86850 X	59465	-0-		-27385	-0-		3001 9	1996 1	55323 3	Y	1951	1951 0					-0-
12	81127 X	55306	-0-		-25821	-0-		2146 9	465 1	51984 3	Y	2597	2097 0	430 1				70
01	71393 X	51306	-0-		-20087	-0-		2857 9	465 1	48842 3	Y	1817	1810 0	54 1				23
02	61152 X	44901	-0-		-16251	-0-		1999 9	1366 1	40833 3	Y	2456	1519 0	827 1				133
*03	61442 X	43963	-0-		-17479	-0-		2702 9	465 1	41716 3	Y	1620	1513 0	192 1				48
04	59460 X	39254	-0-		-20206	-0-		1782 9	1486 1	36112 3	Y	1505	1414 0	75 1				64
*05	58528 X	38339	-0-		-20189	-0-		1656 9	1469 1	35189 3	Y	1528	1280 0	199 1				113
*06	49650 X	36535	-0-		-13115	-0-		1681 9	1681 1	33321 3	Y	1394	1246 0	187 1				74
								1533 9										

LANE A-LANE B SA 1				WELL #:		1H	RRCID -> 295666	COMPL. DATE 01/10/2024	TOTAL	DEPTH 13544	PERF.13615	- 18482		
*08	DLQ G-10	35023	-0-	35023	74704	465 1	31942 3	Y	2378	2376 0	2 8	-0-		
09	103731 X	29027	-0-	-74704	-0-	2616 9	450 1	26355 3	Y	2020	2020 0	-0-		
10	27711 X	27711	-0-	-0-	-0-	2222 9	465 1	25263 3	Y	1803	1803 0	-0-		
11	42900 X	32305	-0-	-10595	-0-	1983 9	890 1	29557 3	Y	1689	1689 0	-0-		
12	39680 X	36461	-0-	-3219	-0-	1858 9	465 1	33357 3	Y	2399	2034 0	314 1	51	
01	35030 X	34208	-0-	-822	-0-	2639 9	465 1	31731 3	Y	1829	1825 0	40 1	15	
02	30156 X	29764	-0-	-392	-0-	2012 9	889 1	26872 3	Y	1821	1534 0	261 1	41	
*03	37975 X	29142	-0-	-8833	-0-	2003 9	465 1	26749 3	Y	1753	1700 0	70 1	24	
04	36750 X	27221	-0-	-9529	-0-	1928 9	994 1	24406 3	Y	1655	1415 0	95 1	169	
*05	37975 X	26992	-0-	-10983	-0-	1821 9	1016 1	24414 3	Y	1420	1223 0	276 1	90	
*06	33090 X	28194	-0-	-4896	-0-	1562 9	1275 1	25422 3	Y	1361	1259 0	141 1	51	
						1497 9								

GAIDA A-MOC B SA 2				WELL #:		2H	RRCID -> 297876	COMPL. DATE 09/11/2024	TOTAL	DEPTH 13779	PERF.13750	- 23019		
01	527992 X	424322	-0-	-103670	-0-	275 1	394726 3	Y	26655	26650 0	27 1	33		
02	476896 X	366673	-0-	-110223	-0-	29321 9	420 1	344593 3	Y	19691	19683 0	38 1	3	
*03	527992 X	432140	-0-	-95852	-0-	21660 9	531 1	411055 3	Y	18685	18551 0	94 1	43	
04	438990 X	308355	-0-	-130635	-0-	20554 9	577 1	292899 3	Y	13526	13097 0	255 1	217	
*05	453623 X	234919	-0-	-218704	-0-	14879 9	872 1	221439 3	Y	11462	11226 0	167 1	286	
*06	418020 X	183964	-0-	-234056	-0-	12608 9	469 1	172905 3	Y	9627	9286 0	359 1	268	
						10590 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MOC A-MOC B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 297877 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 13820 PERF.13600 - 22892															
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	BALANCE
01	462396 X	316564	-0-	-145832	-0-	301	1	304025	3	Y	11125	11121	0	13 1	17
						12238	9								
02	417648 X	236960	-0-	-180688	-0-	420	1	227341	3	Y	8363	7816	0	379 1	185
						9199	9								
*03	462396 X	207590	-0-	-254806	-0-	258	1	199015	3	Y	7561	6673	0	787 1	286
						8317	9								
04	430050 X	154456	-0-	-275594	-0-	294	1	148537	3	Y	5114	5097	0	294 1	9
						5625	9								
*05	444385 X	135616	-0-	-308769	-0-	514	1	130032	3	Y	4609	4609	0	7 1	2
						5070	9								
*06	306360 X	126343	-0-	-180017	-0-	335	1	122286	3	Y	3384	3384	0	2 1	-0-
						3722	9								
MOC A-MOC B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 297878 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13950 - 21473															
01	469030 X	264100	-0-	-204930	-0-	244	1	255229	3	Y	7843	7746	0	82 1	179
						8627	9								
02	423640 X	208540	-0-	-215100	-0-	420	1	200589	3	Y	6846	6710	0	269 1	46
						7531	9								
*03	469030 X	174523	-0-	-294507	-0-	220	1	168486	3	Y	5288	5288	0	46 1	-0-
						5817	9								
04	358140 X	147087	-0-	-211053	-0-	283	1	141978	3	Y	4387	4387	0		-0-
						4826	9								
*05	370078 X	98421	-0-	-271657	-0-	371	1	94300	3	Y	3409	3409	0		-0-
						3750	9								
*06	255570 X	104342	-0-	-151228	-0-	274	1	100385	3	Y	3348	3348	0		-0-
						3683	9								
MOC A-MOC B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 297881 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13635 - 22639															
01	466767 X	285305	-0-	-181462	-0-	272307	3	12998	9	Y	11816	11703	0	80 1	193
02	421596 X	216140	-0-	-205456	-0-	207190	3	8950	9	Y	8136	8094	0	221 1	14
*03	466767 X	189548	-0-	-277219	-0-	181635	3	7913	9	Y	7194	7194	0	14 1	-0-
04	374850 X	149163	-0-	-225687	-0-	142660	3	6503	9	Y	5912	5912	0		-0-
*05	387345 X	128480	-0-	-258865	-0-	122659	3	5821	9	Y	5292	5292	0		-0-
*06	276090 X	97409	-0-	-178681	-0-	93902	3	3507	9	Y	3188	3188	0		-0-
EOG RESOURCES, INC. 253162 KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41 1		-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	1 1	589 3	2 4	99 9	N	90	89 1		1
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4 3	2 9			N	2	3 1		-0-
FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	23 1		6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6 1		-0-
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975														
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			120
02	112 X	102	-0-	-10	-0-	91 3	11 9			N	10			130
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			130
04	150 X	43	-0-	-107	-0-	23 3	1 4			N	17			147
05	155 X	82	-0-	-73	-0-	19 9				N	60	60 1		147
06	120 X	1	-0-	-119	-0-	14 3	2 4			N	-0-			147
POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			255
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			255
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			255
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			255
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			255
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			255
KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196														
01	2077 N	812	-0-	-1265	-0-	759 3	6 4			Y	43	35 1		15
02	1876 N	1192	-0-	-684	-0-	47 9				Y	131	115 1		31
03	2077 N	72	-0-	-2005	-0-	1037 3	11 4			Y	29	44 1		16
04	780 N	469	-0-	-311	-0-	144 9				Y	31	28 1		19
05	1333 N	539	-0-	-794	-0-	38 3	2 4			Y	51	31 1		39
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	32 9	4 4			Y	7	22 1		24

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) EOG RESOURCES, INC. FIELDS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24492 500 253162 3H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 274668		CAPACITY COMPL. DATE 06/17/2014				CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682						
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
01 02	1984 X 3545 X	263 3545	-0- -0-	-1721 -0-	-0- -0-	18 3243	4 3	245 278	9 9	24 4	Y Y	Y	223 253	187 278	1 1			36 11
03 04 05 06	0 X 240 X 3627 X 3510 X	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0-	-0- -240 -3627 -3510	-0- -0- -0- -0-							Y Y Y Y	1 -0- -0- -0-	8 4 3	1 1 1 1			4 4 1 1
FIELDS UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 274669	COMPL. DATE 06/17/2014				TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481							
01 02	2480 N 2212 N	59 442	-0- -0-	-2421 -1770	-0- -0-	6 346	4 3	53 7	9 4	Y Y	Y	48 81	61 85	1 1				8 4
03 04 05 06	1891 N 2296 N 1045 N 1440 N	1483 2296 1045 -0-	-0- -0- -0- -0-	-408 -0- -0- -1440	-0- -0- -0- -0-	1451 2279 1026 17	3 3 3 9	6 3 2	4 4 4	Y Y Y Y	Y	24 13 15 -0-	2 33	1 1				26 39 21 21
ADAMEK UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 274673	COMPL. DATE 06/22/2014				TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862							
01 02 03 04 05 06	14B2 EXT 14B2 EXT 14B2 EXT 14B2 EXT 14B2 EXT 14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-						Y Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0- -0- -0-					-0- -0- -0- -0- -0- -0-	
COLLE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 276648	COMPL. DATE 01/07/2015				TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663							
01 02 03 04 05 06	0 X 0 X 0 X 0 X 0 X 0 X	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-						N N N N N N	-0- -0- -0- -0- -0- -0-					58 58 58 58 58 58	
ADAMEK UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 285563	COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL DEPTH 13249 PERF.13333 - 19078							
01 02 03 04 05 06	5363 X 4592 X 5084 X 4920 X 4743 X 5601 X	3866 4289 4582 4059 1542 5601	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-1497 -303 -502 -861 -3201 -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	3507 329 3753 493 4146 400 3668 364 1421 112 5193 381	3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9	30 43 36 27 9 27	4 4 4 4 4	Y Y Y Y Y Y	Y	299 448 364 331 102 346	248 556 359 278 144 301	1 1 1 1 1 1		1 8		145 37 41 94 52 97

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287														
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	396	393	1	92
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	321	285	1	128
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	359	361	1	126
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	29	1	26	2	N	347	407	1	66
						382	9							
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	48	1	26	2	N	352	237	1	181
						387	9							
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	9	2	N	342	405	1	118
						376	9							
MARATHON OIL EF LLC 525398														
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 1 RRCID -> 256547 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 13663 PERF.14061 - 18050														
01	961 N	121	-0-	-840	-0-	9	1	45	3	Y	61	61	0	-0-
						67	9							
*02	812 N	719	-0-	-93	-0-	94	1	441	3	Y	167	167	0	-0-
						184	9							
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	175	1	696	3	Y	370	370	0	-0-
						407	9							
*04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	40	1	184	3	Y	17	17	0	-0-
						19	9							
*05	806 N	793	-0-	-13	-0-	99	1	532	3	Y	147	147	0	-0-
						162	9							
06	1230 N	535	-0-	-695	-0-	76	1	403	3	Y	51	51	0	-0-
						56	9							
HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13570 - 17212														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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															
SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592															
M	ALLOW 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
*11	264 X	264	-0-	-0-	-0-	188	3	76	9	Y	69	69	0	-0-	
12	363 X	363	-0-	-0-	-0-	309	3	54	9	Y	49	49	0	-0-	
01	418 X	418	-0-	-0-	-0-	313	3	105	9	Y	95	95	0	-0-	
*02	70 X	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1	1	0	-0-	
03	27 X	27	-0-	-0-	-0-	19	3	8	9	Y	7	7	0	-0-	
*04	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			-0-	
*05	37 X	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	Y	1	1	0	-0-	
06	104 X	104	-0-	-0-	-0-	51	3	53	9	Y	48	48	0	-0-	
JOHNSON 01 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032															
01	1240 X	945	-0-	-295	-0-	904	3	41	9	N	37	37	0	-0-	
*02	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1466	3	68	9	N	62	62	0	-0-	
03	3100 N	3359	-0-	-259	-0-	3152	3	207	9	N	188	188	0	-0-	
*04	2927 N	2668	-0-	-259	-0-	2574	3	94	9	N	85	85	0	-0-	
*05	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2516	3	97	9	N	88	88	0	-0-	
06	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2345	3	97	9	N	88	88	0	-0-	
BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13538 - 19280															
*11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	25	1	682	3	Y	96	96	0	-0-	
						106	9								
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	28	1	749	3	Y	111	111	0	-0-	
						122	9								
01	837 N	496	-0-	-341	-0-	19	1	401	3	Y	69	69	0	-0-	
						76	9								
*02	756 N	543	-0-	-213	-0-	20	1	458	3	Y	59	59	0	-0-	
						65	9								
03	899 N	600	-0-	-299	-0-	32	1	482	3	Y	78	78	0	-0-	
						86	9								
*04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	45	1	659	3	Y	81	81	0	-0-	
						89	9								
*05	589 N	162	-0-	-427	-0-	9	1	138	3	Y	14	14	0	-0-	
						15	9								
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	45	1	468	3	Y	102	102	0	-0-	
						112	9								
GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800															
01	310 N	139	-0-	-171	-0-	135	3	4	9	Y	4	4	0	-0-	
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	607	3	4	9	Y	4	4	0	-0-	
03	744 N	523	-0-	-221	-0-	514	3	9	9	Y	8	8	0	-0-	
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	658	3	18	9	Y	16	16	0	-0-	
05	682 N	510	-0-	-172	-0-	500	3	10	9	Y	9	9	0	-0-	
06	510 N	449	-0-	-61	-0-	437	3	12	9	Y	11	11	0	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398													
DUDERSTADT 01			WELL #: 01H		RRCID -> 260466		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 13847		PERF.13902 - 18104					
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
01	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
*02	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
03	89 X	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	Y	1		1 0			-0-
*04	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
*05	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	46 X	46	-0-	-0-	-0-	37	3	9	9	Y	8		8 0			-0-

SIEVERS 01			WELL #: 01H		RRCID -> 261037		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 13526		PERF.13836 - 18318					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRAUBE 01			WELL #: 01H		RRCID -> 261038		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 13574		PERF.13677 - 18739					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW SMITH 01			WELL #: 01H		RRCID -> 261075		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 13727		PERF.13835 - 18277					
*11	750 N	611	-0-	-139	-0-	590	3	21	9	Y	19		19 0			-0-
12	775 N	754	-0-	-21	-0-	728	3	26	9	Y	24		24 0			-0-
01	775 N	753	-0-	-22	-0-	676	3	77	9	Y	70		70 0			-0-
*02	560 N	507	-0-	-53	-0-	471	3	36	9	Y	33		33 0			-0-
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1408	3	56	9	Y	51		51 0			-0-
*04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1106	3	36	9	Y	33		33 0			-0-
*05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1073	3	35	9	Y	32		32 0			-0-
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	986	3	29	9	Y	26		26 0			-0-

AFFLERBACH 01			WELL #: 01H		RRCID -> 263733		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 13265		PERF.13770 - 18572					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEMKE 01			WELL #: 01H		RRCID -> 263952		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 13923		PERF.13957 - 18649					
01	2790 X	2443	-0-	-347	-0-	2399	3	44	9	Y	40		40 0			-0-
*02	2324 X	1908	-0-	-416	-0-	1847	3	61	9	Y	55		55 0			-0-
03	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2437	3	94	9	Y	85		85 0			-0-
*04	2400 X	2351	-0-	-49	-0-	2266	3	85	9	Y	77		77 0			-0-
*05	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3240	3	89	9	Y	81		81 0			-0-
06	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3037	3	84	9	Y	76		76 0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143																
M	ALLOW 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943																
*11	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	47	1	2338	3	Y	55	55	0			-0-
						61	9									
12	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	73	1	3548	3	Y	38	38	0			-0-
						42	9									
01	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	126	1	8205	3	Y	65	65	0			-0-
						72	9									
*02	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	81	1	6333	3	Y	51	51	0			-0-
						56	9									
03	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	71	1	4178	3	Y	48	48	0			-0-
						53	9									
*04	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	73	1	3721	3	Y	54	54	0			-0-
						59	9									
*05	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	73	1	3286	3	Y	99	99	0			-0-
						109	9									
06	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	69	1	2752	3	Y	99	99	0			-0-
						109	9									
GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802																
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	24	24	0			-0-
						26	9									
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	10	10	0			-0-
						11	9									
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	2	1	52	3	Y	10	10	0			-0-
						11	9									
*04	90 N	61	-0-	-29	-0-	2	1	50	3	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
*05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	11	11	0			-0-
						12	9									
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	2	1	48	3	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829																
*11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	14	1	690	3	Y	118	118	0			-0-
						130	9									
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	12	1	579	3	Y	111	111	0			-0-
						122	9									
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	8	1	524	3	Y	110	110	0			-0-
						121	9									
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	4	1	332	3	Y	77	77	0			-0-
						85	9									
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	6	1	341	3	Y	117	117	0			-0-
						129	9									
*04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	8	1	385	3	Y	98	98	0			-0-
						108	9									
*05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	8	1	372	3	Y	102	102	0			-0-
						112	9									
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	10	1	407	3	Y	72	72	0			-0-
						79	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
STRIEBER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264856		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13863	
								PERF.14099 - 17381	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	247	3	21	9
*02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1551	3	15	9
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	329	3	22	9
*04	270 N	224	-0-	-46	-0-	213	3	11	9
*05	806 N	202	-0-	-604	-0-	171	3	31	9
06	330 N	161	-0-	-169	-0-	150	3	11	9
WARLING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265013		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 13364	
								PERF.13860 - 20022	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MUELLER FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265507		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13853	
								PERF.13788 - 18905	
01	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4107	3	95	9
*02	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4398	3	56	9
03	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6855	3	51	9
*04	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7101	3	46	9
*05	11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	11020	3	41	9
06	11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	11477	3	47	9
RESSMAN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 265659		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 13521	
								PERF.13480 - 18231	
01	1736 X	357	-0-	-1379	-0-	1	1	356	3
*02	1568 X	617	-0-	-951	-0-	3	1	581	3
						33	9		
03	1550 X	759	-0-	-791	-0-	4	1	733	3
						22	9		
*04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	4	1	701	3
						10	9		
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265662		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13787	
								PERF.15110 - 19382	
01	968 X	968	-0-	-0-	-0-	846	3	122	9
*02	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1791	3	57	9
03	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1069	3	69	9
*04	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1585	3	34	9
*05	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2169	3	41	9
06	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2165	3	30	9
NEWTON GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265688		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13859	
								PERF.14129 - 18836	
*11	900 N	867	-0-	-33	-0-	841	3	26	9
12	1085 N	720	-0-	-365	-0-	701	3	19	9
01	1023 N	693	-0-	-330	-0-	686	3	7	9
*02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	991	3	23	9
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		
*04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		
*05	1116 N	976	-0-	-140	-0-	976	3		
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT	
MARATHON OIL EF LLC														
WUENSCH 01														
WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1720	3	79	9	Y	72	72 0		-0-
*02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	961	3	40	9	Y	36	36 0		-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	789	3	21	9	Y	19	19 0		-0-
*04	1710 N	556	-0-	-1154	-0-	528	3	28	9	Y	25	25 0		-0-
*05	1116 N	510	-0-	-606	-0-	490	3	20	9	Y	18	18 0		-0-
06	780 N	623	-0-	-157	-0-	593	3	30	9	Y	27	27 0		-0-
HARLAN METTING 01													WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BIEMER 01													WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602	
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	913	3	25	9	N	23	23 0		-0-
*02	56 N	9	-0-	-47	-0-	9	3			N	-0-			-0-
03	124 N	14	-0-	-110	-0-	8	3	6	9	N	5	5 0		-0-
*04	390 N	19	-0-	-371	-0-	18	3	1	9	N	1	1 0		-0-
*05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	216	3	46	9	N	42	42 0		-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	123	3	13	9	N	12	12 0		-0-
JAMES GANO 01													WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591	
01	899 N	740	-0-	-159	-0-	30	1	620	3	Y	82	82 0		-0-
						90	9							
*02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	Y	81	81 0		-0-
						89	9							
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	13	1	370	3	Y	70	70 0		-0-
						77	9							
*04	720 N	453	-0-	-267	-0-	14	1	374	3	Y	59	59 0		-0-
						65	9							
*05	620 N	292	-0-	-328	-0-	10	1	230	3	Y	47	47 0		-0-
						52	9							
06	450 N	346	-0-	-104	-0-	14	1	281	3	Y	46	46 0		-0-
						51	9							
BOLDT 01													WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642	
*11	2970 X	2600	-0-	-370	-0-	134	1	2094	3	Y	338	338 0		-0-
						372	9							
12	3007 X	2525	-0-	-482	-0-	124	1	2042	3	Y	326	326 0		-0-
						359	9							
01	3007 X	1410	-0-	-1597	-0-	76	1	1107	3	Y	206	206 0		-0-
						227	9							
*02	2716 X	74	-0-	-2642	-0-	21	3	53	9	Y	48	48 0		-0-
03	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	125	1	3178	3	Y	465	465 0		-0-
						512	9							
*04	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	168	1	2918	3	Y	484	484 0		-0-
						532	9							
*05	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	129	1	2642	3	Y	432	432 0		-0-
						475	9							
06	3690 X	2944	-0-	-746	-0-	123	1	2402	3	Y	381	381 0		-0-
						419	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
DUDERSTADT TRUST 01				WELL #:	01H	RRCID ->	266387	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL	DEPTH	13889	PERF.14080	- 19402	
M	ALLOW CODE	GAS 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	
01	1178 N	448	-0-	-730	-0-	434	3	14	9	Y	13	13	0	-0-	
*02	952 N	689	-0-	-263	-0-	631	3	58	9	Y	53	53	0	-0-	
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	722	3	20	9	Y	18	18	0	-0-	
*04	420 N	338	-0-	-82	-0-	327	3	11	9	Y	10	10	0	-0-	
*05	744 N	122	-0-	-622	-0-	121	3	1	9	Y	1	1	0	-0-	
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1055	3	40	9	Y	36	36	0	-0-	

EDGAR SMITH 01				WELL #:	01H	RRCID ->	266389	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL	DEPTH	13659	PERF.13790	- 19942	
01	3100 N	3222	-0-	122	122	3222	3			Y	-0-			-0-	
*02	2800 N	3025	-0-	225	347	3025	3			Y	-0-			-0-	
*03	2126 N	1779	-0-	-347	-0-	1758	3	21	9	Y	19	19	0	-0-	
*04	2160 X	131	-0-	-2029	-0-	100	3	31	9	Y	28	28	0	-0-	
*05	2232 X	891	-0-	-1341	-0-	825	3	66	9	Y	60	60	0	-0-	
06	2160 X	610	-0-	-1550	-0-	568	3	42	9	Y	38	38	0	-0-	

EDWARD ROEDER 03				WELL #:	01H	RRCID ->	266401	COMPL. DATE	07/17/2011	TOTAL	DEPTH	13614	PERF.14087	- 18350	
01	976 X	976	-0-	-0-	-0-	874	3	102	9	Y	93	93	0	-0-	
*02	915 X	915	-0-	-0-	-0-	806	3	109	9	Y	99	99	0	-0-	
03	956 X	956	-0-	-0-	-0-	849	3	107	9	Y	97	97	0	-0-	
*04	992 X	992	-0-	-0-	-0-	891	3	101	9	Y	92	92	0	-0-	
*05	904 X	904	-0-	-0-	-0-	812	3	92	9	Y	84	84	0	-0-	
06	728 X	728	-0-	-0-	-0-	651	3	77	9	Y	70	70	0	-0-	

EDWARD ROEDER 02				WELL #:	01H	RRCID ->	266403	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL	DEPTH	13554	PERF.13754	- 19212	
01	1984 N	1826	-0-	-158	-0-	72	1	1470	3	Y	258	258	0	-0-	
*02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	284	9	1434	3	Y	288	288	0	-0-	
						66	1								
03	2139 N	2070	-0-	-69	-0-	317	9	1646	3	Y	334	334	0	-0-	
						57	1								
*04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	367	9	1686	3	Y	332	332	0	-0-	
						64	1								
*05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	365	9	1649	3	Y	326	326	0	-0-	
						74	1								
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	359	9	619	3	Y	144	144	0	-0-	
						31	1								

FRIEDRICHS 01				WELL #:	02H	RRCID ->	266419	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL	DEPTH	13829	PERF.13840	- 19302	
*11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	684	3	35	9	Y	32	32	0	-0-	
12	713 N	592	-0-	-121	-0-	570	3	22	9	Y	20	20	0	-0-	
01	620 N	221	-0-	-399	-0-	209	3	12	9	Y	11	11	0	-0-	
*02	672 N	624	-0-	-48	-0-	589	3	35	9	Y	32	32	0	-0-	
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	624	3	26	9	Y	24	24	0	-0-	
*04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	633	3	26	9	Y	24	24	0	-0-	
*05	682 N	630	-0-	-52	-0-	605	3	25	9	Y	23	23	0	-0-	
06	630 N	600	-0-	-30	-0-	600	3			Y	-0-			-0-	

GLOOR 01				WELL #:	01H	RRCID ->	266423	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL	DEPTH	13704	PERF.15093	- 19222	
*11	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1082	3	34	9	Y	31	31	0	-0-	
12	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1112	3	36	9	Y	33	33	0	-0-	
01	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1108	3	25	9	Y	23	23	0	-0-	
*02	855 X	855	-0-	-0-	-0-	830	3	25	9	Y	23	23	0	-0-	
03	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1022	3	35	9	Y	32	32	0	-0-	
*04	986 X	986	-0-	-0-	-0-	954	3	32	9	Y	29	29	0	-0-	
*05	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1032	3	34	9	Y	31	31	0	-0-	
06	998 X	998	-0-	-0-	-0-	968	3	30	9	Y	27	27	0	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
LOUISE STRAUBE 02				WELL #: 01H		RRCID -> 266430		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 13333		PERF.13750 - 18232	
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	44	44	0		-0-
						48 9							
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	Y	41	41	0		-0-
						45 9							
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	64 1	1088 3	Y	34	34	0		-0-
						37 9							
*04	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	175 1	2463 3	Y	74	74	0		-0-
						81 9							
*05	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	185 1	2620 3	Y	80	80	0		-0-
						88 9							
06	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	156 1	1827 3	Y	67	67	0		-0-
						74 9							

PARKER FRISBIE 01				WELL #: 01H		RRCID -> 266455		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 13650		PERF.14162 - 19062	
01	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	80 1	1620 3	Y	78	78	0		-0-
						86 9							
*02	1792 N	1642	-0-	-150	-0-	69 1	1495 3	Y	71	71	0		-0-
						78 9							
03	1829 N	1822	-0-	-7	-0-	59 1	1688 3	Y	68	68	0		-0-
						75 9							
*04	1740 N	1632	-0-	-108	-0-	57 1	1513 3	Y	56	56	0		-0-
						62 9							
*05	1829 N	1725	-0-	-104	-0-	71 1	1580 3	Y	67	67	0		-0-
						74 9							
06	1770 N	1685	-0-	-85	-0-	78 1	1535 3	Y	65	65	0		-0-
						72 9							

WARZECHA 01				WELL #: 01H		RRCID -> 266606		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 13571		PERF.13880 - 18783	
01	186 N	109	-0-	-77	-0-	90 3	19 9	Y	17	17	0		-0-
*02	112 N	54	-0-	-58	-0-	48 3	6 9	Y	5	5	0		-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	62 3	26 9	Y	24	24	0		-0-
*04	120 N	68	-0-	-52	-0-	50 3	18 9	Y	16	16	0		-0-
*05	62 N	55	-0-	-7	-0-	45 3	10 9	Y	9	9	0		-0-
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	41 3	15 9	Y	14	14	0		-0-

BARROW 01				WELL #: 01H		RRCID -> 266958		COMPL. DATE 08/10/2011		TOTAL DEPTH 13657		PERF.13850 - 17912	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BOLDT 01				WELL #: 01H		RRCID -> 266960		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13620 - 18872	
01	837 N	747	-0-	-90	-0-	39 1	577 3	Y	119	119	0		-0-
						131 9							
*02	1344 N	625	-0-	-719	-0-	447 3	178 9	Y	162	162	0		-0-
03	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	37 1	933 3	Y	234	234	0		-0-
						257 9							
*04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	47 1	825 3	Y	179	179	0		-0-
						197 9							
*05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	55 1	1116 3	Y	196	196	0		-0-
						216 9							
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	64 1	1247 3	Y	326	326	0		-0-
						359 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398															
MYRA KELLEY 06				WELL #: 01H		RRCID -> 267658		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 14090		PERF.14443 - 19745							
M	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
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	232	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
03		341 N	68	-0-	-273	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
04		270 N	130	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
05		155 N	128	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-

FRANCIS WILSON 01				WELL #: 01H		RRCID -> 267659		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 13835		PERF.14055 - 18900							
*11		600 N	492	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	439	3	53	9	N	48	48	0			-0-
12		620 N	491	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	411	3	80	9	N	73	73	0			-0-
01		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	3	116	9	N	105	105	0			-0-
*02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	759	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		1110 N	49	-0-	-1061	-0-	-0-	-0-	24	3	25	9	N	23	23	0			-0-
*05		837 N	6	-0-	-831	-0-	-0-	-0-	2	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3	41	9	N	37	37	0			-0-

HOPE SCHORLEMER 01				WELL #: 01H		RRCID -> 267697		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 13461		PERF.13480 - 17783							
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	175	175	0			-0-
									193	9									
*02		84 N	33	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	Y	8	8	0			-0-
									9	9									
03		124 N	26	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	18	18	0			-0-
									20	9									
*04		210 N	28	-0-	-182	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	20	20	0			-0-
									22	9									
*05		31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			-0-

KLEINE 01				WELL #: 01H		RRCID -> 267704		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 13576		PERF.13732 - 17789							
01		34 X	-0-	-0-	-34	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERT GRUNDER 01				WELL #: 01H		RRCID -> 267709		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 13899		PERF.14330 - 19652							
01		992 N	840	-0-	-152	-0-	-0-	-0-	816	3	24	9	N	22	22	0			-0-
*02		840 N	446	-0-	-394	-0-	-0-	-0-	431	3	15	9	N	14	14	0			-0-
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		810 N	21	-0-	-789	-0-	-0-	-0-	14	3	7	9	N	6	6	0			-0-
*05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

RIEDELSE 02				WELL #: 01H		RRCID -> 267713		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13673		PERF.13555 - 17902							
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
*02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
03		62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	9	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
*04		240 N	70	-0-	-170	-0-	-0-	-0-	33	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
*05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3	20	9	Y	18	18	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 #: 01H			RRCID -> 267752			COMPL. DATE 08/30/2011			TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KOOPMAN 01			WELL #: 01H			RRCID -> 267753			COMPL. DATE 06/25/2011			TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775		
01	65 X	65	-0-	-0-	-0-	3	1	45 3	Y	15	15 0			-0-
						17	9							
*02	13 X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11 3	Y	1	1 0			-0-
						1	9							
03	36 X	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33 3	Y	1	1 0			-0-
						1	9							
*04	158 X	158	-0-	-0-	-0-	9	1	130 3	Y	17	17 0			-0-
						19	9							
*05	91 X	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85 3	Y	-0-				-0-
06	19 X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	7 3	Y	10	10 0			-0-
						11	9							

J B DUDERSTADT 01			WELL #: 01H			RRCID -> 267759			COMPL. DATE 11/03/2011			TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951		
*11	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1500	3	415 9	Y	377	377 0			-0-
12	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1516	3	206 9	Y	187	187 0			-0-
01	3100 N	3821	-0-	721	721	3608	3	213 9	Y	194	194 0			-0-
*02	2764 N	2043	-0-	-721	-0-	1728	3	315 9	Y	286	286 0			-0-
03	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1247	3	393 9	Y	357	357 0			-0-
*04	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1751	3	182 9	Y	165	165 0			-0-
*05	1674 X	1579	-0-	-95	-0-	1439	3	140 9	Y	127	127 0			-0-
06	1620 X	1366	-0-	-254	-0-	1334	3	32 9	Y	29	29 0			-0-

WILD 01			WELL #: 01H			RRCID -> 267976			COMPL. DATE 04/26/2012			TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672		
01	930 N	736	-0-	-194	-0-	719	3	17 9	Y	15	15 0			-0-
*02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	542	3	2 9	Y	2	2 0			-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	431	3	8 9	Y	7	7 0			-0-
*04	720 N	265	-0-	-455	-0-	265	3		Y	-0-				-0-
*05	589 N	137	-0-	-452	-0-	137	3		Y	-0-				-0-
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	877	3	11 9	Y	10	10 0			-0-

MYRA KELLEY 05			WELL #: 01H			RRCID -> 268197			COMPL. DATE 05/20/2011			TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903		
01	1953 N	1871	-0-	-82	-0-	1856	3	15 9	Y	14	14 0			-0-
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1076	3	4 9	Y	4	4 0			-0-
03	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	1630	3	36 9	Y	33	33 0			-0-
04	1800 N	763	-0-	-1037	-0-	763	3		Y	-0-				-0-
05	1209 N	469	-0-	-740	-0-	468	3	1 9	Y	1	1 0			-0-
06	1620 N	1569	-0-	-51	-0-	1528	3	41 9	Y	37	37 0			-0-

COSTLOW 01			WELL #: 02H			RRCID -> 268205			COMPL. DATE 03/20/2012			TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662		
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-				-0-
02	392 N	21	-0-	-371	-0-	21	3		N	-0-				-0-
03	806 N	109	-0-	-697	-0-	109	3		N	-0-				-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-				-0-
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-				-0-
06	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	3		N	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398												
PEDRAZA 01				WELL #: 01H		RRCID -> 268513		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 11052		PERF.13920 - 17912				
M O	ALLOW 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
01	775 N	609	-0-	-166	-0-	522	3	87	9	Y	79	79	0			-0-
*02	700 N	189	-0-	-511	-0-	185	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	744 N	198	-0-	-546	-0-	194	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*04	600 N	538	-0-	-62	-0-	521	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
*05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	320	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
SCHORLEMER 02				WELL #: 02H		RRCID -> 268515		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13492		PERF.13670 - 18301				
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	138	1	558	3	Y	114	114	0			-0-
						125	9									
*02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	105	1	480	3	Y	93	93	0			-0-
						102	9									
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	95	1	361	3	Y	88	88	0			-0-
						97	9									
*04	780 N	647	-0-	-133	-0-	103	1	478	3	Y	60	60	0			-0-
						66	9									
*05	744 N	514	-0-	-230	-0-	77	1	411	3	Y	24	24	0			-0-
						26	9									
06	540 N	514	-0-	-26	-0-	77	1	409	3	Y	25	25	0			-0-
						28	9									
BRUNS 01				WELL #: 02H		RRCID -> 268521		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13511		PERF.13528 - 18271				
01	2263 X	1733	-0-	-530	-0-	63	1	1320	3	Y	318	318	0			-0-
						350	9									
*02	2044 X	819	-0-	-1225	-0-	31	1	711	3	Y	70	70	0			-0-
						77	9									
03	2263 X	1548	-0-	-715	-0-	74	1	1109	3	Y	332	332	0			-0-
						365	9									
*04	2190 X	1810	-0-	-380	-0-	92	1	1354	3	Y	331	331	0			-0-
						364	9									
*05	2263 X	1651	-0-	-612	-0-	78	1	1206	3	Y	334	334	0			-0-
						367	9									
06	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	135	1	1415	3	Y	348	348	0			-0-
						383	9									
BRUNS 01				WELL #: 04H		RRCID -> 268525		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13538		PERF.13490 - 18371				
01	496 N	471	-0-	-25	-0-	21	1	448	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
*02	448 N	416	-0-	-32	-0-	17	1	397	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
03	496 N	419	-0-	-77	-0-	26	1	391	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
*04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	32	1	468	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
*05	465 N	349	-0-	-116	-0-	21	1	325	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	45	1	468	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
AFFLERBACH 01				WELL #: 02H		RRCID -> 268534		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 13584		PERF.13750 - 19311				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 210

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL GARVEL 01		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// //CONT.// WELL #:		24492 500 525398 04H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
							RRCID ->	268642	COMPL.	DATE	09/18/2012	TOTAL	DEPTH	13499	PERF.	13760	-	19081	
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
01	1302 N	1140	-0-	-162		-0-			51 57 9	1	1032	3	Y	52	52	0		-0-	
*02	1120 N	908	-0-	-212		-0-			39 32 9	1	837	3	Y	29	29	0		-0-	
03	992 N	939	-0-	-53		-0-			30 59 9	1	850	3	Y	54	54	0		-0-	
*04	1110 N	247	-0-	-863		-0-			5 100 9	1	142	3	Y	91	91	0		-0-	
*05	992 N	448	-0-	-544		-0-			15 100 9	1	333	3	Y	91	91	0		-0-	
06	900 N	749	-0-	-151		-0-			34 43 9	1	672	3	Y	39	39	0		-0-	
BRUNS 01				WELL #:		03H	RRCID ->	268655	COMPL.	DATE	07/07/2012	TOTAL	DEPTH	13497	PERF.	13480	-	18181	
01	2728 X	2401	-0-	-327		-0-			92 370 9	1	1939	3	Y	336	336	0		-0-	
*02	2464 X	2430	-0-	-34		-0-			84 416 9	1	1930	3	Y	378	378	0		-0-	
03	2666 X	2445	-0-	-221		-0-			123 475 9	1	1847	3	Y	432	432	0		-0-	
*04	2580 X	2513	-0-	-67		-0-			128 490 9	1	1895	3	Y	445	445	0		-0-	
*05	2697 X	2332	-0-	-365		-0-			115 455 9	1	1762	3	Y	414	414	0		-0-	
06	2296 X	2296	-0-	-0-		-0-			160 454 9	1	1682	3	Y	413	413	0		-0-	
JO ANN MUELLER 01				WELL #:		01H	RRCID ->	268658	COMPL.	DATE	06/28/2012	TOTAL	DEPTH	13939	PERF.	13962	-	18002	
*11	650 N	650	-0-	-0-		-0-			649	3	1	9	Y	1	1	0		-0-	
12	1333 N	581	-0-	-752		-0-			581	3			Y	-0-				-0-	
01	1302 N	473	-0-	-829		-0-			473	3			Y	-0-				-0-	
*02	711 N	711	-0-	-0-		-0-			711	3			Y	-0-				-0-	
03	589 N	247	-0-	-342		-0-			247	3			Y	-0-				-0-	
*04	864 N	864	-0-	-0-		-0-			840	3	24	9	Y	22				-0-	
*05	1352 N	1352	-0-	-0-		-0-			1335	3	17	9	Y	15	15	0		-0-	
06	652 N	652	-0-	-0-		-0-			649	3	3	9	Y	3	3	0		-0-	
HOPE 01				WELL #:		02H	RRCID ->	268665	COMPL.	DATE	07/29/2012	TOTAL	DEPTH	13342	PERF.	13600	-	20181	
01	3255 X	1009	-0-	-2246		-0-			3 140 9	1	866	3	Y	127	127	0		-0-	
*02	2940 X	2822	-0-	-118		-0-			14 349 9	1	2459	3	Y	317	317	0		-0-	
03	3993 X	3993	-0-	-0-		-0-			21 560 9	1	3412	3	Y	509	509	0		-0-	
*04	3060 X	2481	-0-	-579		-0-			13 389 9	1	2079	3	Y	354	354	0		-0-	
*05	3131 X	-0-	-0-	-3131		-0-							Y	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
DWORACZYK 01		WELL #:		04H	RRCID ->	268666	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL	DEPTH	13299	PERF.	13460 - 19901	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	336 1	2595 3	Y		323	323 0		-0-	
*02	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	355 9	1212 3	Y		313	313 0		-0-	
03	129 X	129	-0-	-0-	-0-	165 1	34 3	Y		83	83 0		-0-	
*04	82 X	82	-0-	-0-	-0-	344 9	19 3	Y		55	55 0		-0-	
*05	119 X	119	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3	Y		82	82 0		-0-	
06	100 X	100	-0-	-0-	-0-	91 9	21 3	Y		70	70 0		-0-	
						2 1								
						61 9								
						2 1								
						90 9								
						2 1								
						77 9								

STRAUBE 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268667	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL	DEPTH	13612	PERF.	13760 - 17821	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

HOPE 01		WELL #:		03H	RRCID ->	268707	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL	DEPTH	13342	PERF.	13470 - 19971	
01	3968 X	2776	-0-	-1192	-0-	8 1	2434 3	Y		304	304 0		-0-	
*02	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	334 9	3600 3	Y		468	468 0		-0-	
03	3782 X	3319	-0-	-463	-0-	21 1	2859 3	Y		403	403 0		-0-	
*04	3630 X	126	-0-	-3504	-0-	515 9	118 3	Y		6	6 0		-0-	
*05	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-	17 1			Y	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	443 9			Y	-0-			-0-	
						1 1								
						7 9								

HAY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268708	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL	DEPTH	13661	PERF.	13790 - 18742	
01	2015 X	157	-0-	-1858	-0-	156 3	1 9	Y		1	1 0		-0-	
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-	
03	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1201 3	110 9	Y		100	100 0		-0-	
*04	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	3988 3	237 9	Y		215	215 0		-0-	
*05	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3799 3	189 9	Y		172	172 0		-0-	
06	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3018 3	155 9	Y		141	141 0		-0-	

SCHORLEMER 02		WELL #:		01H	RRCID ->	268709	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL	DEPTH	13493	PERF.	13670 - 18301	
01	651 N	525	-0-	-126	-0-	87 1	355 3	Y		75	75 0		-0-	
*02	448 N	374	-0-	-74	-0-	83 9	228 3	Y		88	88 0		-0-	
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	49 1	197 3	Y		85	85 0		-0-	
*04	510 N	352	-0-	-158	-0-	97 9	219 3	Y		79	79 0		-0-	
*05	403 N	399	-0-	-4	-0-	50 1	256 3	Y		87	87 0		-0-	
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	94 9								
						46 1								
						87 9								
						47 1								
						96 9								
						49 1								
						112 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
SCHORLEMER 02				WELL #:	03H	RRCID ->	268710	COMPL.	DATE 05/05/2012	TOTAL	DEPTH 13504	PERF.13590	- 18297		
M	ALLOW	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
*11	780 N	491	-0-	-289	-0-		87	1	341	3	Y	57	57	0	-0-
							63	9							
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		2	1	10	3	Y	-0-	21	0	-0-
01	837 N	35	-0-	-802	-0-		23	9							-0-
							106	1	483	3	Y	73	73	0	-0-
*02	669 N	669	-0-	-0-	-0-		80	9							-0-
							8	1	32	3	Y	41	41	0	-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-		45	9							-0-
							122	1	566	3	Y	13	13	0	-0-
*04	702 N	702	-0-	-0-	-0-		14	9							-0-
							118	1	626	3	Y	20	20	0	-0-
*05	766 N	766	-0-	-0-	-0-		22	9							-0-
							114	1	605	3	Y	28	28	0	-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-		31	9							-0-
DWORACZYK 01				WELL #:	03H	RRCID ->	268713	COMPL.	DATE 06/01/2012	TOTAL	DEPTH 13313	PERF.13460	- 19901		
01	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-		133	1	1041	3	Y	451	451	0	-0-
							496	9							-0-
*02	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-		436	1	3180	3	Y	705	705	0	-0-
							776	9							-0-
03	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-		358	1	3065	3	Y	724	724	0	-0-
							796	9							-0-
*04	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-		364	1	4173	3	Y	817	817	0	-0-
							899	9							-0-
*05	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-		310	1	3687	3	Y	831	831	0	-0-
							914	9							-0-
06	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-		329	1	3867	3	Y	541	541	0	-0-
							595	9							-0-
DWORACZYK 01				WELL #:	02H	RRCID ->	268714	COMPL.	DATE 06/01/2012	TOTAL	DEPTH 13357	PERF.13520	- 19961		
01	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-		795	1	6124	3	Y	865	865	0	-0-
							952	9							-0-
*02	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-		651	1	4717	3	Y	668	668	0	-0-
							735	9							-0-
03	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-		649	1	5531	3	Y	721	721	0	-0-
							793	9							-0-
*04	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-		438	1	5021	3	Y	1063	1063	0	-0-
							1169	9							-0-
*05	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-		414	1	4913	3	Y	1034	1034	0	-0-
							1137	9							-0-
06	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-		403	1	4739	3	Y	759	759	0	-0-
							835	9							-0-
SCHROEDER 01				WELL #:	02H	RRCID ->	268775	COMPL.	DATE 08/16/2012	TOTAL	DEPTH 13463	PERF.13558	- 17501		
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-				-0-
*02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-				-0-
03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC GARVEL 01															//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DE WITT																													
															//CONT.// 525398															WELL #: 02H RRCID -> 268778															COMPL. DATE 09/18/2012															TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921														
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																																																							
01	4495	X	3706	-0-	-789	-0-	160	1	3243	3	Y	275	275	0	-0-																																																											
							303	9																																																																		
*02	4060	X	3695	-0-	-365	-0-	148	1	3208	3	Y	308	308	0	-0-																																																											
							339	9																																																																		
03	3999	X	3447	-0-	-552	-0-	106	1	3034	3	Y	279	279	0	-0-																																																											
							307	9																																																																		
*04	3600	X	3287	-0-	-313	-0-	111	1	2926	3	Y	227	227	0	-0-																																																											
							250	9																																																																		
*05	4092	X	3254	-0-	-838	-0-	127	1	2832	3	Y	268	268	0	-0-																																																											
							295	9																																																																		
06	3960	X	2823	-0-	-1137	-0-	135	1	2662	3	Y	24	24	0	-0-																																																											
							26	9																																																																		
SIEVERS 01															WELL #: 02H RRCID -> 268942															COMPL. DATE 09/29/2012															TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841																													
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	357	1	1419	3	Y	84	84	0	-0-																																																											
							92	9																																																																		
*02	1624	N	1583	-0-	-41	-0-	277	1	1252	3	Y	49	49	0	-0-																																																											
							54	9																																																																		
03	1798	N	1646	-0-	-152	-0-	333	1	1252	3	Y	55	55	0	-0-																																																											
							61	9																																																																		
*04	1800	N	1539	-0-	-261	-0-	264	1	1224	3	Y	46	46	0	-0-																																																											
							51	9																																																																		
*05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	342	1	1817	3	Y	64	64	0	-0-																																																											
							70	9																																																																		
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	328	1	1739	3	Y	37	37	0	-0-																																																											
							41	9																																																																		
GARVEL 01															WELL #: 03H RRCID -> 268946															COMPL. DATE 09/18/2012															TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971																													
01	3255	X	3136	-0-	-119	-0-	128	1	2609	3	Y	363	363	0	-0-																																																											
							399	9																																																																		
*02	2744	X	2721	-0-	-23	-0-	104	1	2267	3	Y	318	318	0	-0-																																																											
							350	9																																																																		
03	3038	X	2993	-0-	-45	-0-	88	1	2523	3	Y	347	347	0	-0-																																																											
							382	9																																																																		
*04	3030	X	2742	-0-	-288	-0-	87	1	2303	3	Y	320	320	0	-0-																																																											
							352	9																																																																		
*05	3131	X	2793	-0-	-338	-0-	105	1	2337	3	Y	319	319	0	-0-																																																											
							351	9																																																																		
06	3030	X	2762	-0-	-268	-0-	117	1	2325	3	Y	291	291	0	-0-																																																											
							320	9																																																																		
HOPE 01															WELL #: 04H RRCID -> 268951															COMPL. DATE 07/29/2012															TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671																													
*11	4380	X	3551	-0-	-829	-0-	13	1	2977	3	Y	510	510	0	-0-																																																											
							561	9																																																																		
12	4526	X	3824	-0-	-702	-0-	15	1	3128	3	Y	619	619	0	-0-																																																											
							681	9																																																																		
01	4526	X	2648	-0-	-1878	-0-	7	1	2243	3	Y	362	362	0	-0-																																																											
							398	9																																																																		
*02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	20	1	3403	3	Y	583	583	0	-0-																																																											
							641	9																																																																		
03	4154	X	3159	-0-	-995	-0-	15	1	2463	3	Y	619	619	0	-0-																																																											
							681	9																																																																		
*04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-		-0-																																																												
*05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-		-0-																																																												
06	0	X	-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														
HAROLD GOHMERT 01				WELL #:		01H		RRCID -> 268964		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 13753		PERF.13717 - 19761						
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	
*11	300	N	292	-0-	-8	-0-		274	3	18	9	Y	16		16	0			-0-	
12	403	N	286	-0-	-117	-0-		284	3	2	9	Y	2		2	0			-0-	
*01	382	N	382	-0-	-0-	-0-		335	3	47	9	Y	43		43	0			-0-	
*02	280	N	257	-0-	-23	-0-		254	3	3	9	Y	3		3	0			-0-	
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-		436	3	40	9	Y	36		36	0			-0-	
*04	360	N	275	-0-	-85	-0-		269	3	6	9	Y	5		5	0			-0-	
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-		299	3	66	9	Y	60		60	0			-0-	
06	450	N	284	-0-	-166	-0-		284	3			Y	-0-						-0-	

BARROW 01				WELL #:		04H		RRCID -> 269397		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13720 - 17351						
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

KLEINE 01				WELL #:		02H		RRCID -> 269532		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13511		PERF.13670 - 19711						
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

BARROW 01				WELL #:		02H		RRCID -> 269567		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13711		PERF.13715 - 17361						
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

BARROW 01				WELL #:		03H		RRCID -> 270125		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13729		PERF.13685 - 17301						
01	1054	N	793	-0-	-261	-0-		47	1	680	3	Y	60		60	0			-0-	
								66	9											
*02	1036	N	292	-0-	-744	-0-		266	3	26	9	Y	24		24	0			-0-	
03	1147	N	540	-0-	-607	-0-		18	1	449	3	Y	66		66	0			-0-	
								73	9											
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-		40	1	693	3	Y	87		87	0			-0-	
								96	9											
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-		40	1	820	3	Y	70		70	0			-0-	
								77	9											
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-		42	1	821	3	Y	60		60	0			-0-	
								66	9											

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
FINNEY-BARKER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270332		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559	
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	165 N	165	-0-	-0-	-0-	45 3	120 9	Y	97
09	120 N	46	-0-	-74	-0-	46 3		Y	97
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		Y	97
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	97
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 3		Y	97
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3		Y	97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	97
03	682 N	644	-0-	-38	-0-	644 3		Y	97
04	660 N	422	-0-	-238	-0-	422 3		Y	97
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	97
06	630 N	43	-0-	-587	-0-	43 3		Y	97
FINNEY-BARKER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270337		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
COLMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 270909		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196	
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	36 3	67 9	Y	54
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	54
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3		Y	54
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	54
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3		Y	54
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	54
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	54
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	54
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		Y	54
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	54
TIETZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270914		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781	
01	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2153 3	43 9	Y	-0-
*02	1876 N	1619	-0-	-257	-0-	1584 3	35 9	Y	-0-
03	1984 N	465	-0-	-1519	-0-	454 3	11 9	Y	-0-
*04	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2217 3	40 9	Y	-0-
*05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2004 3	29 9	Y	-0-
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1664 3	23 9	Y	-0-
DWORACZYK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271293		COMPL. DATE 07/26/2022		TOTAL DEPTH 13359 PERF.13710 - 20050	
01	17547 X	17547	-0-	-0-	-0-	1787 1	13719 3	Y	-0-
						2041 9			
*02	15560 X	15560	-0-	-0-	-0-	1690 1	12221 3	Y	-0-
						1649 9			
03	16083 X	16083	-0-	-0-	-0-	1511 1	12867 3	Y	-0-
						1705 9			
*04	14244 X	14244	-0-	-0-	-0-	1068 1	12200 3	Y	-0-
						976 9			
*05	13775 X	13775	-0-	-0-	-0-	1021 1	12077 3	Y	-0-
						677 9			
06	13222 X	13222	-0-	-0-	-0-	996 1	11668 3	Y	-0-
						558 9			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13790 - 21771														
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											
*11	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	215 1	5848 3	Y	857	857	0	-0-		
12	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	943 9								
01	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	261 1	7084 3	Y	1074	1074	0	-0-		
*02	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	1181 9								
03	8525 X	7336	-0-	-1189	-0-	334 1	7027 3	Y	1074	1074	0	-0-		
*04	8280 X	7753	-0-	-527	-0-	1181 9								
*05	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	283 1	6502 3	Y	849	849	0	-0-		
06	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	934 9								
						396 1	5916 3	Y	931	931	0	-0-		
						1024 9								
						429 1	6311 3	Y	921	921	0	-0-		
						1013 9								
						339 1	5200 3	Y	762	762	0	-0-		
						838 9								
						208 1	2176 3	Y	223	223	0	-0-		
						245 9								
ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401														
*11	3450 X	3371	-0-	-79	-0-	3189 3	182 9	Y	165	165	0	-0-		
12	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3384 3	177 9	Y	161	161	0	-0-		
01	3720 X	1969	-0-	-1751	-0-	1895 3	74 9	Y	67	67	0	-0-		
*02	3360 X	722	-0-	-2638	-0-	712 3	10 9	Y	9	9	0	-0-		
03	3720 X	2687	-0-	-1033	-0-	2581 3	106 9	Y	96	96	0	-0-		
*04	3450 X	3115	-0-	-335	-0-	2996 3	119 9	Y	108	108	0	-0-		
*05	3565 X	3086	-0-	-479	-0-	2994 3	92 9	Y	84	84	0	-0-		
06	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2546 3	80 9	Y	73	73	0	-0-		
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13590 - 20871														
01	12376 X	12376	-0-	-0-	-0-	493 1	10342 3	Y	1401	1401	0	-0-		
*02	9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	1541 9								
03	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	361 1	8286 3	Y	1033	1033	0	-0-		
*04	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	1136 9								
*05	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	427 1	6364 3	Y	823	823	0	-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	905 9								
						466 1	6866 3	Y	955	955	0	-0-		
						1051 9								
						418 1	6408 3	Y	866	866	0	-0-		
						953 9								
								Y	-0-			-0-		
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331														
01	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	291 1	6131 3	Y	1075	1075	0	-0-		
*02	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	1183 9								
03	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	257 1	5910 3	Y	986	986	0	-0-		
*04	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	1085 9								
*05	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	398 1	5940 3	Y	1005	1005	0	-0-		
06	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	1106 9								
						373 1	5494 3	Y	980	980	0	-0-		
						1078 9								
						291 1	4467 3	Y	773	773	0	-0-		
						850 9								
						186 1	1944 3	Y	313	313	0	-0-		
						344 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC BRUNS 01														
//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
//CONT.// 525398														
WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13528 - 20451														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	215	1	4528	3	Y	1029	1029	0	-0-
						1132	9							
*02	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	161	1	3699	3	Y	852	852	0	-0-
						937	9							
03	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	267	1	4002	3	Y	973	973	0	-0-
						1070	9							
*04	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	247	1	3641	3	Y	893	893	0	-0-
						982	9							
*05	4991 X	4618	-0-	-373	-0-	225	1	3461	3	Y	847	847	0	-0-
						932	9							
06	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	305	1	3197	3	Y	793	793	0	-0-
						872	9							
MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671														
01	3534 X	1829	-0-	-1705	-0-	25	1	1651	3	Y	139	139	0	-0-
						153	9							
*02	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	44	1	3427	3	Y	426	426	0	-0-
						469	9							
03	3534 X	3344	-0-	-190	-0-	49	1	2887	3	Y	371	371	0	-0-
						408	9							
*04	3420 X	3417	-0-	-3	-0-	57	1	2927	3	Y	394	394	0	-0-
						433	9							
*05	3534 X	3237	-0-	-297	-0-	61	1	2769	3	Y	370	370	0	-0-
						407	9							
06	3420 X	2207	-0-	-1213	-0-	47	1	1873	3	Y	261	261	0	-0-
						287	9							
MATEJEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-			-0-
03	26 X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MATEJEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531														
*11	3840 X	3121	-0-	-719	-0-	58	1	2852	3	Y	192	192	0	-0-
						211	9							
12	3968 X	2100	-0-	-1868	-0-	38	1	1879	3	Y	166	166	0	-0-
						183	9							
01	3968 X	1471	-0-	-2497	-0-	18	1	1147	3	Y	278	278	0	-0-
						306	9							
*02	3276 X	1743	-0-	-1533	-0-	19	1	1506	3	Y	198	198	0	-0-
						218	9							
03	3627 X	1372	-0-	-2255	-0-	18	1	1038	3	Y	287	287	0	-0-
						316	9							
*04	3120 X	1147	-0-	-1973	-0-	19	1	981	3	Y	134	134	0	-0-
						147	9							
*05	2108 X	1352	-0-	-756	-0-	27	1	1227	3	Y	89	89	0	-0-
						98	9							
06	1860 X	1807	-0-	-53	-0-	40	1	1611	3	Y	142	142	0	-0-
						156	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
MARATHON OIL EF LLC															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	3038 X	3031	-0-	-7	-0-	39 1	424 9	2568 3	Y	385	385 0				-0-
*02	2968 X	2908	-0-	-60	-0-	32 1	415 9	2461 3	Y	377	377 0				-0-
03	3286 X	2966	-0-	-320	-0-	42 1	420 9	2504 3	Y	382	382 0				-0-
*04	3180 X	2868	-0-	-312	-0-	47 1	407 9	2414 3	Y	370	370 0				-0-
*05	3255 X	2905	-0-	-350	-0-	54 1	411 9	2440 3	Y	374	374 0				-0-
06	3120 X	2734	-0-	-386	-0-	57 1	388 9	2289 3	Y	353	353 0				-0-
HAMILTON WALLIS														WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
GOSSETT UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947	
*08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	51 3	187 9	Y	170	276 1	151				151
09	120 N	21	-0-	-99	-0-	21 3		Y	-0-						151
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3		Y	-0-						151
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-						151
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		Y	-0-						151
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		Y	-0-						151
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						151
03	1147 N	320	-0-	-827	-0-	320 3		Y	-0-						151
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		Y	-0-						151
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						151
06	300 N	31	-0-	-269	-0-	31 3		Y	-0-						151
RIEDELSEL 02														WELL #: 02H RRCID -> 271736 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		Y	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				-0-
*04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	102 3	6 9	Y	5	5 0	-0-				-0-
*05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	378	-0-	-800	-0-	21 1 48 9		309 3	Y	44	44 0		-0-
*02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-	67 1		1706 3	Y	-0-			-0-
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	325 9 72 1		1255 3	Y	295	295 0		-0-
*04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	215 9 52 1		1067 3	Y	195	195 0		-0-
*05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	163 9 49 1		957 3	Y	148	148 0		-0-
06	1260 N	1192	-0-	-68	-0-	186 9				169	169 0		-0-
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284													
01	5270 X	5100	-0-	-170	-0-	962 1 318 9		3820 3	Y	289	289 0		-0-
*02	4928 X	4520	-0-	-408	-0-	760 1 315 9		3445 3	Y	286	286 0		-0-
03	5456 X	4722	-0-	-734	-0-	919 1 337 9		3466 3	Y	306	306 0		-0-
*04	5280 X	4309	-0-	-971	-0-	712 1 297 9		3300 3	Y	270	270 0		-0-
*05	5363 X	4572	-0-	-791	-0-	674 1 315 9		3583 3	Y	286	286 0		-0-
06	4950 X	4264	-0-	-686	-0-	631 1 282 9		3351 3	Y	256	256 0		-0-
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491													
01	775 N	677	-0-	-98	-0-	121 1 72 9		484 3	Y	65	65 0		-0-
*02	616 N	571	-0-	-45	-0-	90 1 68 9		413 3	Y	62	62 0		-0-
03	651 N	598	-0-	-53	-0-	109 1 73 9		416 3	Y	66	66 0		-0-
*04	660 N	505	-0-	-155	-0-	77 1 67 9		361 3	Y	61	61 0		-0-
*05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	95 1 56 9		504 3	Y	51	51 0		-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	96 1 65 9		512 3	Y	59	59 0		-0-
LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441													
*08	155 N	152	-0-	-3	-0-	104 3		48 9	Y	44	9 1		39
09	90 N	28	-0-	-62	-0-	28 3			Y	-0-			39
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	143 3			Y	-0-			39
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			39
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3			Y	-0-			39
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3			Y	-0-			39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
03	1736 N	330	-0-	-1406	-0-	330 3			Y	-0-			39
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3			Y	-0-			39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
06	330 N	35	-0-	-295	-0-	35 3			Y	-0-			39

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611														
M	ALLOW 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
01	3596 X	1033	-0-	-2563	-0-	59 111	1 9	863	3	Y	101	101	0	-0-
*02	3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-	110 287	1 9	2792	3	Y	-0-	261	0	-0-
03	3441 X	3189	-0-	-252	-0-	97 1	1	1682	3	Y	332	332	0	-0-
*04	3330 X	2144	-0-	-1186	-0-	365 90	1 1	1843	3	Y	207	207	0	-0-
*05	3441 X	2161	-0-	-1280	-0-	228 80	1 1	1560	3	Y	173	173	0	-0-
06	3090 X	1830	-0-	-1260	-0-	190 9								
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281														
*11	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	466 364	1 9	1835	3	Y	331	331	0	-0-
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	407 344	1 9	1503	3	Y	313	313	0	-0-
01	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	382 331	1 9	1542	3	Y	301	301	0	-0-
*02	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	308 296	1 9	1412	3	Y	269	269	0	-0-
03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	405 308	1 9	1541	3	Y	280	280	0	-0-
*04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	321 286	1 9	1494	3	Y	260	260	0	-0-
*05	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	299 293	1 9	1594	3	Y	266	266	0	-0-
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	280 270	1 9	1494	3	Y	245	245	0	-0-
SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411														
01	279 N	79	-0-	-200	-0-	4 53	1 9	22	3	Y	48	48	0	-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 74	1 9	41	3	Y	67	67	0	-0-
03	93 N	35	-0-	-58	-0-	2 22	1 9	11	3	Y	20	20	0	-0-
*04	90 N	8	-0-	-82	-0-	1 1	3 3	7	9	Y	6	6	0	-0-
*05	124 N	7	-0-	-117	-0-	1 1	3 3	6	9	Y	5	5	0	-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 12	1 9	3	3	Y	11	11	0	-0-
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211														
*11	3000 N	1803	-0-	-1197	1361	316 240	1 9	1247	3	Y	218	218	0	-0-
12	3281 X	1920	-0-	-1361	-0-	360 233	1 9	1327	3	Y	212	212	0	-0-
01	2852 X	1569	-0-	-1283	-0-	275 188	1 9	1106	3	Y	171	171	0	-0-
*02	2576 X	1206	-0-	-1370	-0-	189 152	1 9	865	3	Y	138	138	0	-0-
03	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	386 235	1 9	1463	3	Y	214	214	0	-0-
*04	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	1362 238	1 9	6302	3	Y	216	216	0	-0-
*05	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	1307 190	1 9	6943	3	Y	173	173	0	-0-
06	3000 N	8332	-0-	5332	5332	1292 182	1 9	6858	3	Y	165	165	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241													
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
01	961 N	767	-0-	-194	-0-	109 1	447 3	Y	192	192	0		-0-
						211 9							
*02	672 N	557	-0-	-115	-0-	68 1	314 3	Y	159	159	0		-0-
						175 9							
03	1147 N	153	-0-	-994	-0-	6 1	31 3	Y	105	105	0		-0-
						116 9							
*04	720 N	499	-0-	-221	-0-	68 1	318 3	Y	103	103	0		-0-
						113 9							
*05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	130 1	693 3	Y	154	154	0		-0-
						169 9							
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	126 1	675 3	Y	145	145	0		-0-
						160 9							
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161													
01	4371 X	4104	-0-	-267	-0-	714 1	2865 3	Y	477	477	0		-0-
						525 9							
*02	3948 X	3338	-0-	-610	-0-	525 1	2394 3	Y	381	381	0		-0-
						419 9							
03	4371 X	1707	-0-	-2664	-0-	315 1	1197 3	Y	177	177	0		-0-
						195 9							
*04	4230 X	2668	-0-	-1562	-0-	431 1	1999 3	Y	216	216	0		-0-
						238 9							
*05	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			Y	-0-				-0-
06	3960 X	1233	-0-	-2727	-0-	180 1	958 3	Y	86	86	0		-0-
						95 9							
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241													
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	21 3	Y	41	41	0		-0-
						45 9							
*02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	16 3	Y	33	33	0		-0-
						36 9							
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	1 1	6 3	Y	12	12	0		-0-
						13 9							
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	15 3	Y	40	40	0		-0-
						44 9							
*05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	1	1	0		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141													
01	1178 N	462	-0-	-716	-0-	64 1	269 3	Y	117	117	0		-0-
						129 9							
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10 1	52 3	Y	105	105	0		-0-
						116 9							
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	62 1	242 3	Y	135	135	0		-0-
						149 9							
*04	450 N	264	-0-	-186	-0-	9 1	48 3	Y	188	188	0		-0-
						207 9							
*05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10 1	63 3	Y	162	162	0		-0-
						178 9							
06	450 N	238	-0-	-212	-0-	9 1	56 3	Y	157	157	0		-0-
						173 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 #:		08H		RRCID -> 272504		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL		DEPTH 13520		PERF.13590 - 18171	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*02	399 N	399	-0-	-0-	-0-			34 1	185 3		Y	164	164 0		-0-
								180 9							
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-			13 1	60 3		Y	51	51 0		-0-
								56 9							
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*05	434 N	4	-0-	-430	-0-		1 1		3 3		Y	-0-			-0-
06	120 N	4	-0-	-116	-0-		1 3		3 9		Y	3	3 0		-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		09H		RRCID -> 272505		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL		DEPTH 13452		PERF.13590 - 18171	
01	3100 N	3619	-0-	519	519		589 1	2362 3		Y	607	607 0			-0-
							668 9								
*02	2800 N	3307	-0-	507	1026		430 1	1987 3		Y	809	809 0			-0-
							890 9								
03	3100 N	3257	-0-	157	1183		583 1	2219 3		Y	414	414 0			-0-
							455 9								
*04	3313 X	2130	-0-	-1183	-0-		279 1	1314 3		Y	488	488 0			-0-
							537 9								
*05	3069 X	2735	-0-	-334	-0-		366 1	1958 3		Y	374	374 0			-0-
							411 9								
06	2970 X	56	-0-	-2914	-0-		8 1	42 3		Y	5	5 0			-0-
							6 9								
SCHORLEMER 02		WELL #:		05H		RRCID -> 272520		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL		DEPTH 13586		PERF.13594 - 18421	
*11	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-		1400 1	5473 3		Y	236	236 0			-0-
							260 9								
12	7285 X	6861	-0-	-424	-0-		1477 1	5374 3		Y	9	9 0			-0-
							10 9								
01	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-		1599 1	6326 3		Y	219	219 0			-0-
							241 9								
*02	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-		1236 1	5600 3		Y	310	310 0			-0-
							341 9								
03	7285 X	6574	-0-	-711	-0-		1278 1	4831 3		Y	423	423 0			-0-
							465 9								
*04	7050 X	5277	-0-	-1773	-0-		865 1	4017 3		Y	359	359 0			-0-
							395 9								
*05	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-		1355 1	7205 3		Y	355	355 0			-0-
							391 9								
06	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-		1312 1	6968 3		Y	196	196 0			-0-
							216 9								
DWORACZYK 01		WELL #:		07H		RRCID -> 272910		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL		DEPTH 13328		PERF.13540 - 20471	
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-			-0-
*02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-						Y	-0-			-0-
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-			76 1	643 3		Y	41	41 0		-0-
								45 9							
*04	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-			213 1	2437 3		Y	152	152 0		-0-
								167 9							
*05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-			73 1	867 3		Y	141	141 0		-0-
								155 9							
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-			85 1	999 3		Y	139	139 0		-0-
								153 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398								
DWORACZYK 01				WELL #:	06H	RRCID ->	272946	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL	DEPTH	13414	PERF.13580 - 20511
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	4770 X	77	-0-	-4693	-0-	6 1	9 9	62 3	Y	8	8 0		-0-
12	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-				Y	-0-			-0-
*01	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-				Y	-0-			-0-
*02	4732 X	-0-	-0-	-4732	-0-				Y	-0-			-0-
03	5239 X	2633	-0-	-2606	-0-	210 1	1809 3	Y	558	558 0			-0-
						614 9							
*04	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	472 1	5417 3	Y	1178	1178 0			-0-
						1296 9							
*05	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	328 1	3902 3	Y	987	987 0			-0-
						1086 9							
06	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	303 1	3576 3	Y	961	961 0			-0-
						1057 9							

METTING NEUTZLER 01				WELL #:	04H	RRCID ->	273118	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL	DEPTH	13740	PERF.13640 - 17541
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	18 1	268 3	Y	42	42 0			-0-
						46 9							
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-				-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	10 1	246 3	Y	45	45 0			-0-
						50 9							
*04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	34 1	596 3	Y	92	92 0			-0-
						101 9							
*05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	8 1	164 3	Y	37	37 0			-0-
						41 9							
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7 1	132 3	Y	25	25 0			-0-
						28 9							

SCHORLEMER 02				WELL #:	06H	RRCID ->	273162	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL	DEPTH	13503	PERF.13600 - 18341
01	3162 X	947	-0-	-2215	-0-	112 1	479 3	Y	324	324 0			-0-
						356 9							
*02	2856 X	693	-0-	-2163	-0-	67 1	330 3	Y	269	269 0			-0-
						296 9							
03	3162 X	927	-0-	-2235	-0-	102 1	412 3	Y	375	375 0			-0-
						413 9							
*04	2100 X	464	-0-	-1636	-0-	21 1	116 3	Y	297	297 0			-0-
						327 9							
*05	1829 X	635	-0-	-1194	-0-	26 1	166 3	Y	403	403 0			-0-
						443 9							
06	930 X	736	-0-	-194	-0-	31 1	192 3	Y	466	466 0			-0-
						513 9							

WARLING 01				WELL #:	05H	RRCID ->	273207	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL	DEPTH	13337	PERF.13690 - 20081
01	5518 X	4302	-0-	-1216	-0-	386 1	2997 3	Y	835	835 0			-0-
						919 9							
*02	4984 X	4729	-0-	-255	-0-	436 1	3191 3	Y	1002	1002 0			-0-
						1102 9							
03	5518 X	4285	-0-	-1233	-0-	347 1	2979 3	Y	872	872 0			-0-
						959 9							
*04	4800 X	4648	-0-	-152	-0-	268 1	3085 3	Y	1177	1177 0			-0-
						1295 9							
*05	5301 X	4149	-0-	-1152	-0-	237 1	2820 3	Y	993	993 0			-0-
						1092 9							
06	5130 X	2405	-0-	-2725	-0-	150 1	1759 3	Y	451	451 0			-0-
						496 9							

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL BRUNS 01		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// //CONT.//		24492 500 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
				WELL #:		08H	RRCID ->	274455	COMPL.	DATE 06/01/2014	TOTAL	DEPTH 13577	PERF.13540	- 20571				
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
*11	5190 X	4595	-0-		-595		-0-	136 752 9	1	3707	3	Y	684	684	0			-0-
12	5363 X	4802	-0-		-561		-0-	142 812 9	1	3848	3	Y	738	738	0			-0-
01	5332 X	3561	-0-		-1771		-0-	133 622 9	1	2806	3	Y	565	565	0			-0-
*02	4742 X	4742	-0-		-0-		-0-	165 768 9	1	3809	3	Y	698	698	0			-0-
03	4960 X	4853	-0-		-107		-0-	253 814 9	1	3786	3	Y	740	740	0			-0-
*04	4650 X	4623	-0-		-27		-0-	245 768 9	1	3610	3	Y	698	698	0			-0-
*05	5270 X	3533	-0-		-1737		-0-	176 645 9	1	2712	3	Y	586	586	0			-0-
06	4549 X	4549	-0-		-0-		-0-	330 763 9	1	3456	3	Y	694	694	0			-0-

BRUNS 01				WELL #:		06H	RRCID ->	274456	COMPL.	DATE 06/01/2014	TOTAL	DEPTH 13525	PERF.13510	- 20431				
01	3398 X	3398	-0-		-0-		-0-	131 503 9	1	2764	3	Y	457	457	0			-0-
*02	3116 X	3116	-0-		-0-		-0-	110 482 9	1	2524	3	Y	438	438	0			-0-
03	3332 X	3332	-0-		-0-		-0-	175 537 9	1	2620	3	Y	488	488	0			-0-
*04	3120 X	2940	-0-		-180		-0-	156 480 9	1	2304	3	Y	436	436	0			-0-
*05	3224 X	3000	-0-		-224		-0-	154 481 9	1	2365	3	Y	437	437	0			-0-
06	2887 X	2887	-0-		-0-		-0-	212 458 9	1	2217	3	Y	416	416	0			-0-

BRUNS 01				WELL #:		05H	RRCID ->	274457	COMPL.	DATE 06/01/2014	TOTAL	DEPTH 13542	PERF.13660	- 20291				
01	3753 X	3753	-0-		-0-		-0-	145 565 9	1	3043	3	Y	514	514	0			-0-
*02	2580 X	2580	-0-		-0-		-0-	89 432 9	1	2059	3	Y	393	393	0			-0-
03	3432 X	3432	-0-		-0-		-0-	179 572 9	1	2681	3	Y	520	520	0			-0-
*04	4474 X	4474	-0-		-0-		-0-	236 755 9	1	3483	3	Y	686	686	0			-0-
*05	2790 X	887	-0-		-1903		-0-	46 138 9	1	703	3	Y	125	125	0			-0-
06	4696 X	4696	-0-		-0-		-0-	325 953 9	1	3418	3	Y	866	866	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
WARLING 01				WELL #: 06H		RRCID -> 275911		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 13240		PERF.13710 - 19941			
M 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		EOM BALANCE		
*11	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	242 1	2324 3	Y	569	569 0		-0-			
12	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	626 9	2749 3	Y	623	623 0		-0-			
01	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	685 9	3302 3	Y	783	783 0		-0-			
*02	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	426 1	2833 3	Y	638	638 0		-0-			
03	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	861 9	3302 3	Y	684	684 0		-0-			
*04	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	389 1	3534 3	Y	764	764 0		-0-			
*05	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	702 9	2682 3	Y	529	529 0		-0-			
06	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	386 1	1207 3	Y	365	365 0		-0-			
SCHORLEMER 02				WELL #: 04H		RRCID -> 276089		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 13470		PERF.13590 - 18401			
01	671 X	671	-0-	-0-	-0-	51 1	250 3	Y	336	336 0		-0-			
*02	515 X	515	-0-	-0-	-0-	370 9	156 3	Y	301	301 0		-0-			
03	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	28 1	1346 3	Y	362	362 0		-0-			
*04	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	331 9	2125 3	Y	287	287 0		-0-			
*05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	350 1	2376 3	Y	320	320 0		-0-			
06	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	398 9	2401 3	Y	937	937 0		-0-			
BOLDT 01				WELL #: 07H		RRCID -> 276228		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 13665		PERF.13552 - 20001			
01	3875 X	3332	-0-	-543	-0-	188 1	2737 3	Y	370	370 0		-0-			
*02	3500 X	3430	-0-	-70	-0-	407 9	487 9	Y	443	443 0		-0-			
03	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	2943 3	3676 3	Y	401	401 0		-0-			
*04	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	145 1	4001 3	Y	398	398 0		-0-			
*05	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	441 9	4474 3	Y	367	367 0		-0-			
06	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	230 1	4580 3	Y	347	347 0		-0-			
BARROW 01				WELL #: 05H		RRCID -> 276230		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 13754		PERF.13740 - 18422			
01	3131 X	1261	-0-	-1870	-0-	74 1	1076 3	Y	101	101 0		-0-			
*02	2828 X	489	-0-	-2339	-0-	111 9	32 9	Y	29	29 0		-0-			
03	3131 X	3072	-0-	-59	-0-	457 3	2675 3	Y	265	265 0		-0-			
*04	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	105 1	2613 3	Y	294	294 0		-0-			
*05	3007 X	2775	-0-	-232	-0-	292 9	2366 3	Y	266	266 0		-0-			
06	2970 X	2495	-0-	-475	-0-	150 1	2167 3	Y	197	197 0		-0-			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398												
BOLDT 01				WELL #: 05H		RRCID -> 276233		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13566		PERF.13640 - 19812				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-							Y	-0-			-0-
*02	4004 X	-0-	-0-	-4004	-0-							Y	-0-			-0-
03	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-							Y	-0-			-0-
*04	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-							Y	-0-			-0-
*05	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-			121	1	2477	3	Y	267	267	0	-0-
								294	9							
06	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-			57	1	1120	3	Y	118	118	0	-0-
								130	9							

BOLDT 01				WELL #: 04H		RRCID -> 276234		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 13654		PERF.13710 - 19943				
*11	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-			117	1	1824	3	Y	277	277	0	-0-
								305	9							
12	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-			159	1	2619	3	Y	219	219	0	-0-
								241	9							
01	2015 N	1323	-0-	-692	-0-			79	1	1153	3	Y	83	83	0	-0-
								91	9							
*02	2100 N	3	-0-	-2097	-0-			2	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
03	3007 N	1924	-0-	-1083	-0-			64	1	1623	3	Y	215	215	0	-0-
								237	9							
*04	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-			131	1	2278	3	Y	293	293	0	-0-
								322	9							
*05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-			100	1	2048	3	Y	278	278	0	-0-
								306	9							
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-			98	1	1907	3	Y	255	255	0	-0-
								281	9							

BARROW 01				WELL #: 06H		RRCID -> 276235		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 13822		PERF.13720 - 17302				
01	3999 X	1823	-0-	-2176	-0-			106	1	1539	3	Y	162	162	0	-0-
								178	9							
*02	3444 X	1109	-0-	-2335	-0-			997	3	112	9	Y	102	102	0	-0-
03	3813 X	3120	-0-	-693	-0-			104	1	2652	3	Y	331	331	0	-0-
								364	9							
*04	3330 X	3094	-0-	-236	-0-			148	1	2580	3	Y	333	333	0	-0-
								366	9							
*05	3224 X	3046	-0-	-178	-0-			125	1	2555	3	Y	333	333	0	-0-
								366	9							
06	3030 X	2890	-0-	-140	-0-			124	1	2425	3	Y	310	310	0	-0-
								341	9							

BARROW 01				WELL #: 07H		RRCID -> 276335		COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 13721		PERF.13800 - 16582				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398															
BOLDT 01				WELL #:	06H	RRCID	->	276347	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL	DEPTH	13608	PERF.	13540	-	19692			
M	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
01	3937 X	-0-	-0-		-3937		-0-						Y	-0-						-0-
*02	3556 X	-0-	-0-		-3556		-0-						Y	-0-						-0-
03	3658 X	-0-	-0-		-3658		-0-						Y	-0-						-0-
*04	1650 X	-0-	-0-		-1650		-0-						Y	-0-						-0-
*05	4558 X	4558	-0-		-0-		-0-			193	1	3941	3	Y	385	385	0			-0-
										424	9									
06	4646 X	4646	-0-		-0-		-0-			204	1	3989	3	Y	412	412	0			-0-
										453	9									
BOLDT 01					WELL #:	08H	RRCID	->	276348	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL	DEPTH	13530	PERF.	13610	-	19942		
01	5518 X	2027	-0-		-3491		-0-			123	1	1795	3	Y	99	99	0			-0-
										109	9									
*02	4984 X	13	-0-		-4971		-0-			12	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	5518 X	5429	-0-		-89		-0-			182	1	4630	3	Y	561	561	0			-0-
										617	9									
*04	4981 X	4981	-0-		-0-		-0-			239	1	4155	3	Y	534	534	0			-0-
										587	9									
*05	4466 X	4466	-0-		-0-		-0-			184	1	3755	3	Y	479	479	0			-0-
										527	9									
06	5250 X	3922	-0-		-1328		-0-			169	1	3303	3	Y	409	409	0			-0-
										450	9									
WARLING 01					WELL #:	02H	RRCID	->	276392	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL	DEPTH	13516	PERF.	13930	-	20132		
01	4040 X	4040	-0-		-0-		-0-			382	1	2957	3	Y	637	637	0			-0-
										701	9									
*02	3556 X	3086	-0-		-470		-0-			319	1	2314	3	Y	412	412	0			-0-
										453	9									
03	3968 X	3247	-0-		-721		-0-			279	1	2386	3	Y	529	529	0			-0-
										582	9									
*04	3930 X	3866	-0-		-64		-0-			254	1	2911	3	Y	637	637	0			-0-
										701	9									
*05	4061 X	3362	-0-		-699		-0-			213	1	2531	3	Y	562	562	0			-0-
										618	9									
06	3900 X	3461	-0-		-439		-0-			220	1	2592	3	Y	590	590	0			-0-
										649	9									
WARLING 01					WELL #:	03H	RRCID	->	276393	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL	DEPTH	13452	PERF.	13780	-	20102		
01	2030 N	2030	-0-		-0-		-0-			184	1	1429	3	Y	379	379	0			-0-
										417	9									
*02	1932 N	1794	-0-		-138		-0-			171	1	1250	3	Y	339	339	0			-0-
										373	9									
03	2046 N	1908	-0-		-138		-0-			156	1	1341	3	Y	374	374	0			-0-
										411	9									
*04	1980 N	1697	-0-		-283		-0-			105	1	1203	3	Y	354	354	0			-0-
										389	9									
*05	2337 N	2337	-0-		-0-		-0-			150	1	1781	3	Y	369	369	0			-0-
										406	9									
06	2443 N	2443	-0-		-0-		-0-			160	1	1881	3	Y	365	365	0			-0-
										402	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
BARROW 01 WELL #: 08H RRCID -> 276448 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222													
M	ALLOW 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
*11	616 X	616	-0-	-0-	-0-	33 1	510 3	Y		66	66 0		-0-
12	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	73 9	948 3	Y		92	92 0		-0-
01	900 X	900	-0-	-0-	-0-	57 1	734 3	Y		105	105 0		-0-
*02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-	101 9			Y	-0-			-0-
03	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	50 1	2195 3	Y		386	386 0		-0-
*04	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	116 9	2072 3	Y		329	329 0		-0-
*05	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	425 9			Y				-0-
06	2610 X	768	-0-	-1842	-0-	119 1	1528 3	Y		205	205 0		-0-
						362 9							
						75 1							
						226 9							
						33 1	639 3	Y		87	87 0		-0-
						96 9							
BOLDT 01 WELL #: 03H RRCID -> 276615 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921													
01	4867 X	1850	-0-	-3017	-0-	99 1	1442 3	Y		281	281 0		-0-
*02	4396 X	317	-0-	-4079	-0-	309 9							
03	4867 X	4159	-0-	-708	-0-	102 3	215 9	Y		195	195 0		-0-
*04	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	139 1	3524 3	Y		451	451 0		-0-
*05	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	496 9							
06	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	303 1	5263 3	Y		574	574 0		-0-
						631 9							
						305 1	6222 3	Y		484	484 0		-0-
						532 9							
						255 1	4970 3	Y		394	394 0		-0-
						433 9							
RESSMAN 01 WELL #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772													
*11	2400 X	2378	-0-	-22	-0-	77 1	2095 3	Y		187	187 0		-0-
12	2480 X	1670	-0-	-810	-0-	206 9							
01	2480 X	1757	-0-	-723	-0-	52 1	1414 3	Y		185	185 0		-0-
*02	2240 X	1258	-0-	-982	-0-	204 9							
03	2480 X	1460	-0-	-1020	-0-	68 1	1437 3	Y		229	229 0		-0-
*04	2370 X	1157	-0-	-1213	-0-	252 9							
*05	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	45 1	1030 3	Y		166	166 0		-0-
06	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	183 9							
						79 1	1182 3	Y		181	181 0		-0-
						199 9							
						63 1	931 3	Y		148	148 0		-0-
						163 9							
						93 1	1434 3	Y		92	92 0		-0-
						101 9							
						251 1	2619 3	Y		233	233 0		-0-
						256 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 #: 10H		RRCID -> 277187		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH 13495		PERF.13650 - 18132	
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	
*11	1830 N	460	-0-	-1370	-0-	68 1	271 3	Y		110	110 0		-0-
						121 9							
12	1829 N	528	-0-	-1301	-0-	45 1	187 3	Y		269	269 0		-0-
						296 9							
01	1581 N	264	-0-	-1317	-0-	18 1	88 3	Y		144	144 0		-0-
						158 9							
*02	420 N	94	-0-	-326	-0-	6 1	35 3	Y		48	48 0		-0-
						53 9							
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	198 1	768 3	Y		353	353 0		-0-
						388 9							
*04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	45 1	217 3	Y		161	161 0		-0-
						177 9							
*05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	100 1	540 3	Y		207	207 0		-0-
						228 9							
06	1320 N	379	-0-	-941	-0-	41 1	220 3	Y		107	107 0		-0-
						118 9							

HOPE SCHORLEMER 01				WELL #: 12H		RRCID -> 277193		COMPL. DATE 07/09/2015		TOTAL DEPTH 13498		PERF.13650 - 18132	
01	682 N	323	-0-	-359	-0-	61 1	243 3	Y		17	17 0		-0-
						19 9							
*02	812 N	767	-0-	-45	-0-	138 1	622 3	Y		6	6 0		-0-
						7 9							
03	465 N	74	-0-	-391	-0-	14 1	53 3	Y		6	6 0		-0-
						7 9							
*04	330 N	321	-0-	-9	-0-	55 1	256 3	Y		9	9 0		-0-
						10 9							
*05	837 N	20	-0-	-817	-0-	1 1	4 3	Y		14	14 0		-0-
						15 9							
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11 1	57 3	Y		3	3 0		-0-
						3 9							

HOPE SCHORLEMER 01				WELL #: 11H		RRCID -> 277238		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 13549		PERF.14010 - 18212	
01	3255 X	2257	-0-	-998	-0-	377 1	1529 3	Y		319	319 0		-0-
						351 9							
*02	2940 X	1216	-0-	-1724	-0-	177 1	817 3	Y		202	202 0		-0-
						222 9							
03	3255 X	2268	-0-	-987	-0-	402 1	1535 3	Y		301	301 0		-0-
						331 9							
*04	2460 X	1960	-0-	-500	-0-	298 1	1391 3	Y		246	246 0		-0-
						271 9							
*05	2542 X	1792	-0-	-750	-0-	245 1	1308 3	Y		217	217 0		-0-
						239 9							
06	2190 X	1915	-0-	-275	-0-	259 1	1383 3	Y		248	248 0		-0-
						273 9							

HOPE 01				WELL #: 06H		RRCID -> 277495		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 13529		PERF.13580 - 22362	
01	7192 X	5989	-0-	-1203	-0-	16 1	5012 3	Y		874	874 0		-0-
						961 9							
*02	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	32 1	5487 3	Y		1066	1066 0		-0-
						1173 9							
03	7192 X	6684	-0-	-508	-0-	32 1	5265 3	Y		1261	1261 0		-0-
						1387 9							
*04	6960 X	5526	-0-	-1434	-0-	27 1	4428 3	Y		974	974 0		-0-
						1071 9							
*05	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 230

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL RESSMAN 01		FORD SHALE) EF LLC		//CONT.// WELL #:	24492 500 525398 03H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 277496		CAPACITY COMPL. DATE 08/26/2015					CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01	4309 X	2484	-0-	-1825	-0-			95 1 394 9		1995 3	Y	358	358 0		-0-	
*02	3752 X	1438	-0-	-2314	-0-			50 1 230 9		1158 3	Y	209	209 0		-0-	
03	3286 X	2176	-0-	-1110	-0-			114 1 358 9		1704 3	Y	325	325 0		-0-	
*04	2760 X	2067	-0-	-693	-0-			110 1 340 9		1617 3	Y	309	309 0		-0-	
*05	2697 X	1895	-0-	-802	-0-			97 1 309 9		1489 3	Y	281	281 0		-0-	
06	2400 X	1821	-0-	-579	-0-			133 1 295 9		1393 3	Y	268	268 0		-0-	
RESSMAN 01				WELL #:	04H	RRCID -> 277497	COMPL. DATE 09/05/2015					TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942				
01	3813 X	96	-0-	-3717	-0-			3 1 28 9		65 3	Y	25	25 0		-0-	
*02	3444 X	2290	-0-	-1154	-0-			80 1 373 9		1837 3	Y	339	339 0		-0-	
03	2325 X	2176	-0-	-149	-0-			110 1 414 9		1652 3	Y	376	376 0		-0-	
*04	2250 X	1818	-0-	-432	-0-			94 1 333 9		1391 3	Y	303	303 0		-0-	
*05	2542 X	1873	-0-	-669	-0-			98 1 275 9		1500 3	Y	250	250 0		-0-	
06	2460 X	2227	-0-	-233	-0-			170 1 274 9		1783 3	Y	249	249 0		-0-	
RESSMAN 01				WELL #:	07H	RRCID -> 277498	COMPL. DATE 10/15/2015					TOTAL DEPTH 13603 PERF.13590 - 18972				
01	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-			106 1 322 9		2224 3	Y	293	293 0		-0-	
*02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-			133 1 383 9		3064 3	Y	348	348 0		-0-	
03	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-			140 1 340 9		2097 3	Y	309	309 0		-0-	
*04	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-			128 1 319 9		1887 3	Y	290	290 0		-0-	
*05	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-			95 1 241 9		1456 3	Y	219	219 0		-0-	
06	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-			89 1 138 9		934 3	Y	125	125 0		-0-	
RESSMAN 01				WELL #:	05H	RRCID -> 277502	COMPL. DATE 09/11/2015					TOTAL DEPTH 13598 PERF.13517 - 18533				
01	2232 N	774	-0-	-1458	-0-			30 1 118 9		626 3	Y	107	107 0		-0-	
*02	1736 N	1330	-0-	-406	-0-			49 1 164 9		1117 3	Y	149	149 0		-0-	
03	1829 N	1514	-0-	-315	-0-			83 1 196 9		1235 3	Y	178	178 0		-0-	
*04	976 N	976	-0-	-0-	-0-			52 1 157 9		767 3	Y	143	143 0		-0-	
*05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-			56 1 208 9		866 3	Y	189	189 0		-0-	
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-			83 1 197 9		871 3	Y	179	179 0		-0-	

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 231

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL RESSMAN 01		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// //CONT.//	24492 500 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
				WELL #:	09H	RRCID -> 277510		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 13513		PERF.13920 - 21102						
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
01	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-			222 734	1 9	4672	3	Y	667	667	0			-0-
*02	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-			171 614	1 9	3930	3	Y	558	558	0			-0-
03	5394 X	5203	-0-	-191	-0-			284 683	1 9	4236	3	Y	621	621	0			-0-
*04	5460 X	4998	-0-	-462	-0-			276 657	1 9	4065	3	Y	597	597	0			-0-
*05	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-			260 612	1 9	3986	3	Y	556	556	0			-0-
06	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-			366 602	1 9	3823	3	Y	547	547	0			-0-
RESSMAN 01				WELL #:	10H	RRCID -> 277511		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13603		PERF.13830 - 21092						
*11	4260 X	3654	-0-	-606	-0-			113 466	1 9	3075	3	Y	424	424	0			-0-
12	4061 X	3808	-0-	-253	-0-			117 523	1 9	3168	3	Y	475	475	0			-0-
01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-			156 541	1 9	3286	3	Y	492	492	0			-0-
*02	3500 X	3305	-0-	-195	-0-			119 444	1 9	2742	3	Y	404	404	0			-0-
03	3813 X	3654	-0-	-159	-0-			200 469	1 9	2985	3	Y	426	426	0			-0-
*04	3870 X	3611	-0-	-259	-0-			200 464	1 9	2947	3	Y	422	422	0			-0-
*05	3999 X	3424	-0-	-575	-0-			183 432	1 9	2809	3	Y	393	393	0			-0-
06	3840 X	3359	-0-	-481	-0-			257 419	1 9	2683	3	Y	381	381	0			-0-
RESSMAN 01				WELL #:	11H	RRCID -> 277515		COMPL. DATE 11/22/2015		TOTAL DEPTH 13538		PERF.13820 - 20752						
*11	5910 X	5130	-0-	-780	-0-			158 683	1 9	4289	3	Y	621	621	0			-0-
12	6107 X	2489	-0-	-3618	-0-			77 327	1 9	2085	3	Y	297	297	0			-0-
01	6107 X	18	-0-	-6089	-0-			1 1	1	17	3	Y	-0-					-0-
*02	5292 X	4085	-0-	-1207	-0-			147 560	1 9	3378	3	Y	509	509	0			-0-
03	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-			328 887	1 9	4908	3	Y	806	806	0			-0-
*04	5130 X	4707	-0-	-423	-0-			256 684	1 9	3767	3	Y	622	622	0			-0-
*05	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-			239 652	1 9	3678	3	Y	593	593	0			-0-
06	5940 X	4407	-0-	-1533	-0-			329 641	1 9	3437	3	Y	583	583	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
SCHORLEMER 02				WELL #: 09H		RRCID -> 277911		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 13523		PERF.13780 - 18262	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	210 N	187	-0-	-23	-0-	36 1	142 3	Y	8	8 0			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9 9	31 1	118 3	Y	50	50 0		-0-
01	155 N	57	-0-	-98	-0-	55 9	5 1	23 3	Y	26	26 0		-0-
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	29 9	29 1	136 3	Y	37	37 0		-0-
03	217 N	118	-0-	-99	-0-	41 9	17 1	66 3	Y	32	32 0		-0-
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	35 9	20 1	91 3	Y	20	20 0		-0-
*05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	22 9	35 1	202 3	Y	263	263 0		-0-
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	289 9	15 1	78 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9							
SCHORLEMER 02				WELL #: 10H		RRCID -> 277913		COMPL. DATE 07/04/2024		TOTAL DEPTH 13597		PERF.14050 - 18332	
01	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	679 1	2731 3	Y	462	462 0			-0-
*02	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	508 9	1266 1	5739 3	Y	406	406 0		-0-
03	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	447 9	797 1	3027 3	Y	495	495 0		-0-
*04	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	545 9	626 1	2920 3	Y	530	530 0		-0-
*05	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	583 9	591 1	3162 3	Y	640	640 0		-0-
06	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	704 9	524 1	2802 3	Y	542	542 0		-0-
						596 9							
SCHORLEMER 02				WELL #: 11H		RRCID -> 277964		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13790 - 18242	
*11	3870 X	1020	-0-	-2850	-0-	171 1	680 3	Y	154	154 0			-0-
12	2759 X	2548	-0-	-211	-0-	169 9	450 1	1670 3	Y	389	389 0		-0-
01	2759 X	1825	-0-	-934	-0-	428 9	317 1	1279 3	Y	208	208 0		-0-
*02	2492 X	2387	-0-	-105	-0-	229 9	383 1	1747 3	Y	234	234 0		-0-
03	2542 X	2369	-0-	-173	-0-	257 9	433 1	1647 3	Y	263	263 0		-0-
*04	2460 X	2213	-0-	-247	-0-	289 9	353 1	1642 3	Y	198	198 0		-0-
*05	2635 X	2116	-0-	-519	-0-	218 9	314 1	1671 3	Y	119	119 0		-0-
06	2550 X	1949	-0-	-601	-0-	131 9	283 1	1506 3	Y	145	145 0		-0-
						160 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
WARLING 01				WELL #: 07H		RRCID -> 278360		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 13575		PERF.14730 - 20261	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*11	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	218 1	2109 3	Y	868	868 0	-0-		
12	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	955 9	1869 3	Y	499	499 0	-0-		
01	2573 X	2495	-0-	-78	-0-	180 1	1747 3	Y	475	475 0	-0-		
*02	2912 X	2302	-0-	-610	-0-	549 9	1563 3	Y	478	478 0	-0-		
03	3224 X	202	-0-	-3022	-0-	225 1	116 3	Y	66	66 0	-0-		
*04	3120 X	971	-0-	-2149	-0-	523 9	501 3	Y	388	388 0	-0-		
*05	2604 X	808	-0-	-1796	-0-	213 1	471 3	Y	271	271 0	-0-		
06	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	526 9	2026 3	Y	1049	1049 0	-0-		
						13 1							
						73 9							
						43 1							
						427 9							
						39 1							
						298 9							
						171 1							
						1154 9							

HOPE 01				WELL #: 07H		RRCID -> 278593		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13540 - 19957	
01	4309 X	2561	-0-	-1748	-0-	7 1	2108 3	Y	405	405 0	-0-		
*02	3892 X	3344	-0-	-548	-0-	446 9	2705 3	Y	566	566 0	-0-		
03	4216 X	3718	-0-	-498	-0-	16 1	2997 3	Y	639	639 0	-0-		
*04	4080 X	3110	-0-	-970	-0-	623 9	2538 3	Y	505	505 0	-0-		
*05	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-	18 1					-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	703 9					-0-		
						16 1							
						556 9							

MATEJEK 01				WELL #: 09H		RRCID -> 278594		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 13428		PERF.13761 - 18426	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		

MATEJEK 01				WELL #: 10H		RRCID -> 278596		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH 13412		PERF.13541 - 17887	
01	7564 X	4354	-0-	-3210	-0-	53 1	3443 3	Y	780	780 0	-0-		
*02	5936 X	2865	-0-	-3071	-0-	858 9	2264 3	Y	520	520 0	-0-		
03	6200 X	2488	-0-	-3712	-0-	29 1	1731 3	Y	662	662 0	-0-		
*04	4800 X	3546	-0-	-1254	-0-	572 9	2786 3	Y	641	641 0	-0-		
*05	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	29 1	4052 3	Y	653	653 0	-0-		
06	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	728 9	4171 3	Y	770	770 0	-0-		
						55 1							
						705 9							
						90 1							
						718 9							
						104 1							
						847 9							

MATEJEK 01				WELL #: 06H		RRCID -> 278991		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH 13440		PERF.13549 - 18465	
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-	-0-		
*02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-	-0-		
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-	-0-		
*04	180 X	18	-0-	-162	-0-	5 3	13 9	Y	12	12 0	-0-		
*05	4 X	4	-0-	-0-	-0-	1 3	3 9	Y	3	3 0	-0-		
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	1 3	2 9	Y	2	2 0	-0-		

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL WARLING 01)		FORD SHALE EF LLC		//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT			
				//CONT.//	525398											
				WELL #:	04H	RRCID	-> 279019	COMPL.	DATE 12/23/2015	TOTAL	DEPTH 13527	PERF.13780	- 20142			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	360	1	2774	3	Y	447	447	0		-0-	
						492	9									
*02	3388 X	2438	-0-	-950	-0-	258	1	1873	3	Y	279	279	0		-0-	
						307	9									
03	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	382	1	3267	3	Y	562	562	0		-0-	
						618	9									
*04	3720 X	3257	-0-	-463	-0-	225	1	2577	3	Y	414	414	0		-0-	
						455	9									
*05	3844 X	2800	-0-	-1044	-0-	187	1	2216	3	Y	361	361	0		-0-	
						397	9									
06	4140 X	1823	-0-	-2317	-0-	120	1	1415	3	Y	262	262	0		-0-	
						288	9									
RESSMAN 01				WELL #:	06H	RRCID	-> 279020	COMPL.	DATE 10/10/2015	TOTAL	DEPTH 13660	PERF.13790	- 18972			
*11	1560 N	1537	-0-	-23	-0-	47	1	1284	3	Y	187	187	0		-0-	
						206	9									
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	47	1	1279	3	Y	147	147	0		-0-	
						162	9									
01	2232 N	1583	-0-	-649	-0-	61	1	1290	3	Y	211	211	0		-0-	
						232	9									
*02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	59	1	1350	3	Y	219	219	0		-0-	
						241	9									
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	84	1	1261	3	Y	202	202	0		-0-	
						222	9									
*04	1530 N	1219	-0-	-311	-0-	66	1	969	3	Y	167	167	0		-0-	
						184	9									
*05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	103	1	1582	3	Y	253	253	0		-0-	
						278	9									
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	134	1	1398	3	Y	199	199	0		-0-	
						219	9									
GARVEL 01				WELL #:	05H	RRCID	-> 280292	COMPL.	DATE 03/19/2016	TOTAL	DEPTH 13654	PERF.13760	- 19432			
01	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-				-0-	
*02	4312 X	-0-	-0-	-4312	-0-					Y	-0-				-0-	
03	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-				-0-	
*04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-				-0-	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
GARVEL 01				WELL #:	06H	RRCID	-> 280293	COMPL.	DATE 02/26/2016	TOTAL	DEPTH 13559	PERF.13488	- 19364			
01	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-				-0-	
*02	2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-					Y	-0-				-0-	
03	2263 X	2105	-0-	-158	-0-	198	1	1688	3	Y	199	199	0		-0-	
						219	9									
*04	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	587	1	6706	3	Y	189	189	0		-0-	
						208	9									
*05	12173 X	12173	-0-	-0-	-0-	921	1	10901	3	Y	319	319	0		-0-	
						351	9									
06	11067 X	11067	-0-	-0-	-0-	846	1	9911	3	Y	282	282	0		-0-	
						310	9									
HARLAN METTING 01				WELL #:	03H	RRCID	-> 280294	COMPL.	DATE 04/07/2016	TOTAL	DEPTH 13654	PERF.13727	- 18829			
01	3131 X	2039	-0-	-1092	-0-	1994	3	45	9	Y	41	41	0		-0-	
*02	2828 X	2544	-0-	-284	-0-	2007	3	537	9	Y	488	488	0		-0-	
03	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	3193	3	968	9	Y	880	880	0		-0-	
*04	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	2676	3	1019	9	Y	926	926	0		-0-	
*05	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	2702	3	756	9	Y	687	687	0		-0-	
06	3060 X	2384	-0-	-676	-0-	1861	3	523	9	Y	475	475	0		-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
GARVEL 01				WELL #:	07H	RRCID ->	280295	COMPL. DATE	02/18/2016	TOTAL	DEPTH	13649	PERF.13760 - 19432		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-						Y	-0-			-0-
*02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-						Y	-0-			-0-
03	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-		324	1	2760	3	Y	261	261 0		-0-
							287	9							
*04	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-		447	1	5112	3	Y	606	606 0		-0-
							667	9							
*05	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-		226	1	2675	3	Y	304	304 0		-0-
							334	9							
06	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-		238	1	2793	3	Y	380	380 0		-0-
							418	9							

JAMES GANO 01				WELL #:	08H	RRCID ->	280296	COMPL. DATE	01/19/2016	TOTAL	DEPTH	13824	PERF.13777 - 18837		
01	3255 X	584	-0-	-2671	-0-		27	1	548	3	Y	8	8 0		-0-
							9	9							
*02	2940 X	2433	-0-	-507	-0-		99	1	2147	3	Y	170	170 0		-0-
							187	9							
03	3255 X	2156	-0-	-1099	-0-		69	1	1971	3	Y	105	105 0		-0-
							116	9							
*04	2610 X	1657	-0-	-953	-0-		57	1	1504	3	Y	87	87 0		-0-
							96	9							
*05	2697 X	473	-0-	-2224	-0-		19	1	433	3	Y	19	19 0		-0-
							21	9							
06	2610 X	229	-0-	-2381	-0-		10	1	197	3	Y	20	20 0		-0-
							22	9							

HARLAN METTING 01				WELL #:	04H	RRCID ->	280297	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL	DEPTH	13806	PERF.13867 - 19619		
01	3968 X	3615	-0-	-353	-0-		3310	3	305	9	Y	277	277 0		-0-
*02	3696 X	3544	-0-	-152	-0-		3201	3	343	9	Y	312	312 0		-0-
03	4092 X	2588	-0-	-1504	-0-		2369	3	219	9	Y	199	199 0		-0-
*04	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-		3740	3	429	9	Y	390	390 0		-0-
*05	3937 X	3427	-0-	-510	-0-		3185	3	242	9	Y	220	220 0		-0-
06	3810 X	2449	-0-	-1361	-0-		2272	3	177	9	Y	161	161 0		-0-

HARLAN METTING 01				WELL #:	06H	RRCID ->	280298	COMPL. DATE	04/20/2016	TOTAL	DEPTH	13833	PERF.13910 - 19612		
01	3937 X	3507	-0-	-430	-0-		3226	3	281	9	Y	255	255 0		-0-
*02	3304 X	3248	-0-	-56	-0-		2860	3	388	9	Y	353	353 0		-0-
03	3658 X	3574	-0-	-84	-0-		3218	3	356	9	Y	324	324 0		-0-
*04	3540 X	3373	-0-	-167	-0-		3036	3	337	9	Y	306	306 0		-0-
							163	9							
*05	3596 X	3358	-0-	-238	-0-		3108	3	250	9	Y	227	227 0		-0-
06	3480 X	2415	-0-	-1065	-0-		2240	3	175	9	Y	159	159 0		-0-

JAMES GANO 01				WELL #:	07H	RRCID ->	280299	COMPL. DATE	01/17/2016	TOTAL	DEPTH	13743	PERF.13595 - 18703		
01	2356 X	1677	-0-	-679	-0-		73	1	1491	3	Y	103	103 0		-0-
							113	9							
*02	2128 X	1941	-0-	-187	-0-		78	1	1686	3	Y	161	161 0		-0-
							177	9							
03	2108 X	1957	-0-	-151	-0-		61	1	1733	3	Y	148	148 0		-0-
							163	9							
*04	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-		59	1	1548	3	Y	127	127 0		-0-
							140	9							
*05	2170 X	1851	-0-	-319	-0-		74	1	1639	3	Y	125	125 0		-0-
							138	9							
06	2100 X	1971	-0-	-129	-0-		87	1	1729	3	Y	141	141 0		-0-
							155	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
HARLAN METTING 01 WELL #: 05H RRCID -> 280309 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331													
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
*11	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	4242	3	837	9	Y	761	761	0
12	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4069	3	780	9	Y	709	709	0
01	5332 X	4547	-0-	-785	-0-	4087	3	460	9	Y	418	418	0
*02	4816 X	3369	-0-	-1447	-0-	3174	3	195	9	Y	177	177	0
03	5239 X	4559	-0-	-680	-0-	4066	3	493	9	Y	448	448	0
*04	5070 X	4028	-0-	-1042	-0-	3532	3	496	9	Y	451	451	0
*05	4836 X	4471	-0-	-365	-0-	3967	3	504	9	Y	458	458	0
06	4410 X	3173	-0-	-1237	-0-	2834	3	339	9	Y	308	308	0
JAMES GANO 01 WELL #: 09H RRCID -> 280310 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649													
01	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	123	1	2505	3	Y	361	361	0
						397	9						-0-
*02	2324 X	2267	-0-	-57	-0-	91	1	1979	3	Y	179	179	0
						197	9						-0-
03	2263 X	2149	-0-	-114	-0-	65	1	1868	3	Y	196	196	0
						216	9						-0-
*04	2940 X	1921	-0-	-1019	-0-	63	1	1654	3	Y	185	185	0
						204	9						-0-
*05	3038 X	1797	-0-	-1241	-0-	69	1	1538	3	Y	173	173	0
						190	9						-0-
06	2940 X	1666	-0-	-1274	-0-	72	1	1417	3	Y	161	161	0
						177	9						-0-
HARLAN METTING 01 WELL #: 07H RRCID -> 280316 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352													
01	3844 X	2598	-0-	-1246	-0-	2353	3	245	9	Y	223	223	0
*02	3472 X	2896	-0-	-576	-0-	2560	3	336	9	Y	305	305	0
03	3751 X	3672	-0-	-79	-0-	3240	3	432	9	Y	393	393	0
*04	3630 X	3153	-0-	-477	-0-	2791	3	362	9	Y	329	329	0
*05	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3210	3	366	9	Y	333	333	0
06	3540 X	2766	-0-	-774	-0-	2481	3	285	9	Y	259	259	0
HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447													
01	3937 X	3191	-0-	-746	-0-	2998	3	193	9	Y	175	175	0
*02	3556 X	2800	-0-	-756	-0-	2626	3	174	9	Y	158	158	0
03	3441 X	3077	-0-	-364	-0-	2858	3	219	9	Y	199	199	0
*04	3330 X	2667	-0-	-663	-0-	2489	3	178	9	Y	162	162	0
*05	3441 X	3242	-0-	-199	-0-	3012	3	230	9	Y	209	209	0
06	3090 X	1675	-0-	-1415	-0-	1553	3	122	9	Y	111	111	0
HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332													
01	4495 X	3895	-0-	-600	-0-	3644	3	251	9	Y	228	228	0
*02	4004 X	3400	-0-	-604	-0-	3181	3	219	9	Y	199	199	0
03	4371 X	4198	-0-	-173	-0-	3954	3	244	9	Y	222	222	0
*04	4230 X	3891	-0-	-339	-0-	3665	3	226	9	Y	205	205	0
*05	4247 X	4073	-0-	-174	-0-	3842	3	231	9	Y	210	210	0
06	4050 X	2962	-0-	-1088	-0-	2799	3	163	9	Y	148	148	0

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		MARATHON OIL EF LLC		MATEJEK 01		//CONT.// 24492 500		//CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
						WELL #:	07H	RRCID ->	280330	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL	DEPTH	13507	PERF.13675 - 18666
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4619 X	3207	-0-	-1412	-0-	44	1	2907	3	Y	233	233	0		-0-
						256	9								
*02	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	49	1	3835	3	Y	371	371	0		-0-
						408	9								
03	4619 X	3699	-0-	-920	-0-	58	1	3411	3	Y	209	209	0		-0-
						230	9								
*04	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	65	1	3307	3	Y	296	296	0		-0-
						326	9								
*05	4712 X	3003	-0-	-1709	-0-	58	1	2630	3	Y	286	286	0		-0-
						315	9								
06	4560 X	3960	-0-	-600	-0-	89	1	3572	3	Y	272	272	0		-0-
						299	9								
MATEJEK 01						WELL #:	08H	RRCID ->	280344	COMPL. DATE	02/21/2016	TOTAL	DEPTH	13420	PERF.13559 - 18472
*11	4620 X	4355	-0-	-265	-0-	75	1	3727	3	Y	503	503	0		-0-
						553	9								
12	4774 X	4495	-0-	-279	-0-	80	1	3887	3	Y	480	480	0		-0-
						528	9								
01	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	91	1	5967	3	Y	575	575	0		-0-
						633	9								
*02	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	60	1	4670	3	Y	432	432	0		-0-
						475	9								
03	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	102	1	6028	3	Y	449	449	0		-0-
						494	9								
*04	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	126	1	6413	3	Y	490	490	0		-0-
						539	9								
*05	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	144	1	6488	3	Y	423	423	0		-0-
						465	9								
06	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	158	1	6328	3	Y	394	394	0		-0-
						433	9								
WARLING 01						WELL #:	08H	RRCID ->	280368	COMPL. DATE	02/12/2016	TOTAL	DEPTH	13488	PERF.13621 - 19875
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-				-0-
*02	2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	-0-				-0-
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-				-0-
*04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				-0-
*05	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	150	1	1788	3	Y	464	464	0		-0-
						510	9								
06	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	70	1	829	3	Y	350	350	0		-0-
						385	9								
WARLING 01						WELL #:	10H	RRCID ->	280371	COMPL. DATE	03/12/2016	TOTAL	DEPTH	13497	PERF.13616 - 19882
01	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-				-0-
*02	4144 X	-0-	-0-	-4144	-0-					Y	-0-				-0-
03	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-				-0-
*04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-				-0-
*05	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	553	1	6560	3	Y	829	829	0		-0-
						912	9								
06	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	98	1	1156	3	Y	193	193	0		-0-
						212	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
STRAUBE 01				WELL #: 05H		RRCID -> 280384		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 13719		PERF.13900 - 19402			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-			-0-	
*02	2828 X	1135	-0-	-1693	-0-	52	1	1017	3	Y	60	60 0		-0-	
						66	9								
03	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	151	1	2560	3	Y	205	205 0		-0-	
						226	9								
*04	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	173	1	2430	3	Y	202	202 0		-0-	
						222	9								
*05	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	191	1	2707	3	Y	212	212 0		-0-	
						233	9								
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	210	1	2453	3	Y	198	198 0		-0-	
						218	9								

STRAUBE 01				WELL #: 06H		RRCID -> 280385		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL DEPTH 13806		PERF.14350 - 19802			
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	2	2 0		-0-	
						2	9								
*02	84 N	51	-0-	-33	-0-	2	1	43	3	Y	5	5 0		-0-	
						6	9								
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-			-0-	
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-			-0-	
*05	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-			-0-	
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			-0-	

STRAUBE 01				WELL #: 04H		RRCID -> 280458		COMPL. DATE 03/05/2016		TOTAL DEPTH 13699		PERF.13775 - 19605			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

STRAUBE 01				WELL #: 07H		RRCID -> 280505		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13738		PERF.13870 - 19572			
01	5890 X	989	-0-	-4901	-0-	52	1	739	3	Y	180	180 0		-0-	
						198	9								
*02	5236 X	3106	-0-	-2130	-0-	140	1	2733	3	Y	212	212 0		-0-	
						233	9								
03	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	349	1	5890	3	Y	401	401 0		-0-	
						441	9								
*04	5610 X	5548	-0-	-62	-0-	344	1	4835	3	Y	335	335 0		-0-	
						369	9								
*05	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	337	1	4772	3	Y	327	327 0		-0-	
						360	9								
06	6450 X	5043	-0-	-1407	-0-	371	1	4338	3	Y	304	304 0		-0-	
						334	9								

WARLING 01				WELL #: 09H		RRCID -> 280506		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH 13574		PERF.13836 - 19942			
01	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-			-0-	
*02	3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-					Y	-0-			-0-	
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-			-0-	
*04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-	
*05	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	195	1	2304	3	Y	1	1 0		-0-	
						1	9								
06	14642 X	14642	-0-	-0-	-0-	1014	1	11947	3	Y	1528	1528 0		-0-	
						1681	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC STRAUBE 01													//CONT.// 24492 500 //CONT.// 525398			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT												
													WELL #:	03H	RRCID ->	280511	COMPL.	DATE	03/02/2016	TOTAL	DEPTH	13789	PERF.	14220 - 19725										
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I) GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	EOM	BALANCE
*01	01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-	-0-						-0-		
*02	02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-	-0-						-0-		
03	03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-	-0-						-0-		
*04	04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-	-0-						-0-		
*05	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-	-0-						-0-		
06	06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-	-0-						-0-		
KLEINE 01													WELL #:	05H	RRCID ->	280624	COMPL.	DATE	11/13/2015	TOTAL	DEPTH	13659	PERF.	13675 - 18602										
*01	01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-	-0-						-0-		
*02	02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-	-0-						-0-		
03	03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-	-0-						-0-		
*04	04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-	-0-						-0-		
*05	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-	-0-						-0-		
06	06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-	-0-						-0-		
KLEINE 01													WELL #:	04H	RRCID ->	280626	COMPL.	DATE	11/13/2015	TOTAL	DEPTH	13710	PERF.	14301 - 18552										
*01	01	4774	X	3489	-0-	-0-	-1285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3193	3	296	9	Y	269	269	0	-0-	-0-						-0-		
*02	02	1932	X	-0-	-0-	-0-	-1932	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
03	03	2139	X	907	-0-	-0-	-1232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	782	3	125	9	Y	114	114	0	-0-	-0-						-0-		
*04	04	3390	X	2864	-0-	-0-	-526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2596	3	268	9	Y	244	244	0	-0-	-0-						-0-		
*05	05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3517	3	372	9	Y	338	338	0	-0-	-0-						-0-		
06	06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3622	3	287	9	Y	261	261	0	-0-	-0-						-0-		
GARVEL 01													WELL #:	08H	RRCID ->	280641	COMPL.	DATE	02/11/2016	TOTAL	DEPTH	13561	PERF.	13508 - 19130										
*01	01	1085	X	-0-	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
*02	02	56	X	-0-	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
03	03	179	X	179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	160	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			
*04	04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	573	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			
*05	05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	729	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			
06	06	180	N	-0-	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
KLEINE 01													WELL #:	06H	RRCID ->	280648	COMPL.	DATE	11/12/2015	TOTAL	DEPTH	13714	PERF.	14010 - 18232										
*01	01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3	29	9	Y	26	26	0	-0-	-0-						-0-		
*02	02	10	N	-0-	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
03	03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
*04	04	60	N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
*05	05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3	2	9	Y	2	2	0	-0-	-0-						-0-		
06	06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3				Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
KLEINE 01													WELL #:	07H	RRCID ->	280649	COMPL.	DATE	11/12/2015	TOTAL	DEPTH	13649	PERF.	13705 - 17552										
*01	01	31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
*02	02	28	N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
03	03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
*04	04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1	1	0	-0-	-0-						-0-		
*05	05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	457	3	144	9	Y	131	131	0	-0-	-0-						-0-		
06	06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	981	3	185	9	Y	168	168	0	-0-	-0-						-0-		
KLEINE 01													WELL #:	08H	RRCID ->	280653	COMPL.	DATE	11/12/2015	TOTAL	DEPTH	13712	PERF.	14100 - 17302										
*01	01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	821	3	207	9	Y	188	188	0	-0-	-0-						-0-		
*02	02	476	N	30	-0-	-0-	-446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3	4	9	Y	4	4	0	-0-	-0-						-0-		
03	03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3				Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
*04	04	990	N	847	-0-	-0-	-143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	680	3	167	9	Y	152	152	0	-0-	-0-						-0-		
*05	05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	749	3	153	9	Y	139	139	0	-0-	-0-						-0-		
06	06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	766	3	167	9	Y	152	152	0	-0-	-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 #: 03H		RRCID -> 280770		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13631		PERF.13705 - 18482			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	868 X	54	-0-	-814	-0-		47 3	7 9	Y		6	6 0		-0-	
*02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-				Y		-0-			-0-	
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y		-0-			-0-	
*04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				Y		-0-			-0-	
*05	828 X	828	-0-	-0-	-0-	749 3		79 9	Y		72	72 0		-0-	
06	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	968 3		114 9	Y		104	104 0		-0-	
HOPE 01				WELL #: 05H		RRCID -> 280801		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 13482		PERF.13580 - 22262			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
METTING NEUTZLER 01				WELL #: 06H		RRCID -> 280847		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH 13704		PERF.14005 - 17282			
01	2976 X	587	-0-	-2389	-0-	35 41	1 9	511 3	Y		37	37 0		-0-	
*02	2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-				Y		-0-			-0-	
03	2976 X	2357	-0-	-619	-0-	81 213	1 9	2063 3	Y		194	194 0		-0-	
*04	2430 X	2218	-0-	-212	-0-	109 215	1 9	1894 3	Y		195	195 0		-0-	
*05	2418 X	327	-0-	-2091	-0-	15 9	1 9	303 3	Y		8	8 0		-0-	
06	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	214 275	1 9	4183 3	Y		250	250 0		-0-	
METTING NEUTZLER 01				WELL #: 07H		RRCID -> 280848		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13664		PERF.13575 - 17202			
*11	3000 N	1548	-0-	-1452	2531	83 172	1 9	1293 3	Y		156	156 0		-0-	
12	3100 N	1666	-0-	-1434	1097	84 197	1 9	1385 3	Y		179	179 0		-0-	
01	1787 N	690	-0-	-1097	-0-	37 112	1 9	541 3	Y		102	102 0		-0-	
*02	1456 N	-0-	-0-	-1456	-0-				Y		-0-			-0-	
03	1674 N	762	-0-	-912	-0-	26 87	1 9	649 3	Y		79	79 0		-0-	
*04	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	125 356	1 9	2173 3	Y		324	324 0		-0-	
*05	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	96 369	1 9	1956 3	Y		335	335 0		-0-	
06	750 N	166	-0-	-584	-0-	7 17	1 9	142 3	Y		15	15 0		-0-	

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 241

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 08H RRCID -> 280849 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142														
M	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
*11	3000 N	1640	-0-	-1360	1445	87 1	1366 3	Y	170	170	0			-0-
12	3100 N	1831	-0-	-1269	176	187 9	1533 3	Y	186	186	0			-0-
01	1736 N	720	-0-	-1016	-0-	93 1	605 3	Y	66	66	0			-0-
*02	1540 N	-0-	-0-	-1540	-0-	205 9			-0-					-0-
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	42 1	2208 3	Y	246	246	0			-0-
*04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	73 9	1683 3	Y	401	401	0			-0-
*05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	271 9	1606 3	Y	521	521	0			-0-
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	97 1	1485 3	Y	360	360	0			-0-
						441 9								
						78 1								
						573 9								
						76 1								
						396 9								
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 17H RRCID -> 280855 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 13663 PERF.13270 - 17264														
01	686 X	686	-0-	-0-	-0-	38 1	558 3	Y	82	82	0			-0-
*02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-	90 9			-0-					-0-
03	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	107 1	2725 3	Y	513	513	0			-0-
*04	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	564 9	5720 3	Y	1093	1093	0			-0-
*05	3100 N	6515	-0-	3415	3415	329 1	5125 3	Y	1035	1035	0			-0-
*06	6533 X	3118	-0-	-3415	-0-	1202 9	2446 3	Y	497	497	0			-0-
						251 1								
						1139 9								
						125 1								
						547 9								
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 05H RRCID -> 280879 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222														
01	1240 N	433	-0-	-807	-0-	25 1	366 3	Y	38	38	0			-0-
*02	1176 N	-0-	-0-	-1176	-0-	42 9			-0-					-0-
03	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	44 1	1111 3	Y	163	163	0			-0-
*04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	179 9	967 3	Y	199	199	0			-0-
*05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	56 1	1660 3	Y	245	245	0			-0-
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	219 9	1653 3	Y	159	159	0			-0-
						81 1								
						270 9								
						85 1								
						175 9								
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 09H RRCID -> 280880 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002														
01	1515 N	726	-0-	-789	-0-	42 1	616 3	Y	62	62	0			-0-
*02	1540 N	-0-	-0-	-1540	-0-	68 9			-0-					-0-
03	1674 N	1553	-0-	-121	-0-	52 1	1332 3	Y	154	154	0			-0-
*04	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	169 9	1757 3	Y	183	183	0			-0-
*05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	101 1	1479 3	Y	148	148	0			-0-
06	1500 N	1371	-0-	-129	-0-	201 9	1183 3	Y	115	115	0			-0-
						73 1								
						163 9								
						61 1								
						127 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC														
METTING NEUTZLER 01														
WELL #: 10H										RRCID -> 280881		COMPL. DATE 05/31/2016		
										TOTAL		DEPTH 13543		
										PERF.13615		- 16642		
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
01	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	86 1	1256 3	Y	125	125	0	-0-		
						138 9								
*02	12 X	12	-0-	-0-	-0-	5 3	7 9	Y	6	6	0	-0-		
03	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	119 1	3010 3	Y	299	299	0	-0-		
						329 9								
*04	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	202 1	3517 3	Y	388	388	0	-0-		
						427 9								
*05	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	201 1	4097 3	Y	454	454	0	-0-		
						499 9								
06	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	175 1	3416 3	Y	236	236	0	-0-		
						260 9								
METTING NEUTZLER 01										WELL #: 11H		RRCID -> 280910		
												COMPL. DATE 06/03/2016		
										TOTAL		DEPTH 13635		
										PERF.13565		- 16342		
01	2325 X	254	-0-	-2071	-0-	16 1	229 3	Y	8	8	0	-0-		
						9 9								
*02	2100 X	249	-0-	-1851	-0-	236 3	13 9	Y	12	12	0	-0-		
03	1705 X	1636	-0-	-69	-0-	52 1	1331 3	Y	230	230	0	-0-		
						253 9								
*04	1560 X	1224	-0-	-336	-0-	57 1	999 3	Y	153	153	0	-0-		
						168 9								
*05	713 X	415	-0-	-298	-0-	19 1	393 3	Y	3	3	0	-0-		
						3 9								
06	1590 X	1018	-0-	-572	-0-	49 1	957 3	Y	11	11	0	-0-		
						12 9								
METTING NEUTZLER 01										WELL #: 18H		RRCID -> 280957		
												COMPL. DATE 05/20/2016		
										TOTAL		DEPTH 13678		
										PERF.13885		- 16762		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	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		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
DWORACZYK 01										WELL #: 13H		RRCID -> 281116		
												COMPL. DATE 03/26/2024		
										TOTAL		DEPTH 13069		
										PERF.16735		- 19291		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SCHROEDER 01 WELL #: 09H RRCID -> 281122 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13950 - 22102														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*11	7830 X	7341	-0-	-489	-0-	138 388 9	1	6815	3	Y	353	353 0		-0-
12	7812 X	6738	-0-	-1074	-0-	129 312 9	1	6297	3	Y	284	284 0		-0-
01	7812 X	7054	-0-	-758	-0-	100 407 9	1	6547	3	Y	370	370 0		-0-
*02	7056 X	573	-0-	-6483	-0-	6 73 9	1	494	3	Y	66	66 0		-0-
03	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	114 756 9	1	6753	3	Y	687	687 0		-0-
*04	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	137 766 9	1	7007	3	Y	696	696 0		-0-
*05	7037 X	4746	-0-	-2291	-0-	88 688 9	1	3970	3	Y	625	625 0		-0-
06	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	188 680 9	1	7526	3	Y	618	618 0		-0-
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 04H RRCID -> 281176 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 13595 PERF.13830 - 19052														
01	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	215 493 9	1	3081	3	Y	448	448 0		-0-
*02	3332 X	1126	-0-	-2206	-0-	48 144 9	1	934	3	Y	131	131 0		-0-
03	3689 X	3308	-0-	-381	-0-	162 407 9	1	2739	3	Y	370	370 0		-0-
*04	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	222 486 9	1	3129	3	Y	442	442 0		-0-
*05	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	232 1218 9	1	3301	3	Y	1107	1107 0		-0-
06	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	232 1409 9	1	2733	3	Y	1281	1281 0		-0-
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 03H RRCID -> 281181 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13540 - 18421														
01	837 N	280	-0-	-557	-0-	8 155 9	1	117	3	Y	141	141 0		-0-
*02	420 N	54	-0-	-366	-0-	1 32 9	1	21	3	Y	29	29 0		-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4 65 9	1	62	3	Y	59	59 0		-0-
*04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	24 91 9	1	336	3	Y	83	83 0		-0-
*05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	3 90 9	1	46	3	Y	82	82 0		-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	5 251 9	1	65	3	Y	228	228 0		-0-
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 07H RRCID -> 281182 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13650 - 17675														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 05H RRCID -> 281183 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 12519 PERF.13590 - 19002														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	375 1	5361 3	Y	258	258	0			-0-
						284 9								
*02	2576 X	1101	-0-	-1475	-0-	51 1	998 3	Y	47	47	0			-0-
						52 9								
03	4309 X	2426	-0-	-1883	-0-	106 1	1799 3	Y	474	474	0			-0-
						521 9								
*04	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	354 1	4988 3	Y	564	564	0			-0-
						620 9								
*05	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	315 1	4499 3	Y	1596	1596	0			-0-
						1756 9								
06	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	298 1	3503 3	Y	1176	1176	0			-0-
						1294 9								
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 06H RRCID -> 281184 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 13448 PERF.13605 - 18995														
*11	5700 X	4590	-0-	-1110	-0-	239 1	3784 3	Y	515	515	0			-0-
						567 9								
12	5890 X	5667	-0-	-223	-0-	292 1	4759 3	Y	560	560	0			-0-
						616 9								
01	6417 X	5948	-0-	-469	-0-	338 1	4836 3	Y	704	704	0			-0-
						774 9								
*02	5544 X	-0-	-0-	-5544	-0-			Y	1	1	0			-0-
03	5828 X	3269	-0-	-2559	-0-	160 1	2713 3	Y	360	360	0			-0-
						396 9								
*04	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	507 1	7149 3	Y	1099	1099	0			-0-
						1209 9								
*05	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	378 1	5371 3	Y	1010	1010	0			-0-
						1111 9								
06	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	421 1	4925 3	Y	455	455	0			-0-
						501 9								
SCHROEDER 01 WELL #: 10H RRCID -> 281295 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982														
*11	13710 X	12589	-0-	-1121	-0-	225 1	11112 3	Y	1138	1138	0			-0-
						1252 9								
12	14167 X	9152	-0-	-5015	-0-	163 1	7973 3	Y	924	924	0			-0-
						1016 9								
01	12555 X	8738	-0-	-3817	-0-	113 1	7387 3	Y	1125	1125	0			-0-
						1238 9								
*02	11760 X	817	-0-	-10943	-0-	9 1	696 3	Y	102	102	0			-0-
						112 9								
03	13020 X	10807	-0-	-2213	-0-	169 1	9960 3	Y	616	616	0			-0-
						678 9								
*04	12600 X	5207	-0-	-7393	-0-	86 1	4363 3	Y	689	689	0			-0-
						758 9								
*05	13146 X	13146	-0-	-0-	-0-	246 1	11098 3	Y	1638	1638	0			-0-
						1802 9								
06	10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	234 1	9373 3	Y	1195	1195	0			-0-
						1315 9								
DWORACZYK 01 WELL #: 12H RRCID -> 281386 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13615 - 19668														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398											
DWORACZYK 01				WELL #:	11H	RRCID ->	281414	COMPL. DATE	09/06/2019	TOTAL	DEPTH	13387	PERF.13574	- 19969		
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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	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		
01	5890 X	5364	-0-	-526	-0-	67	1	4369	3	Y	844	844	0			-0-
						928	9									
*02	5712 X	4693	-0-	-1019	-0-	51	1	4014	3	Y	571	571	0			-0-
						628	9									
03	6324 X	3084	-0-	-3240	-0-	43	1	2566	3	Y	432	432	0			-0-
						475	9									
*04	6120 X	1634	-0-	-4486	-0-	25	1	1282	3	Y	297	297	0			-0-
						327	9									
*05	5921 X	1525	-0-	-4396	-0-	26	1	1159	3	Y	309	309	0			-0-
						340	9									
06	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	148	1	5907	3	Y	869	869	0			-0-
						956	9									

LOUISE STRAUBE 02				WELL #:	02H	RRCID ->	281417	COMPL. DATE	06/03/2017	TOTAL	DEPTH	13607	PERF.13880	- 17901		
01	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	302	1	4315	3	Y	853	853	0			-0-
						938	9									
*02	132 X	132	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	27	27	0			-0-
						30	9									
03	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	391	1	6607	3	Y	870	870	0			-0-
						957	9									
*04	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	303	1	4274	3	Y	849	849	0			-0-
						934	9									
*05	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	141	1	2015	3	Y	1323	1323	0			-0-
						1455	9									
06	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	103	1	1221	3	Y	1099	1099	0			-0-
						1209	9									

SCHROEDER 01				WELL #:	08H	RRCID ->	281419	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL	DEPTH	13594	PERF.13510	- 21832		
01	3875 X	2873	-0-	-1002	-0-	40	1	2640	3	Y	175	175	0			-0-
						193	9									
*02	2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	-0-					-0-
03	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	53	1	3138	3	Y	247	247	0			-0-
						272	9									
*04	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	79	1	4016	3	Y	276	276	0			-0-
						304	9									
*05	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	68	1	3052	3	Y	326	326	0			-0-
						359	9									
06	3360 X	2945	-0-	-415	-0-	70	1	2808	3	Y	61	61	0			-0-
						67	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SCHROEDER 01 WELL #: 11H RRCID -> 281613 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902														
M	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
*11	3360 X	1971	-0-	-1389	-0-	34 1	1669 3	Y	244	244	0			-0-
12	3472 X	3369	-0-	-103	-0-	268 9	2832 3	Y	435	435	0			-0-
01	3224 X	2387	-0-	-837	-0-	58 1	1907 3	Y	410	410	0			-0-
*02	2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-	479 9		Y	-0-					-0-
03	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	29 1	3325 3	Y	418	418	0			-0-
*04	3120 X	2140	-0-	-980	-0-	451 9	1855 3	Y	226	226	0			-0-
*05	3224 X	831	-0-	-2393	-0-	460 9	716 3	Y	90	90	0			-0-
06	3120 X	302	-0-	-2818	-0-	36 1	196 3	Y	92	92	0			-0-
						249 9								
						16 1								
						99 9								
						5 1								
						101 9								
KOOPMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 283181 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
KOOPMAN-LANG (A) 01 WELL #: 02H RRCID -> 283612 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13830 - 20822														
*11	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	348 1	5506 3	Y	644	644	0			-0-
12	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	708 9	6142 3	Y	678	678	0			-0-
01	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	377 1	6196 3	Y	606	606	0			-0-
*02	6048 X	5693	-0-	-355	-0-	746 9	4890 3	Y	503	503	0			-0-
03	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	433 1	6310 3	Y	661	661	0			-0-
*04	6480 X	3376	-0-	-3104	-0-	667 9	2896 3	Y	249	249	0			-0-
*05	6696 X	76	-0-	-6620	-0-	250 1	58 3	Y	13	13	0			-0-
06	6480 X	94	-0-	-6386	-0-	553 9	83 3	Y	4	4	0			-0-
						373 1								
						727 9								
						206 1								
						274 9								
						4 1								
						14 9								
						7 1								
						4 9								
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 16H RRCID -> 288563 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13882 - 17835														
01	15190 X	3856	-0-	-11334	-0-	232 1	3376 3	Y	225	225	0			-0-
*02	13580 X	-0-	-0-	-13580	-0-	248 9		Y	-0-					-0-
03	14880 X	14712	-0-	-168	-0-	525 1	13328 3	Y	781	781	0			-0-
*04	16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	859 9	14019 3	Y	1071	1071	0			-0-
*05	14508 X	13934	-0-	-574	-0-	807 1	12130 3	Y	1099	1099	0			-0-
06	14250 X	11932	-0-	-2318	-0-	1178 9	10536 3	Y	778	778	0			-0-
						595 1								
						1209 9								
						540 1								
						856 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC METTING NEUTZLER 01				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24492 500 525398 14H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	8880	X	7183	-0-	-1697		-0-	400	1	6253	3	Y	482	482	0			-0-
12	12896	X	7021	-0-	-5875		-0-	530	9	6165	3	Y	438	438	0			-0-
01	12896	X	665	-0-	-12231		-0-	374	1	579	3	Y	42	42	0			-0-
*02	11648	X	-0-	-0-	-11648		-0-	482	9				-0-					-0-
03	8804	X	4777	-0-	-4027		-0-	40	1	4170	3	Y	403	403	0			-0-
*04	7352	X	7352	-0-	-0-		-0-	46	9	6342	3	Y	586	586	0			-0-
*05	7006	X	5291	-0-	-1715		-0-	164	1	4598	3	Y	425	425	0			-0-
06	8050	X	8050	-0-	-0-		-0-	443	9	7101	3	Y	532	532	0			-0-
								365	1									
								645	9									
								225	1									
								468	9									
								364	1									
								585	9									
METTING NEUTZLER 01					WELL #:	12H	RRCID ->	288654	COMPL. DATE	10/12/2019	TOTAL	DEPTH	13688	PERF.14063	-	17598		
01	7471	X	168	-0-	-7303		-0-	10	1	150	3	Y	7	7	0			-0-
*02	6552	X	-0-	-0-	-6552		-0-	8	9				-0-					-0-
03	11278	X	11278	-0-	-0-		-0-	401	1	10176	3	Y	637	637	0			-0-
*04	7655	X	7655	-0-	-0-		-0-	701	9	6752	3	Y	467	467	0			-0-
*05	6378	X	6378	-0-	-0-		-0-	389	1	5701	3	Y	361	361	0			-0-
06	10920	X	5992	-0-	-4928		-0-	514	9	5327	3	Y	356	356	0			-0-
								280	1									
								397	9									
								273	1									
								392	9									
METTING NEUTZLER 01					WELL #:	13H	RRCID ->	289875	COMPL. DATE	10/12/2019	TOTAL	DEPTH	13617	PERF.13942	-	17495		
*11	6810	X	1557	-0-	-5253		-0-	77	1	1210	3	Y	245	245	0			-0-
12	7037	X	5485	-0-	-1552		-0-	270	9	4960	3	Y	204	204	0			-0-
01	6138	X	1812	-0-	-4326		-0-	301	1	1549	3	Y	143	143	0			-0-
*02	5544	X	-0-	-0-	-5544		-0-	224	9				-0-					-0-
03	6138	X	2796	-0-	-3342		-0-	106	1	2644	3	Y	44	44	0			-0-
*04	6636	X	6636	-0-	-0-		-0-	157	9	5716	3	Y	537	537	0			-0-
*05	5487	X	5185	-0-	-302		-0-	104	1	4636	3	Y	293	293	0			-0-
06	3924	X	3924	-0-	-0-		-0-	48	9	3469	3	Y	252	252	0			-0-
								329	1									
								591	9									
								227	1									
								322	9									
								178	1									
								277	9									
KOOPMAN 01 - LANG 01 D					WELL #:	04H	RRCID ->	290763	COMPL. DATE	04/02/2021	TOTAL	DEPTH	13738	PERF.13801	-	21020		
01	41323	X	17370	-0-	-23953		-0-	240	1	15702	3	Y	1298	1298	0			-0-
*02	37324	X	18563	-0-	-18761		-0-	1428	9	16704	3	Y	1495	1495	0			-0-
03	29419	X	19729	-0-	-9690		-0-	214	1	17926	3	Y	1363	1363	0			-0-
*04	24240	X	18715	-0-	-5525		-0-	1645	9	16854	3	Y	1391	1391	0			-0-
*05	20553	X	18386	-0-	-2167		-0-	304	1	16040	3	Y	1810	1810	0			-0-
06	19890	X	17395	-0-	-2495		-0-	1499	9	15615	3	Y	1263	1263	0			-0-
								331	1									
								1530	9									
								355	1									
								1991	9									
								391	1									
								1389	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	* * 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
01	60047 X	34119	-0-	-25928	-0-	445 1	29073 3	Y	4183	4183 0			-0-
						4601 9							
*02	54236 X	25970	-0-	-28266	-0-	279 1	21729 3	Y	3602	3602 0			-0-
						3962 9							
03	48918 X	29539	-0-	-19379	-0-	430 1	25346 3	Y	3421	3421 0			-0-
						3763 9							
*04	41550 X	25213	-0-	-16337	-0-	428 1	21835 3	Y	2682	2682 0			-0-
						2950 9							
*05	38440 X	24731	-0-	-13709	-0-	449 1	20276 3	Y	3642	3642 0			-0-
						4006 9							
06	33030 X	20342	-0-	-12688	-0-	443 1	17728 3	Y	1974	1974 0			-0-
						2171 9							
KOOPMAN 01 - LANG 01 F				WELL #: 06H		RRCID -> 290801		COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 13687 PERF.13617 - 21007			
*11	16170 X	15113	-0-	-1057	-0-	272 1	13421 3	Y	1291	1291 0			-0-
						1420 9							
12	16709 X	16309	-0-	-400	-0-	293 1	14331 3	Y	1532	1532 0			-0-
						1685 9							
01	17360 X	13242	-0-	-4118	-0-	183 1	11983 3	Y	978	978 0			-0-
						1076 9							
*02	15680 X	14089	-0-	-1591	-0-	158 1	12286 3	Y	1495	1495 0			-0-
						1645 9							
03	17360 X	14415	-0-	-2945	-0-	228 1	13422 3	Y	695	695 0			-0-
						765 9							
*04	23668 X	23668	-0-	-0-	-0-	430 1	21920 3	Y	1198	1198 0			-0-
						1318 9							
*05	25758 X	25758	-0-	-0-	-0-	532 1	24015 3	Y	1101	1101 0			-0-
						1211 9							
06	22562 X	22562	-0-	-0-	-0-	537 1	21485 3	Y	491	491 0			-0-
						540 9							
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 A				WELL #: 01H		RRCID -> 291239		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 13882 PERF.13894 - 21433			
*11	21540 X	19854	-0-	-1686	-0-	749 1	18093 3	Y	920	920 0			-0-
						1012 9							
12	22258 X	18050	-0-	-4208	-0-	726 1	16550 3	Y	704	704 0			-0-
						774 9							
01	22258 X	17531	-0-	-4727	-0-	778 1	15773 3	Y	891	891 0			-0-
						980 9							
*02	18928 X	16744	-0-	-2184	-0-	701 1	15201 3	Y	765	765 0			-0-
						842 9							
03	20522 X	18771	-0-	-1751	-0-	603 1	17259 3	Y	826	826 0			-0-
						909 9							
*04	19860 X	16550	-0-	-3310	-0-	579 1	15257 3	Y	649	649 0			-0-
						714 9							
*05	18538 X	16550	-0-	-1988	-0-	681 1	15161 3	Y	644	644 0			-0-
						708 9							
06	18180 X	16738	-0-	-1442	-0-	774 1	15296 3	Y	607	607 0			-0-
						668 9							

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 249

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 B				WELL #:	02HR	RRCID	-> 291305	COMPL.	DATE 06/19/2021	TOTAL	DEPTH 13956	PERF.13886	-	22039			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	20274 X	19226	-0-	-1048		-0-	857 1000	1 9	17369	3	Y	909	909	0			-0-
*02	18004 X	13905	-0-	-4099		-0-	579 770	1 9	12556	3	Y	700	700	0			-0-
03	19933 X	16391	-0-	-3542		-0-	528 747	1 9	15116	3	Y	679	679	0			-0-
*04	19080 X	15066	-0-	-4014		-0-	529 591	1 9	13946	3	Y	537	537	0			-0-
*05	19499 X	15252	-0-	-4247		-0-	628 634	1 9	13990	3	Y	576	576	0			-0-
06	18600 X	15222	-0-	-3378		-0-	704 613	1 9	13905	3	Y	557	557	0			-0-
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 C				WELL #:	03H	RRCID	-> 291311	COMPL.	DATE 06/19/2021	TOTAL	DEPTH 13998	PERF.13912	-	22978			
*11	28920 X	22708	-0-	-6212		-0-	868 878	1 9	20962	3	Y	798	798	0			-0-
12	29884 X	22579	-0-	-7305		-0-	917 762	1 9	20900	3	Y	693	693	0			-0-
01	27590 X	20974	-0-	-6616		-0-	946 861	1 9	19167	3	Y	783	783	0			-0-
*02	24948 X	18321	-0-	-6627		-0-	773 787	1 9	16761	3	Y	715	715	0			-0-
03	24955 X	24025	-0-	-930		-0-	777 1007	1 9	22241	3	Y	915	915	0			-0-
*04	22710 X	21791	-0-	-919		-0-	761 976	1 9	20054	3	Y	887	887	0			-0-
*05	23477 X	23477	-0-	-0-		-0-	970 906	1 9	21601	3	Y	824	824	0			-0-
06	23250 X	21760	-0-	-1490		-0-	1009 799	1 9	19952	3	Y	726	726	0			-0-
ER03 - L01 - G01 A				WELL #:	01H	RRCID	-> 291330	COMPL.	DATE 06/19/2021	TOTAL	DEPTH 13979	PERF.13899	-	23820			
01	38440 X	30025	-0-	-8415		-0-	1361 1079	1 9	27585	3	Y	981	981	0			-0-
*02	33684 X	24786	-0-	-8898		-0-	1045 1064	1 9	22677	3	Y	967	967	0			-0-
03	35743 X	32159	-0-	-3584		-0-	1046 1190	1 9	29923	3	Y	1082	1082	0			-0-
*04	32940 X	27568	-0-	-5372		-0-	967 1111	1 9	25490	3	Y	1010	1010	0			-0-
*05	33666 X	29175	-0-	-4491		-0-	1206 1100	1 9	26869	3	Y	1000	1000	0			-0-
06	31110 X	27701	-0-	-3409		-0-	1286 997	1 9	25418	3	Y	906	906	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398										
STRAUBE 01 - K01 - LS02 B				WELL #: 02H		RRCID -> 292191		COMPL. DATE 12/08/2021				TOTAL DEPTH 13690 PERF.13898 - 23551		
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
*11	34382 X	34382	-0-	-0-	-0-	1958	1	30917	3	Y	1370	1370	0	-0-
12	34457 X	34457	-0-	-0-	-0-	1507	9							
01	32147 X	31015	-0-	-1132	-0-	1903	1	30952	3	Y	1456	1456	0	-0-
*02	32088 X	23794	-0-	-8294	-0-	1602	9							
03	35526 X	23419	-0-	-12107	-0-	1934	1	27573	3	Y	1371	1371	0	-0-
*04	34380 X	19299	-0-	-15081	-0-	1508	9							
*05	34472 X	22004	-0-	-12468	-0-	1084	1	21171	3	Y	1399	1399	0	-0-
06	30000 X	29686	-0-	-314	-0-	1539	9							
						1225	1	20674	3	Y	1382	1382	0	-0-
						1520	9							
						1195	1	16803	3	Y	1183	1183	0	-0-
						1301	9							
						1352	1	19137	3	Y	1377	1377	0	-0-
						1515	9							
						2213	1	25849	3	Y	1476	1476	0	-0-
						1624	9							

STRAUBE 01 - W01 B				WELL #: 02H		RRCID -> 292224		COMPL. DATE 10/06/2022				TOTAL DEPTH 13725 PERF.16535 - 20662		
01	38564 X	11655	-0-	-26909	-0-	725	1	10339	3	Y	537	537	0	-0-
*02	21448 X	8120	-0-	-13328	-0-	591	9							
03	13671 X	10062	-0-	-3609	-0-	374	1	7306	3	Y	400	400	0	-0-
*04	12570 X	8942	-0-	-3628	-0-	440	9							
*05	12586 X	11686	-0-	-900	-0-	534	1	9020	3	Y	462	462	0	-0-
06	12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	508	9							
						572	1	8036	3	Y	304	304	0	-0-
						334	9							
						747	1	10572	3	Y	334	334	0	-0-
						367	9							
						927	1	10831	3	Y	431	431	0	-0-
						474	9							

STRAUBE 01 - K01 - LS02 C				WELL #: 03H		RRCID -> 292226		COMPL. DATE 12/21/2021				TOTAL DEPTH 13694 PERF.14111 - 22406		
*11	17550 X	11594	-0-	-5956	-0-	630	1	9952	3	Y	920	920	0	-0-
12	18135 X	17961	-0-	-174	-0-	1012	9							
01	18848 X	12864	-0-	-5984	-0-	970	1	15786	3	Y	1095	1095	0	-0-
*02	17024 X	15953	-0-	-1071	-0-	1205	9							
03	17949 X	16314	-0-	-1635	-0-	762	1	10856	3	Y	1133	1133	0	-0-
*04	18512 X	18512	-0-	-0-	-0-	1246	9							
*05	19999 X	19999	-0-	-0-	-0-	750	1	14658	3	Y	495	495	0	-0-
06	17100 X	3138	-0-	-13962	-0-	545	9							
						882	1	14891	3	Y	492	492	0	-0-
						541	9							
						1178	1	16564	3	Y	700	700	0	-0-
						770	9							
						1268	1	17944	3	Y	715	715	0	-0-
						787	9							
						233	1	2717	3	Y	171	171	0	-0-
						188	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398														
STRAUBE 01 - K01 - LS02 D				WELL #: 04H		RRCID -> 292227		COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL DEPTH 13673		PERF.13985 - 20561						
M 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
01	25668 X	23487	-0-	-2181	-0-			1401 1	19966 3	Y	1927	1927 0	-0-					
*02	23184 X	20932	-0-	-2252	-0-			2120 9	18197 3	Y	1640	1640 0	-0-					
03	23839 X	23145	-0-	-694	-0-			931 1	20311 3	Y	1483	1483 0	-0-					
*04	23070 X	17293	-0-	-5777	-0-			1804 9	14407 3	Y	1692	1692 0	-0-					
*05	23932 X	17921	-0-	-6011	-0-			1203 1	14909 3	Y	1781	1781 0	-0-					
06	26662 X	26662	-0-	-0-	-0-			1631 9	23205 3	Y	1336	1336 0	-0-					
								1025 1										
								1861 9										
								1053 1										
								1959 9										
								1987 1										
								1470 9										
STRAUBE 01 - LS02 A				WELL #: 01H		RRCID -> 292235		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13731 - 20573						
*11	21180 X	16615	-0-	-4565	-0-			933 1	14735 3	Y	861	861 0	-0-					
12	21080 X	16657	-0-	-4423	-0-			947 9	14744 3	Y	915	915 0	-0-					
01	19251 X	14993	-0-	-4258	-0-			906 1	13125 3	Y	861	861 0	-0-					
*02	17360 X	5854	-0-	-11506	-0-			1007 9	5233 3	Y	321	321 0	-0-					
03	17329 X	5817	-0-	-11512	-0-			921 1	5079 3	Y	397	397 0	-0-					
*04	16620 X	11726	-0-	-4894	-0-			947 9	9928 3	Y	993	993 0	-0-					
*05	16647 X	5742	-0-	-10905	-0-			268 1	4870 3	Y	480	480 0	-0-					
06	14520 X	165	-0-	-14355	-0-			353 9	19 3	Y	131	131 0	-0-					
								301 1										
								437 9										
								706 1										
								1092 9										
								344 1										
								528 9										
								2 1										
								144 9										
LOUISE STRAUBE 02				WELL #: 08H		RRCID -> 292271		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13547		PERF.16606 - 21096						
*11	13770 X	12382	-0-	-1388	-0-			683 1	10780 3	Y	835	835 0	-0-					
12	14229 X	12156	-0-	-2073	-0-			919 9	10567 3	Y	854	854 0	-0-					
01	14818 X	9016	-0-	-5802	-0-			650 1	7687 3	Y	718	718 0	-0-					
*02	12880 X	3050	-0-	-9830	-0-			939 9	2643 3	Y	247	247 0	-0-					
03	12803 X	10612	-0-	-2191	-0-			539 1	9264 3	Y	726	726 0	-0-					
*04	12503 X	12503	-0-	-0-	-0-			790 9	10842 3	Y	809	809 0	-0-					
*05	13922 X	13922	-0-	-0-	-0-			135 1	12196 3	Y	785	785 0	-0-					
06	17705 X	17705	-0-	-0-	-0-			272 9	15212 3	Y	1083	1083 0	-0-					
								549 1										
								799 9										
								771 1										
								890 9										
								862 1										
								864 9										
								1302 1										
								1191 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	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
*11	21720 X	17177	-0-	-4543	-0-	984 1	15542 3	Y	592	592 0			-0-
12	22196 X	16620	-0-	-5576	-0-	651 9							
01	20987 X	14777	-0-	-6210	-0-	930 1	15125 3	Y	514	514 0			-0-
*02	18956 X	12564	-0-	-6392	-0-	565 9							
03	18321 X	13847	-0-	-4474	-0-	927 1	13217 3	Y	575	575 0			-0-
*04	17190 X	15291	-0-	-1899	-0-	633 9							
*05	16616 X	16354	-0-	-262	-0-	586 1	11452 3	Y	478	478 0			-0-
06	17582 X	17582	-0-	-0-	-0-	526 9							
						744 1	12557 3	Y	496	496 0			-0-
						546 9							
						975 1	13710 3	Y	551	551 0			-0-
						606 9							
						1050 1	14863 3	Y	401	401 0			-0-
						441 9							
						1344 1	15695 3	Y	494	494 0			-0-
						543 9							

STRAUBE 01 - K01 - LS02 A				WELL #: 01H		RRCID -> 292419		COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL DEPTH 13723		PERF.14028 - 24617	
*11	33270 X	28112	-0-	-5158	-0-	1549 1	24459 3	Y	1913	1913 0			-0-
12	34379 X	30580	-0-	-3799	-0-	2104 9							
01	33077 X	24702	-0-	-8375	-0-	1611 1	26211 3	Y	2507	2507 0			-0-
*02	29904 X	24725	-0-	-5179	-0-	2758 9							
03	31744 X	27402	-0-	-4342	-0-	1459 1	20801 3	Y	2220	2220 0			-0-
*04	29490 X	18914	-0-	-10576	-0-	2442 9							
*05	30566 X	23463	-0-	-7103	-0-	1090 1	21289 3	Y	2133	2133 0			-0-
06	31252 X	31252	-0-	-0-	-0-	2346 9							
						1398 1	23602 3	Y	2184	2184 0			-0-
						2402 9							
						1179 1	16581 3	Y	1049	1049 0			-0-
						1154 9							
						1451 1	20537 3	Y	1341	1341 0			-0-
						1475 9							
						2334 1	27256 3	Y	1511	1511 0			-0-
						1662 9							

AFFLERBACH 01 - R01 - G01 A				WELL #: 01H		RRCID -> 292488		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13784		PERF.14016 - 20148	
01	24583 X	14066	-0-	-10517	-0-	868 1	12378 3	Y	745	745 0			-0-
*02	20188 X	14535	-0-	-5653	-0-	820 9							
03	22351 X	16004	-0-	-6347	-0-	675 1	13188 3	Y	611	611 0			-0-
*04	17790 X	14585	-0-	-3205	-0-	672 9							
*05	22848 X	22848	-0-	-0-	-0-	850 1	14363 3	Y	719	719 0			-0-
06	15600 X	12994	-0-	-2606	-0-	791 9							
						943 1	13258 3	Y	349	349 0			-0-
						384 9							
						1471 1	20829 3	Y	498	498 0			-0-
						548 9							
						994 1	11622 3	Y	344	344 0			-0-
						378 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 A WELL #: 01H RRCID -> 292489 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13988 - 20594														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	25482 X	19301	-0-	-6181	-0-	1209 859 9	1	17233	3	Y	781	781 0	-0-	
*02	23044 X	13140	-0-	-9904	-0-	610 606 9	1	11924	3	Y	551	551 0	-0-	
03	19778 X	14268	-0-	-5510	-0-	762 630 9	1	12876	3	Y	573	573 0	-0-	
*04	18720 X	7030	-0-	-11690	-0-	459 120 9	1	6451	3	Y	109	109 0	-0-	
*05	19344 X	938	-0-	-18406	-0-	61 10 9	1	867	3	Y	9	9 0	-0-	
06	18690 X	8834	-0-	-9856	-0-	688 103 9	1	8043	3	Y	94	94 0	-0-	
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 C WELL #: 03H RRCID -> 292494 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13794 PERF.13969 - 21133														
01	20801 X	13224	-0-	-7577	-0-	826 628 9	1	11770	3	Y	571	571 0	-0-	
*02	16492 X	9579	-0-	-6913	-0-	448 372 9	1	8759	3	Y	338	338 0	-0-	
03	15841 X	13781	-0-	-2060	-0-	741 519 9	1	12521	3	Y	472	472 0	-0-	
*04	15330 X	6015	-0-	-9315	-0-	392 106 9	1	5517	3	Y	96	96 0	-0-	
*05	15810 X	223	-0-	-15587	-0-	14 15 9	1	194	3	Y	14	14 0	-0-	
06	13350 X	5871	-0-	-7479	-0-	451 152 9	1	5268	3	Y	138	138 0	-0-	
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 D WELL #: 04H RRCID -> 292591 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13777 PERF.14012 - 21213														
*11	28650 X	22286	-0-	-6364	-0-	1280 784 9	1	20222	3	Y	713	713 0	-0-	
12	26257 X	18132	-0-	-8125	-0-	1008 714 9	1	16410	3	Y	649	649 0	-0-	
01	26257 X	13534	-0-	-12723	-0-	857 466 9	1	12211	3	Y	424	424 0	-0-	
*02	21476 X	15388	-0-	-6088	-0-	720 597 9	1	14071	3	Y	543	543 0	-0-	
03	23777 X	16889	-0-	-6888	-0-	904 718 9	1	15267	3	Y	653	653 0	-0-	
*04	22290 X	17451	-0-	-4839	-0-	1137 329 9	1	15985	3	Y	299	299 0	-0-	
*05	21141 X	21141	-0-	-0-	-0-	1370 374 9	1	19397	3	Y	340	340 0	-0-	
06	16530 X	7070	-0-	-9460	-0-	543 176 9	1	6351	3	Y	160	160 0	-0-	
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 B WELL #: 02H RRCID -> 292844 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13906 - 17408														
01	7347 X	5571	-0-	-1776	-0-	348 257 9	1	4966	3	Y	234	234 0	-0-	
*02	11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	519 686 9	1	10142	3	Y	624	624 0	-0-	
03	9982 X	7576	-0-	-2406	-0-	405 327 9	1	6844	3	Y	297	297 0	-0-	
*04	18211 X	18211	-0-	-0-	-0-	1185 366 9	1	16660	3	Y	333	333 0	-0-	
*05	13734 X	13734	-0-	-0-	-0-	889 261 9	1	12584	3	Y	237	237 0	-0-	
06	12180 X	7150	-0-	-5030	-0-	549 186 9	1	6415	3	Y	169	169 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 - PF01 - J01 A				WELL #: 01H		RRCID -> 293312		COMPL. DATE 08/04/2022				TOTAL DEPTH 13943 PERF.13768 - 21068		
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
*11	39660 X	33351	-0-	-6309	-0-	1298	1	31340	3	Y	648	648	0	-0-
12	40982 X	32562	-0-	-8420	-0-	713	9	1312	1	29890	3	Y	1236	-0-
01	42904 X	25040	-0-	-17864	-0-	1360	9	1126	1	22829	3	Y	986	-0-
*02	34132 X	23822	-0-	-10310	-0-	1085	9	998	1	21658	3	Y	1060	-0-
03	36456 X	35300	-0-	-1156	-0-	1166	9	1137	1	32525	3	Y	1489	-0-
*04	33360 X	32728	-0-	-632	-0-	1638	9	1129	1	29761	3	Y	1671	-0-
*05	32550 X	30527	-0-	-2023	-0-	1838	9	1230	1	27405	3	Y	1720	-0-
06	34170 X	28128	-0-	-6042	-0-	1892	9	1259	1	24883	3	Y	1805	-0-
						1986	9							
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 B				WELL #: 02H		RRCID -> 293341		COMPL. DATE 08/04/2022				TOTAL DEPTH 13903 PERF.13710 - 20361		
01	21111 X	12963	-0-	-8148	-0-	546	1	11077	3	Y	1218	1218	0	-0-
*02	18536 X	9597	-0-	-8939	-0-	1340	9	378	1	8204	3	Y	923	-0-
03	19003 X	14656	-0-	-4347	-0-	1015	9	473	1	13545	3	Y	580	-0-
*04	16710 X	14589	-0-	-2121	-0-	638	9	504	1	13293	3	Y	720	-0-
*05	15456 X	15456	-0-	-0-	-0-	792	9	625	1	13918	3	Y	830	-0-
06	16308 X	16308	-0-	-0-	-0-	913	9	727	1	14363	3	Y	1107	-0-
						1218	9							
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 C				WELL #: 03H		RRCID -> 293342		COMPL. DATE 08/04/2022				TOTAL DEPTH 13823 PERF.13770 - 19630		
*11	34260 X	28165	-0-	-6095	-0-	1075	1	25958	3	Y	1029	1029	0	-0-
12	35402 X	29638	-0-	-5764	-0-	1132	9	1179	1	26856	3	Y	1457	-0-
01	35216 X	23396	-0-	-11820	-0-	1603	9	1030	1	20886	3	Y	1345	-0-
*02	29792 X	23398	-0-	-6394	-0-	1480	9	971	1	21071	3	Y	1233	-0-
03	30659 X	18560	-0-	-12099	-0-	1356	9	599	1	17151	3	Y	736	-0-
*04	28680 X	16721	-0-	-11959	-0-	810	9	579	1	15250	3	Y	811	-0-
*05	29636 X	17505	-0-	-12131	-0-	892	9	708	1	15768	3	Y	935	-0-
06	25110 X	17406	-0-	-7704	-0-	1029	9	776	1	15340	3	Y	1173	-0-
						1290	9							
HAROLD GOHMERT 01 - W01 - H01 C				WELL #: 03H		RRCID -> 293964		COMPL. DATE 11/21/2022				TOTAL DEPTH 13809 PERF.13927 - 19951		
*11	37260 X	24976	-0-	-12284	-0-	24131	3	845	9	Y	768	768	0	-0-
12	38502 X	27345	-0-	-11157	-0-	26236	3	1109	9	Y	1008	1008	0	-0-
01	32891 X	24720	-0-	-8171	-0-	23631	3	1089	9	Y	990	990	0	-0-
*02	31547 X	31547	-0-	-0-	-0-	30314	3	1233	9	Y	1121	1121	0	-0-
03	27342 X	20889	-0-	-6453	-0-	20083	3	806	9	Y	733	733	0	-0-
*04	26460 X	19185	-0-	-7275	-0-	18557	3	628	9	Y	571	571	0	-0-
*05	35061 X	19040	-0-	-16021	-0-	18407	3	633	9	Y	575	575	0	-0-
06	33930 X	18115	-0-	-15815	-0-	17503	3	612	9	Y	556	556	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC										//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 A										//CONT.// 525398		WELL #: 01H		RRCID -> 294005		COMPL. DATE 11/21/2022		TOTAL DEPTH 13823		PERF.13944 - 20574	
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		
*11	41190	X	26975	-0-	-14215	-0-	26055	3	920	9	Y	836	836	0	-0-						
12	41044	X	27172	-0-	-13872	-0-	26077	3	1095	9	Y	995	995	0	-0-						
01	36084	X	25573	-0-	-10511	-0-	24514	3	1059	9	Y	963	963	0	-0-						
*02	31724	X	31703	-0-	-21	-0-	30933	3	770	9	Y	700	700	0	-0-						
03	27869	X	25420	-0-	-2449	-0-	24422	3	998	9	Y	907	907	0	-0-						
*04	26970	X	25519	-0-	-1451	-0-	24742	3	777	9	Y	706	706	0	-0-						
*05	35185	X	24544	-0-	-10641	-0-	23806	3	738	9	Y	671	671	0	-0-						
06	34050	X	23351	-0-	-10699	-0-	22637	3	714	9	Y	649	649	0	-0-						
HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 B										WELL #: 02H		RRCID -> 294043		COMPL. DATE 11/21/2022		TOTAL DEPTH 13823		PERF.13911 - 20085			
*11	29220	X	25459	-0-	-3761	-0-	24766	3	693	9	Y	630	630	0	-0-						
12	32860	X	30789	-0-	-2071	-0-	29821	3	968	9	Y	880	880	0	-0-						
01	32860	X	22949	-0-	-9911	-0-	22266	3	683	9	Y	621	621	0	-0-						
*02	29680	X	21562	-0-	-8118	-0-	20789	3	773	9	Y	703	703	0	-0-						
03	30783	X	24666	-0-	-6117	-0-	24063	3	603	9	Y	548	548	0	-0-						
*04	29790	X	22415	-0-	-7375	-0-	21543	3	872	9	Y	793	793	0	-0-						
*05	30783	X	22688	-0-	-8095	-0-	21791	3	897	9	Y	815	815	0	-0-						
06	23880	X	21587	-0-	-2293	-0-	20721	3	866	9	Y	787	787	0	-0-						
SAGER 01										WELL #: 02H		RRCID -> 294998		COMPL. DATE 07/15/2023		TOTAL DEPTH 13939		PERF.13707 - 18710			
*11	63060	X	42348	-0-	-20712	-0-	41631	3	717	9	Y	652	652	0	-0-						
12	65162	X	40773	-0-	-24389	-0-	40142	3	631	9	Y	574	574	0	-0-						
01	68324	X	37940	-0-	-30384	-0-	37164	3	776	9	Y	705	705	0	-0-						
*02	59164	X	29597	-0-	-29567	-0-	28977	3	620	9	Y	564	564	0	-0-						
03	55211	X	34789	-0-	-20422	-0-	34169	3	620	9	Y	564	564	0	-0-						
*04	42360	X	32169	-0-	-10191	-0-	31578	3	591	9	Y	537	537	0	-0-						
*05	40765	X	31118	-0-	-9647	-0-	30511	3	607	9	Y	552	552	0	-0-						
06	36720	X	32414	-0-	-4306	-0-	31742	3	672	9	Y	611	611	0	-0-						
SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA1										WELL #: 01H		RRCID -> 295785		COMPL. DATE 07/15/2023		TOTAL DEPTH 14000		PERF.15528 - 24022			
*11	80580	X	76079	-0-	-4501	-0-	74947	3	1132	9	Y	1029	1029	0	-0-						
12	83266	X	73252	-0-	-10014	-0-	72256	3	996	9	Y	905	905	0	-0-						
01	91636	X	68157	-0-	-23479	-0-	66933	3	1224	9	Y	1113	1113	0	-0-						
*02	75964	X	53168	-0-	-22796	-0-	52189	3	979	9	Y	890	890	0	-0-						
03	78616	X	62519	-0-	-16097	-0-	61540	3	979	9	Y	890	890	0	-0-						
*04	76080	X	57807	-0-	-18273	-0-	56874	3	933	9	Y	848	848	0	-0-						
*05	73253	X	38988	-0-	-34265	-0-	38319	3	669	9	Y	608	608	0	-0-						
06	66000	X	28020	-0-	-37980	-0-	27510	3	510	9	Y	464	464	0	-0-						
SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA2										WELL #: 02H		RRCID -> 295804		COMPL. DATE 07/15/2023		TOTAL DEPTH 13956		PERF.14654 - 23215			
*11	82620	X	75633	-0-	-6987	-0-	73949	3	1684	9	Y	1531	1531	0	-0-						
12	85374	X	72790	-0-	-12584	-0-	71309	3	1481	9	Y	1346	1346	0	-0-						
01	94736	X	67853	-0-	-26883	-0-	66032	3	1821	9	Y	1655	1655	0	-0-						
*02	75348	X	50920	-0-	-24428	-0-	49521	3	1399	9	Y	1272	1272	0	-0-						
03	78151	X	62169	-0-	-15982	-0-	60713	3	1456	9	Y	1324	1324	0	-0-						
*04	75630	X	57495	-0-	-18135	-0-	56108	3	1387	9	Y	1261	1261	0	-0-						
*05	72788	X	55638	-0-	-17150	-0-	54211	3	1427	9	Y	1297	1297	0	-0-						
06	65700	X	57978	-0-	-7722	-0-	56399	3	1579	9	Y	1435	1435	0	-0-						
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B										WELL #: 02H		RRCID -> 295952		COMPL. DATE 02/22/2021		TOTAL DEPTH 13731		PERF. N/A			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 256

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398													
KOOPTMAN 01-L 01-S 01-A 01 SA1				WELL #:		01H		RRCID -> 296667		COMPL. DATE 04/23/2024		TOTAL DEPTH 13807		PERF.13634 - 23984					
M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	217682	X	180841	-0-	-36841	-0-			2484 15877 9	162480	3	Y	14434	14434	0				-0-
*02	196616	X	151669	-0-	-44947	-0-			1757 12891 9	137021	3	Y	11719	11719	0				-0-
03	217682	X	153606	-0-	-64076	-0-			2346 12808 9	138452	3	Y	11644	11644	0				-0-
*04	209910	X	136870	-0-	-73040	-0-			2419 11033 9	123418	3	Y	10030	10030	0				-0-
*05	187023	X	128736	-0-	-58287	-0-			2565 10199 9	115972	3	Y	9272	9272	0				-0-
06	174990	X	117731	-0-	-57259	-0-			2634 9683 9	105414	3	Y	8803	8803	0				-0-
KOOPTMAN 01-L 01-S 01-A 01 SA2				WELL #:		02H		RRCID -> 296675		COMPL. DATE 04/10/2024		TOTAL DEPTH 13763		PERF.13543 - 22359					
*11	261030	X	218721	-0-	-42309	-0-			3835 25346 9	189540	3	Y	23042	23042	0				-0-
12	269731	X	215050	-0-	-54681	-0-			3853 22802 9	188395	3	Y	20729	20729	0				-0-
01	249395	X	232043	-0-	-17352	-0-			3139 23552 9	205352	3	Y	21411	21411	0				-0-
*02	225260	X	198337	-0-	-26923	-0-			2255 20193 9	175889	3	Y	18357	18357	0				-0-
03	236747	X	195676	-0-	-41071	-0-			2938 19316 9	173422	3	Y	17560	17560	0				-0-
*04	224580	X	187708	-0-	-36872	-0-			3261 18097 9	166350	3	Y	16452	16452	0				-0-
*05	232066	X	155604	-0-	-76462	-0-			2989 17471 9	135144	3	Y	15883	15883	0				-0-
06	224550	X	90519	-0-	-134031	-0-			1823 15715 9	72981	3	Y	14286	14286	0				-0-
RESSMAN-JAMES GANO SA1				WELL #:		1H		RRCID -> 297996		COMPL. DATE 06/08/2024		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13893 - 20474					
01	223572	X	113654	-0-	-109918	-0-			318 13068 9	100268	3	Y	11880	11880	0				-0-
*02	181972	X	90278	-0-	-91694	-0-			462 10424 9	79392	3	Y	9476	9476	0				-0-
03	178436	X	95380	-0-	-83056	-0-			514 9867 9	84999	3	Y	8970	8970	0				-0-
*04	137670	X	74846	-0-	-62824	-0-			417 6712 9	67717	3	Y	6102	6102	0				-0-
*05	130572	X	67690	-0-	-62882	-0-			6712 60658 3	7032	9	Y	6393	6393	0				-0-
06	109980	X	60528	-0-	-49452	-0-			54111 3	6417	9	Y	5834	5834	0				-0-
HOPE-BRUNS SA1				WELL #:		1H		RRCID -> 298042		COMPL. DATE 06/28/2024		TOTAL DEPTH 13555		PERF.13891 - 21203					
*11	196200	X	141074	-0-	-55126	-0-			544 24261 9	116269	3	Y	22055	22055	0				-0-
12	202740	X	135756	-0-	-66984	-0-			546 22838 9	112372	3	Y	20762	20762	0				-0-
01	197749	X	121714	-0-	-76035	-0-			322 19757 9	101635	3	Y	17961	17961	0				-0-
*02	155176	X	99463	-0-	-55713	-0-			481 16194 9	82788	3	Y	14722	14722	0				-0-
03	152210	X	107100	-0-	-45110	-0-			547 15984 9	90569	3	Y	14531	14531	0				-0-
*04	141060	X	80699	-0-	-60361	-0-			413 13100 9	67186	3	Y	11909	11909	0				-0-
*05	135749	X	63220	-0-	-72529	-0-			53270 3	9950	9	Y	9045	9045	0				-0-
06	117780	X	47877	-0-	-69903	-0-			40341 3	7536	9	Y	6851	6851	0				-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-		10 2	1 4	213 3	Y	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	191 N	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	1 4	182 3	Y	-0-					-0-			
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-			
VICKERS GAS UNIT 1										WELL #: A 1H			RRCID -> 268217		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 13548 PERF.14052 - 18907		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B DENY	-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-			
RUNGE 2										WELL #: A 3H			RRCID -> 280410		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
RUNGE 2										WELL #: A 1H			RRCID -> 280452		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13640 PERF.13893 - 19821		
01	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-		133 55	1 4	4017 523	3 9	Y	475	529	0		80			
02	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-		127 86	1 4	3530 493	3 9	Y	448	374	0		154			
03	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-		154 58	1 4	3904 512	3 9	Y	465	529	0		90			
04	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-		159 46	1 4	4404 520	3 9	Y	473	545	0		18			
05	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-		116 33	1 4	4117 1009	3 9	Y	917	776	0		159			
06	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-		96 23	1 4	3478 1196	3 9	Y	1087	966	0		280			
RUNGE 2										WELL #: A 4H			RRCID -> 281480		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13620 PERF.14126 - 20013		
01	8029 X	6409	-0-	-1620	-0-		185 79	1 4	5562 583	3 9	Y	530	536	0		123			
02	7252 X	5827	-0-	-1425	-0-		177 122	1 4	4914 614	3 9	Y	558	528	0		153			
03	6975 X	6402	-0-	-573	-0-		218 85	1 4	5501 598	3 9	Y	544	592	0		105			
04	6300 X	5622	-0-	-678	-0-		177 53	1 4	4890 502	3 9	Y	456	539	0		22			
05	6510 X	5794	-0-	-716	-0-		144 42	1 4	5063 545	3 9	Y	495	431	0		86			
06	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-		158 39	1 4	5659 479	3 9	Y	435	409	0		112			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462									
RUNGE 2 (SL)			WELL #:		A 2H	RRCID -> 281630		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13639		PERF.14142 - 19712		
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
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ROSEWOOD RESOURCES, INC.			728874											
MOUNTAIN VIEW RANCH			WELL #:		1H	RRCID -> 290849		COMPL. DATE 03/20/2021		TOTAL DEPTH 13932		PERF.14264 - 19647		
01		37231 X	10849	-0-	-26382	-0-	588 254 9	1	10007 3	N	231	196 1	1 8	221
02		30925 X	30925	-0-	-0-	-0-	1323 774 9	1	28828 3	N	704	732 1		193
03		31589 X	30495	-0-	-1094	-0-	1814 587 9	1	28094 3	N	534	373 1		354
04		30570 X	28037	-0-	-2533	-0-	1895 570 9	1	25572 3	N	518	777 1	1 8	94
05		34224 X	27894	-0-	-6330	-0-	1880 913 9	1	25101 3	N	830	824 1	1 8	99
06		33120 X	25491	-0-	-7629	-0-	1505 485 9	1	23501 3	N	441	362 1	1 8	177
YORKTOWN			WELL #:		1H	RRCID -> 292802		COMPL. DATE 07/29/2022		TOTAL DEPTH 13984		PERF.14559 - 19438		
01		39153 X	27691	-0-	-11462	-0-	965 541 9	1	26185 3	Y	492	500 1	2 8	67
02		35280 X	25056	-0-	-10224	-0-	892 371 9	1	23793 3	Y	337	345 1		59
03		38223 X	28579	-0-	-9644	-0-	1000 293 9	1	27286 3	Y	266	276 1		49
04		32873 X	32873	-0-	-0-	-0-	1128 435 9	1	31310 3	Y	395	391 1	2 8	51
05		32333 X	31843	-0-	-490	-0-	1094 568 9	1	30181 3	Y	516	518 1		49
*06		30805 X	30805	-0-	-0-	-0-	1205 517 9	1	29083 3	Y	470	434 1	1 8	84
YORKTOWN			WELL #:		2H	RRCID -> 292818		COMPL. DATE 07/29/2022		TOTAL DEPTH 13974		PERF.14205 - 19912		
01		38347 X	30657	-0-	-7690	-0-	1059 869 9	1	28729 3	Y	790	787 1	3 8	105
02		33068 X	26245	-0-	-6823	-0-	929 712 9	1	24604 3	Y	647	649 1		103
03		36611 X	29541	-0-	-7070	-0-	1014 856 9	1	27671 3	Y	778	755 1	1 8	125
04		31320 X	30015	-0-	-1305	-0-	1016 802 9	1	28197 3	Y	729	757 1	3 8	94
05		32116 X	30341	-0-	-1775	-0-	1036 716 9	1	28589 3	Y	651	679 1		66
*06		31642 X	31642	-0-	-0-	-0-	1234 625 9	1	29783 3	Y	568	530 1	1 8	103

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ROSEWOOD RESOURCES, INC. YORKTOWN				//CONT.// 24492 500 //CONT.// 728874 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
				3H	RRCID -> 292819	COMPL. DATE 07/29/2022		TOTAL	DEPTH 13945	PERF.14222 - 20901						
M O	ALLOW 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
01	51243 X	25377	-0-	-25866	-0-	861 1140	1 9	23376	3	Y	1036	1015	1	4	8	136
02	44996 X	26697	-0-	-18299	-0-	912 1084	1 9	24701	3	Y	985	966	1			155
03	46996 X	26458	-0-	-20538	-0-	892 1216	1 9	24350	3	Y	1105	1071	1	1	8	188
04	35190 X	28494	-0-	-6696	-0-	954 1049	1 9	26491	3	Y	954	1007	1	4	8	131
05	36843 X	36843	-0-	-0-	-0-	1242 1321	1 9	34280	3	Y	1201	1214	1	1	8	117
06	28590 X	27534	-0-	-1056	-0-	1059 900	1 9	25575	3	Y	818	777	1			158
YORKTOWN				WELL #:	4H	RRCID -> 292820	COMPL. DATE 07/29/2022		TOTAL	DEPTH 13939	PERF.14095 - 20972					
01	48577 X	40808	-0-	-7769	-0-	1403 1341	1 9	38064	3	Y	1219	1201	1	4	8	161
02	43876 X	32956	-0-	-10920	-0-	1153 1040	1 9	30763	3	Y	945	958	1			148
03	48360 X	35730	-0-	-12630	-0-	1217 1319	1 9	33194	3	Y	1199	1154	1	2	8	191
04	43020 X	37700	-0-	-5320	-0-	1270 1169	1 9	35261	3	Y	1063	1114	1	4	8	136
05	40796 X	36111	-0-	-4685	-0-	1224 1130	1 9	33757	3	Y	1027	1062	1	1	8	100
06	39480 X	38225	-0-	-1255	-0-	1474 1169	1 9	35582	3	Y	1063	976	1			187
BEAR				WELL #:	1H	RRCID -> 295335	COMPL. DATE 02/28/2024		TOTAL	DEPTH 13989	PERF.14180 - 22821					
01	86931 X	86931	-0-	-0-	-0-	760 2319	1 9	83852	3	Y	2108	1991	1	7	8	291
02	82208 X	76326	-0-	-5882	-0-	675 2103	1 9	73548	3	Y	1912	1920	1	1	8	282
03	85715 X	76440	-0-	-9275	-0-	598 1841	1 9	74001	3	Y	1674	1786	1	2	8	168
04	84120 X	57046	-0-	-27074	-0-	421 1454	1 9	55171	3	Y	1322	1186	1	7	8	297
05	86924 X	58115	-0-	-28809	-0-	535 1590	1 9	55990	3	Y	1445	1693	1	1	8	48
06	84120 X	52112	-0-	-32008	-0-	254 1343	1 9	50515	3	Y	1221	1164	1	2	8	103
BEAR				WELL #:	2H	RRCID -> 295336	COMPL. DATE 02/28/2024		TOTAL	DEPTH 14001	PERF.14164 - 21905					
01	83477 X	83477	-0-	-0-	-0-	728 2528	1 9	80221	3	Y	2298	2185	1	8	8	319
02	95536 X	71587	-0-	-23949	-0-	633 2065	1 9	68889	3	Y	1877	1910	1			286
03	99975 X	71713	-0-	-28262	-0-	559 2082	1 9	69072	3	Y	1893	1990	1	2	8	187
04	89490 X	58064	-0-	-31426	-0-	428 1635	1 9	56001	3	Y	1486	1330	1	7	8	336
05	85839 X	65588	-0-	-20251	-0-	604 1830	1 9	63154	3	Y	1664	1943	1	2	8	55
06	80790 X	59910	-0-	-20880	-0-	291 1539	1 9	58080	3	Y	1399	1333	1	3	8	118

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ROSEWOOD RESOURCES, INC. ANT															//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT //CONT.// 728874 WELL #: 1H RRCID -> 295391 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 13910 PERF.14288 - 20409														
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												
01	71057 X	71057	-0-	-0-	-0-		618 2299	1 9	68140	3	Y	2090	1961	1	7	8	287												
02	67872 X	61648	-0-	-6224	-0-		546 1737	1 9	59365	3	Y	1579	1620	1			246												
03	71548 X	64414	-0-	-7134	-0-		502 1860	1 9	62052	3	Y	1691	1769	1	2	8	166												
04	68760 X	49801	-0-	-18959	-0-		366 1478	1 9	47957	3	Y	1344	1194	1	7	8	309												
05	71052 X	53620	-0-	-17432	-0-		493 1626	1 9	51501	3	Y	1478	1736	1	1	8	50												
06	68760 X	48779	-0-	-19981	-0-		237 1392	1 9	47150	3	Y	1265	1206	1	3	8	106												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC LANGHOFF UNIT B															781915			WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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-												
HOERMANN UNIT															781915			WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094											
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-					59												
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-					59												
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59												
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59												
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53												
LANGHOFF UNIT A															781915			WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648											
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77												
02	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-		247 55	1 9	1991	3	Y	50					127												
03	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-		688	1	2965	3	Y	-0-					127												
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					127												
05	163 X	163	-0-	-0-	-0-		3 1	1 9	159	3	Y	1	1	1			127												
06	123 X	123	-0-	-0-	-0-		2	1	121	3	Y	-0-					127												
LOOS UNIT															781915			WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412											
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178												
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178												
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10												
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10												
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10												

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
JANAK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271124	COMPL. DATE 06/03/2013	TOTAL	DEPTH 12722	PERF.13080	- 17682			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			243
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			243
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			243
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			243
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			243
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHUMCHAL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271347	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL	DEPTH 12534	PERF.12846	- 17170			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			175
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			175
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			175
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

BOENING UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271613	COMPL. DATE 01/19/2014	TOTAL	DEPTH 12631	PERF.13105	- 16908			
01	98 X	98	-0-	-0-	-0-	68 1 15 9	15 3	Y	14	12 1		11
02	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 1		Y	-0-			11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	785 X	785	-0-	-0-	-0-	155 1 396 9	234 3	Y	360	267 1		104
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	95 1		9
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

RATHKAMP UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271614	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL	DEPTH 12609	PERF.13103	- 17376			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GERDES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271792	COMPL. DATE 08/03/2013	TOTAL	DEPTH 12747	PERF.12807	- 17409			
01	640 X	640	-0-	-0-	-0-	163 1 246 9	231 3	N	224	212 1		78
02	561 X	561	-0-	-0-	-0-	296 1 113 9	152 3	N	103			181
*03	292 X	292	-0-	-0-	-0-	240 1 30 9	22 3	Y	27			208
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			208
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1		204
06	447 X	447	-0-	-0-	-0-	147 1 58 9	242 3	Y	53	180 1		77

GERDES UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272177	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL	DEPTH 12592	PERF.13025	- 17105			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			230
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			230
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			230
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			230
*05	175 X	175	-0-	-0-	-0-	7 1	168 3	Y	-0-	2 1		228
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			165

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
JANAK UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 272780		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 12786		PERF.13557 - 18037			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	158	1	3568	3	Y	343	180	1		264
						377	9								
02	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	178	1	6959	3	Y	412	553	1		123
						453	9								
03	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	971	1	3868	3	Y	150				273
						165	9								
04	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	433	1	12085	3	Y	283	373	1		183
						311	9								
05	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	268	1	3380	3	Y	69	189	1		63
						76	9								
06	12639 X	12639	-0-	-0-	-0-	223	1	12416	3	Y	-0-				63
JANAK UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 273210		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 12713		PERF.13167 - 19088			
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-				163
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				163
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				163
04	3000 N	13855	-0-	10855	10855	470	1	13103	3	Y	256	345	1		74
						282	9								
05	3100 N	3836	-0-	736	11591	264	1	3343	3	Y	208	188	1		94
						229	9								
06	3000 N	12701	-0-	9701	21292	221	1	12315	3	Y	150	186	1		58
						165	9								
JANAK UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 273528		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 12705		PERF.13336 - 19497			
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-				133
02	170 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	113	3	Y	49	182	1		-0-
						54	9								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
06	3000 N	3268	-0-	268	268	54	1	3005	3	Y	190				190
						209	9								
CHUMCHAL UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 275079		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 12629		PERF.12749 - 16750			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
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-
GERDES UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 275125		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12529		PERF.12954 - 17339			
01	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	131	1	1005	3	N	506	383	1		201
						557	9								
02	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	232	1	725	3	N	299	372	1		128
						329	9								
03	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	569	1	616	3	N	91				219
						100	9								
*04	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	366	1	592	3	N	124	185	1		158
						136	9								
*05	512 X	512	-0-	-0-	-0-	39	1	395	3	N	71	192	1		37
						78	9								
06	397 X	397	-0-	-0-	-0-	81	1	197	3	N	108				145
						119	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	210 116 9	2734 3	Y			105	36 1		124
02	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	386 1	2242 3	Y			-0-			124
03	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	505 1	2179 3	Y			-0-			124
04	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	426 1	994 3	Y			-0-			124
05	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	48 15 9	2468 3	Y			14	16 1		122
06	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	89 1	1586 3	Y			-0-			122
LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435														
01	69 X	69	-0-	-0-	-0-	57 1	12 9	Y			11	10 1		163
02	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184 1		Y			-0-			163
03	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 1		Y			-0-			163
04	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	133 1	1504 3	Y			-0-			163
05	64 X	64	-0-	-0-	-0-	24 8 9	32 3	Y			7	7 1		163
06	306 X	306	-0-	-0-	-0-	24 1	282 3	Y			-0-			163
RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006														
01	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-			Y			-0-			149
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			Y			-0-			149
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	50 1	824 3	Y			-0-			149
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	26 33 9	648 3	Y			30			179
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			179
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			179
LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			158
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			158
03	931 X	931	-0-	-0-	-0-	99 1	832 3	Y			-0-			158
*04	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	105 1	1169 3	Y			-0-			158
05	138 X	138	-0-	-0-	-0-	30 39 9	69 3	Y			35	188 1		4
06	721 X	721	-0-	-0-	-0-	34 1	687 3	Y			-0-			4
CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015														
01	245 X	245	-0-	-0-	-0-	93 79 9	73 3	Y			72	16 1		274
02	153 X	153	-0-	-0-	-0-	98 1	55 9	Y			50			324
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			324
04	457 X	457	-0-	-0-	-0-	70 1	387 3	Y			-0-			324
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	2 1		322
06	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 1		Y			-0-			321
RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			137
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			137
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			137
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			137
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			130

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
HOERMANN UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 276210		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 12738		PERF.13178 - 17774			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		145	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			145	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			145	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			145	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			145	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			145	

LOOS UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 276275		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 12673		PERF.13190 - 18081			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25	

LOOS UNIT		WELL #:		8H		RRCID -> 276293		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 12638		PERF.12782 - 16067			
01	431 X	431	-0-	-0-	-0-	250 117 9	64 3	N	106	43 1				230	
02	394 X	394	-0-	-0-	-0-	155 1 9	230 3	N	8	194 1				44	
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					44	
04	65 X	65	-0-	-0-	-0-	21 1	44 3	Y	-0-					44	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1				38	
06	557 X	557	-0-	-0-	-0-	30 61 9	466 3	Y	55					93	

CHUMCHAL UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 276301		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 12661		PERF.12754 - 17139			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3	
06	14B DENY	-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			
01	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	183 318 9	1000 3	N	289	217 1				160	
02	730 X	730	-0-	-0-	-0-	252 475 9	3 3	N	432	531 1				61	
03	605 X	605	-0-	-0-	-0-	342 1	263 3	N	-0-					61	
*04	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 1		N	-0-					61	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 1				57	
06	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 1		N	-0-					57	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	286	1	1703	3	Y	56	55	1	122
02	1596 N	515	-0-	-1081	-0-	62	9	278	3	Y	-0-			122
03	1488 N	277	-0-	-1211	-0-	237	1			Y	-0-			122
04	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-	277	1			Y	-0-			122
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	7	1	115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252														
*01	2511 X	1325	-0-	-1186	-0-	92	1	1192	3	Y	37	16	1	168
						41	9							
*02	2268 X	-0-	-0-	-2268	-0-					Y	-0-			168
*03	2511 X	1550	-0-	-961	-0-	242	1	1308	3	Y	-0-			168
*04	1290 N	415	-0-	-875	-0-	255	1	160	9	Y	145	185	1	128
*05	1333 X	1162	-0-	-171	-0-	65	1	1077	3	Y	18	17	1	129
						20	9							
06	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	313	1	4041	3	Y	-0-			129
BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625														
01	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	163	1	6283	3	Y	195	28	1	246
						215	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			246
03	356 X	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	3	Y	-0-			246
04	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	280	1	3835	3	Y	77	291	1	32
						85	9							
05	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	393	1	6127	3	Y	587	374	1	245
						646	9							
06	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	333	1	4077	3	Y	315	366	1	194
						347	9							
HOERMANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202														
01	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	384	1	3076	3	Y	915	632	1	483
						1007	9							
02	4508 X	4057	-0-	-451	-0-	442	1	2738	3	Y	797	925	1	355
						877	9							
03	4743 X	4593	-0-	-150	-0-	948	1	2869	3	Y	705	744	1	316
						776	9							
04	4380 X	4058	-0-	-322	-0-	554	1	2676	3	Y	753	694	1	375
						828	9							
05	4991 X	3715	-0-	-1276	-0-	305	1	2814	3	Y	542	440	1	477
						596	9							
06	4350 X	3737	-0-	-613	-0-	304	1	2591	3	Y	765	725	1	517
						842	9							
HOERMANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286378 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197														
01	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	380	1	2815	3	Y	836	621	1	387
						920	9							
02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	508	1	3064	3	Y	450	555	1	282
						495	9							
03	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	993	1	1545	3	Y	517	370	1	429
						569	9							
04	3990 X	1217	-0-	-2773	-0-	495	1	258	3	Y	422	549	1	302
						464	9							
05	4495 X	2205	-0-	-2290	-0-	278	1	1303	3	Y	567	436	1	433
						624	9							
06	4350 X	1558	-0-	-2792	-0-	274	1	794	3	Y	445	548	1	330
						490	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LOOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287445 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12666 - 18160														
M O	ALLOW 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
01	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	309	1	2907	3	N	996	967	1	253
02	5180 X	4586	-0-	-594	-0-	1096	9	3249	3	N	873	740	1	386
*03	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	377	1	3554	3	Y	873	930	1	329
04	4170 X	3720	-0-	-450	-0-	960	9	2291	3	Y	686	556	1	459
05	5084 X	3698	-0-	-1386	-0-	1062	1	3321	3	Y	223	409	1	273
06	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	674	1	3628	3	Y	1107	1100	1	280
						755	9							
						132	1							
						245	9							
						305	1							
						1218	9							
LOOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287894 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12646 - 19175														
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			N	-0-	55	1	95
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	83	1	1079	3	N	-0-			95
*03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			83
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	157	1	1015	3	Y	-0-			83
05	1147 N	54	-0-	-1093	-0-	41	1	13	9	Y	12	17	1	78
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	-0-			78
BOENING UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288201 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13200 - 19454														
01	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	397	1	4529	3	Y	952	973	1	80
02	8120 X	3511	-0-	-4609	-0-	1047	9	2531	3	Y	560	532	1	108
03	8990 X	4330	-0-	-4660	-0-	364	1	2916	3	Y	584	344	1	348
04	5790 X	3672	-0-	-2118	-0-	616	9	2463	3	Y	550	715	1	183
05	5983 X	3303	-0-	-2680	-0-	772	1	2418	3	Y	544	568	1	159
06	5790 X	3206	-0-	-2584	-0-	642	9	2381	3	Y	434	374	1	219
						604	1							
						605	9							
						287	1							
						598	9							
						348	1							
						477	9							
GERDES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288224 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12806 - 17462														
01	363 X	363	-0-	-0-	-0-	256	1	107	9	N	97	232	1	131
02	2576 X	283	-0-	-2293	-0-	127	1	116	3	N	36			167
*03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-	40	9			Y	-0-			167
04	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	133	1	1778	3	Y	150			317
05	1240 X	8	-0-	-1232	-0-	165	9			Y		181	1	138
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-	6	1	2	9	Y	-0-			138
GERDES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288225 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 12899 PERF.12913 - 17980														
01	3813 X	409	-0-	-3404	-0-	337	1	72	9	N	65	66	1	46
02	3276 X	129	-0-	-3147	-0-	129	1			N	-0-			46
*03	3627 X	27	-0-	-3600	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			46
04	1980 X	326	-0-	-1654	-0-	111	1	171	3	Y	40			86
05	2573 X	30	-0-	-2543	-0-	44	9							
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-	8	1	19	3	Y	3	10	1	79
						3	9			Y	-0-			79

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
BOENING UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288232 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13301 - 20362														
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				
01	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	532 1	8553 3	Y	331	288 1				181
02	9212 X	6255	-0-	-2957	-0-	364 9	4953 3	Y	701	553 1				329
03	10199 X	9832	-0-	-367	-0-	531 1	7428 3	Y	879	914 1				294
04	9870 X	8008	-0-	-1862	-0-	771 9	6384 3	Y	829	551 1	130 5			442
05	11904 X	7980	-0-	-3924	-0-	1437 1	6719 3	Y	842	988 1				296
06	9150 X	7718	-0-	-1432	-0-	967 9	6463 3	Y	805	905 1				196
						712 1								
						912 9								
						335 1								
						926 9								
						369 1								
						886 9								
LANGHOFF UNIT A														
WELL #: 8L RRCID -> 288768 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 13167 PERF.13215 - 19864														
01	17806 X	17806	-0-	-0-	-0-	715 1	16482 3	Y	554	477 1				180
02	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	609 9	7554 3	Y	283	364 1				99
03	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	599 1	8635 3	Y	228	287 1				40
04	9990 X	8304	-0-	-1686	-0-	311 9	7419 3	Y	191					231
05	10323 X	8798	-0-	-1525	-0-	1243 1	8170 3	Y	253	323 1				161
06	9990 X	9166	-0-	-824	-0-	251 9	8515 3	Y	249	347 1				63
						675 1								
						210 9								
						350 1								
						278 9								
						377 1								
						274 9								
BOENING UNIT														
WELL #: 6L RRCID -> 288772 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13307 - 17920														
01	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	350 1	4225 3	Y	864	953 1				234
02	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	950 9	2870 3	Y	738	753 1				219
03	3968 X	3814	-0-	-154	-0-	355 1	2526 3	Y	466	190 1				495
04	5340 X	3132	-0-	-2208	-0-	812 9	2131 3	Y	421	687 1				229
05	5518 X	3894	-0-	-1624	-0-	775 1	3002 3	Y	532	563 1				198
06	5340 X	4349	-0-	-991	-0-	513 9	3396 3	Y	563	563 1				198
						538 1								
						463 9								
						307 1								
						585 9								
						334 1								
						619 9								
LANGHOFF UNIT A														
WELL #: 9L RRCID -> 288773 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13141 - 18880														
01	14913 X	14913	-0-	-0-	-0-	492 1	14026 3	Y	359	279 1				117
02	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	395 9	6521 3	Y	148	213 1				52
03	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	611 1	6389 3	Y	200	217 1				35
04	8850 X	7019	-0-	-1831	-0-	163 9	6319 3	Y	140					175
05	9145 X	7454	-0-	-1691	-0-	1100 1	6990 3	Y	161	234 1				102
06	8850 X	6723	-0-	-2127	-0-	220 9	6285 3	Y	142	208 1				36
						546 1								
						154 9								
						287 1								
						177 9								
						282 1								
						156 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
BOENING UNIT														
WELL #: 6U RRCID -> 288774 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13392 - 18362														
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
01	12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	514	1	10305	3	Y	1382	1283	1	292
02	12124 X	10007	-0-	-2117	-0-	1520	9	8230	3	Y	1136	1105	1	323
03	12183 X	11136	-0-	-1047	-0-	527	1	8762	3	Y	1117	924	1	516
04	11940 X	10350	-0-	-1590	-0-	1250	9	8243	3	Y	1143	1289	1	240
05	15035 X	10113	-0-	-4922	-0-	1145	1	8420	3	Y	1126	918	1	448
06	11940 X	9901	-0-	-2039	-0-	1229	9	8765	3	Y	673	736	1	385
						850	1							
						1257	9							
						454	1							
						1239	9							
						396	1							
						740	9							
CHUMCHAL UNIT														
WELL #: 6L RRCID -> 288866 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13164 - 22004														
01	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	1426	1	2746	3	Y	603	713	1	263
02	6496 X	2981	-0-	-3515	-0-	663	9	1829	3	Y	844	547	1	560
03	7192 X	3445	-0-	-3747	-0-	224	1	2309	3	Y	575	715	1	420
04	4680 X	3689	-0-	-991	-0-	928	9	2417	3	Y	719	553	1	586
05	4836 X	3569	-0-	-1267	-0-	503	1	2506	3	Y	736	923	1	399
06	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	633	9	688	9	Y	625	706	1	318
						481	1							
						791	9							
						253	1							
						810	9							
						4845	3							
CHUMCHAL UNIT														
WELL #: 7L RRCID -> 288867 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13085 - 20349														
01	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	714	1	1374	3	Y	606	541	1	346
02	10108 X	3654	-0-	-6454	-0-	667	9	2442	3	Y	829	740	1	435
03	11191 X	4841	-0-	-6350	-0-	300	1	3229	3	Y	826	738	1	523
04	10830 X	4223	-0-	-6607	-0-	912	9	2751	3	Y	841	919	1	445
05	4061 X	3708	-0-	-353	-0-	703	1	3018	3	Y	350	542	1	253
06	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	909	9	608	9	Y	553	366	1	440
						547	1							
						925	9							
						305	1							
						385	9							
						6257	3							
JANAK UNIT														
WELL #: 7L RRCID -> 288870 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13238 - 18404														
01	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	283	1	583	3	Y	255			312
02	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	281	9	13071	3	Y	204	188	1	328
03	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	334	1	5600	3	Y	172			500
04	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	224	9	12113	3	Y	235	376	1	359
05	12555 X	3024	-0-	-9531	-0-	711	1	2617	3	Y	162			521
06	12338 X	12338	-0-	-0-	-0-	189	9	11911	3	Y	194	379	1	336
						434	1							
						259	9							
						229	1							
						178	9							
						214	1							
						213	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
JANAK-LOOS														
WELL #: 6L RRCID -> 288871 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13207 - 20352														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	335	1	652	3	Y	414	352	1	231
02	17643 X	17643	-0-	-0-	-0-	455	9	16766	3	Y	408	379	1	260
03	7595 X	7427	-0-	-168	-0-	449	9	6030	3	Y	428	188	1	500
04	16645 X	16645	-0-	-0-	-0-	926	1	15641	3	Y	403	752	1	151
05	19530 X	4036	-0-	-15494	-0-	471	9	3300	3	Y	399	185	1	365
06	18900 X	15686	-0-	-3214	-0-	561	1	15050	3	Y	333	568	1	130
						443	9							
						297	1							
						439	9							
						270	1							
						366	9							
LOOS UNIT														
WELL #: 12L RRCID -> 288931 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13160 - 19205														
01	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	570	1	6095	3	Y	615	368	1	434
02	6832 X	6135	-0-	-697	-0-	677	9	4807	3	Y	667	747	1	354
03	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	594	1	5292	3	Y	663	559	1	458
04	7110 X	5996	-0-	-1114	-0-	734	9	4310	3	Y	843	916	1	385
05	7347 X	5732	-0-	-1615	-0-	1238	1	4801	3	Y	477	685	1	177
06	7110 X	5170	-0-	-1940	-0-	729	9	4118	3	Y	607	560	1	224
						759	1							
						927	9							
						406	1							
						525	9							
						384	1							
						668	9							
LOOS UNIT														
WELL #: 11L RRCID -> 288992 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13139 - 21052														
01	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	553	1	4646	3	Y	897	746	1	370
02	6300 X	5205	-0-	-1095	-0-	987	9	3754	3	Y	858	744	1	484
03	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	507	1	4668	3	Y	868	743	1	609
04	6000 X	5910	-0-	-90	-0-	944	9	4086	3	Y	1046	1082	1	573
05	6200 X	5720	-0-	-480	-0-	1089	1	4633	3	Y	661	927	1	307
06	6000 X	5410	-0-	-590	-0-	955	9	4203	3	Y	795	915	1	187
						673	1							
						1151	9							
						360	1							
						727	9							
						332	1							
						875	9							
GERDES-LANGHOFF														
WELL #: 1L RRCID -> 289035 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12673 - 19742														
01	574 X	574	-0-	-0-	-0-	347	1	227	9	N	206	408	1	103
02	392 X	166	-0-	-226	-0-	120	1	46	9	N	42			145
*03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			145
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			145
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	8	1	137
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			137

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GERDES-RATHKAMP														
WELL #: 1L RRCID -> 289147 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 12878 PERF. 12701 - 19362														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	262 1	2832 3	N	603	608	1			247
02	7364 X	-0-	-0-	-7364	-0-	663 9		N	-0-					247
*03	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	755 1	6202 3	Y	841	554	1			534
04	5820 X	220	-0-	-5600	-0-	925 9								
05	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-	64 1	155 3	Y	1	369	1			166
06	7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-	1 9		Y	-0-	6	1			160
								Y	-0-					160
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														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	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														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 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-
DIAMOND T (2800)														
BLUEBONNET OIL & GAS														
SANGER HEIRS 391														
WELL #: 3 RRCID -> 112643 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
DINERO, W. (COOK MOUNTAIN)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
LAS ARENAS														
WELL #: 2 RRCID -> 294129 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5724 - 5726														
01	4805 #	3453	-0-	-1352	-0-	810 1	2617 2	N	24					108
02	3864 #	3041	-0-	-823	-0-	26 9								
03	3844 #	872	-0-	-2972	-0-	607 1	2415 2	N	17					125
04	3720 #	1163	-0-	-2557	-0-	19 9								
05	3844 #	2532	-0-	-1312	-0-	150 1	712 2	N	9					134
06	3330 #	3012	-0-	-318	-0-	10 9								
						233 1	918 2	N	11					145
						12 9								
						551 1	1969 2	N	11					156
						12 9								
						508 1	2484 2	N	18	148	1			26
						20 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	
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DINERO, W. (WILCOX 13600)			24888 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK		
CBN OPERATING CORP.			140558					
MCNEIL			WELL #: 1	RRCID -> 172263	COMPL. DATE 01/09/1999	TOTAL DEPTH 16580	PERF.12966 - 13326	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	75
06	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	75
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	75
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	75
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	75
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	75
06	0 N NO RPT	-0-	-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					
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
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-
06	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					
01	217	N	209		-0-	-8		-0-		209	2				Y	-0-							10
02	196	N	190		-0-	-6		-0-		190	2				Y	-0-							10
03	209	N	209		-0-	-0-		-0-		209	2				Y	-0-							10
04	210	N	205		-0-	-5		-0-		205	2				Y	-0-							10
05	209	N	209		-0-	-0-		-0-		209	2				Y	-0-							10
*06	195	N	195		-0-	-0-		-0-		195	2				Y	-0-							10
DIRKS (HOCKLEY 3300)													24950 600	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
BRITANCO, L.L.C.													093620										
ROBERTS, MORRIS ET AL													WELL #:	2 T	RRCID -> 117179	COMPL. DATE 06/19/1985	TOTAL DEPTH 3821	PERF. 3324 - 3330					
01	651	N	627		-0-	-24		-0-		627	2				Y	-0-							-0-
02	588	N	570		-0-	-18		-0-		570	2				Y	-0-							-0-
03	626	N	626		-0-	-0-		-0-		626	2				Y	-0-							-0-
04	615	N	615		-0-	-0-		-0-		615	2				Y	-0-							-0-
05	628	N	628		-0-	-0-		-0-		628	2				Y	-0-							-0-
*06	585	N	585		-0-	-0-		-0-		585	2				Y	-0-							-0-
DIRKS (1850)													24950 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
BRITANCO, L.L.C.													093620										
GINGERICH, GEORGE C.													WELL #:	1D	RRCID -> 190456	COMPL. DATE 09/08/1998	TOTAL DEPTH 3794	PERF. 1770 - 1775					
01	250	N	250		-0-	-0-		-0-		250	2				N	-0-							-0-
02	216	N	216		-0-	-0-		-0-		216	2				N	-0-							-0-
03	206	N	206		-0-	-0-		-0-		206	2				N	-0-							-0-
04	210	N	200		-0-	-10		-0-		200	2				N	-0-							-0-
*05	214	N	214		-0-	-0-		-0-		214	2				N	-0-							-0-
06	173	N	173		-0-	-0-		-0-		173	2				N	-0-							-0-
DOLAN (HOSTETTER)													25177 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
TIDEWATER MINERALS CORPORATION													859552										
DOLAN													WELL #:	1A	RRCID -> 102613	COMPL. DATE 05/17/1981	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 10711 - 10783					
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-

DOLAN (LULING SAND) 25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
PRASEK 139 WELL #: RRCID -> 198382 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280

M	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
01	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
02	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
03	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
04	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
05	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
06	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2019															

DREYER (VICKSBURG 3600) 26106 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
ROGER WELL #: 1R RRCID -> 191812 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475

M	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
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRY HOLLOW (11024) 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
EICHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245567 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529

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
*07	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	140	2	10	9	N	9			101
*08	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	122	2	3	9	N	3			104
*09	180	N	83	-0-	-97 B	-0-	83	2			N	-0-			104
*10	155	N	46	-0-	-109 B	-0-	46	2			N	-0-			104
*11	150	N	14	-0-	-136 B	-0-	14	2			N	-0-			104
*12	124	N	27	-0-	-97 B	-0-	27	2			N	-0-			104
*01	93	N	10	-0-	-83 B	-0-	10	2			N	-0-			104
*02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			104
*03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			104
*04	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	328	2	2	9	N	2			106
*05	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	621	2	6	9	N	5			111
06	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-			111

MERIT ENERGY COMPANY 561136
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 279477 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 16985 PERF.11016 - 11044

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
02	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	2	1	52	2	N	-0-			17
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
04	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	1	1	26	2	N	-0-			17
05	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	3	1	35	2	N	-0-			17
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281464 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

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
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DRY HOLLOW (11024)		//CONT.// 26214 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 281618		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
FRANK GU		WELL #: 3		RRCID -> 281641		COMPL. DATE 01/24/2016		TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 281642		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
GARRETT		WELL #: 2		RRCID -> 281673		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
DRY HOLLOW (GILSTRAP)		26214 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
ROCHELLE		WELL #: 1		RRCID -> 203594		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 15348 PERF.12316 - 13858		
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	11 1	244 2	N	-0-	-0-
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	11 1	1059 2	N	-0-	-0-
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	11 1	1232 2	N	-0-	-0-
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	11 1	909 2	N	-0-	-0-
05	682 N	11	-0-	-671	-0-	11 1		N	-0-	-0-
*06	660 N	11	-0-	-649	-0-	11 1		N	-0-	-0-
ROCHELLE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 238034		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748		
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	8 1	19 2	N	-0-	-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8 1	84 2	N	-0-	-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8 1	97 2	N	-0-	-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8 1	72 2	N	-0-	-0-
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 1		N	-0-	-0-
*06	60 N	8	-0-	-52	-0-	8 1		N	-0-	-0-

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND)													26214 531		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327										
ROCHELLE													WELL #:		2	RRCID -> 172034		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 15608		PERF.13308 - 13338	
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				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
ROCHELLE													WELL #:		4	RRCID -> 212420		COMPL. DATE 02/05/2012		TOTAL DEPTH 15550		PERF.12863 - 14269	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)													26214 537		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY													561136										
O.A. LAMPLEY GU 1													WELL #:		5	RRCID -> 171822		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13658 - 14083	
01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1776	2	N	-0-						-0-					
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1483	2	N	-0-						-0-					
03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1837	2	N	-0-						-0-					
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	2061	2	N	-0-						-0-					
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	1722	2	N	-0-						-0-					
06	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	1861	2	N	-0-						-0-					
O. A. LAMPLEY GU 1													WELL #:		7	RRCID -> 173951		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13951 - 14055	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
EDWARDS GAS UNIT													WELL #:		2	RRCID -> 184523		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 15030		PERF.13774 - 13800	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)														//CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA							
MERIT ENERGY COMPANY														//CONT.// 561136															
O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1														WELL #: 14				RRCID -> 188640				COMPL. DATE 12/02/2001				TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825			
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								
01	155	N	129	-0-		-26		-0-		3	1	126	2	N	-0-						3								
02	112	N	83	-0-		-29		-0-		2	1	81	2	N	-0-						3								
03	110	N	110	-0-		-0-		-0-		3	1	107	2	N	-0-		1	1			2								
04	120	N	119	-0-		-1		-0-		3	1	116	2	N	-0-		1	1			1								
05	141	N	141	-0-		-0-		-0-		12	1	128	2	N	1						2								
										1	9																		
06	122	N	122	-0-		-0-		-0-		11	1	111	2	N	-0-						2								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														681327															
ROCHELLE														WELL #: 3				RRCID -> 174438				COMPL. DATE 06/11/1999				TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226			
01	12	N	12	-0-		-0-		-0-		8	1	4	2	N	-0-						-0-								
02	24	N	24	-0-		-0-		-0-		8	1	16	2	N	-0-						-0-								
03	26	N	26	-0-		-0-		-0-		8	1	18	2	N	-0-						-0-								
04	21	N	21	-0-		-0-		-0-		8	1	13	2	N	-0-						-0-								
05	31	N	8	-0-		-23		-0-		8	1			N	-0-						-0-								
*06	30	N	8	-0-		-22		-0-		8	1			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			
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-								
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-								
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-								
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-								
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-								
06	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			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-								
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-								
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-								
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-								
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-								
06	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			
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-								
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-								
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-								
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-								
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-								
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-								
DAGG RANCH														WELL #: 1				RRCID -> 198350				COMPL. DATE 01/03/2003				TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A			
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-								
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-								
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-								
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-								
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-								
06	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															
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #:			8	RRCID -> 218985			COMPL. DATE 04/10/2000			TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812								
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	
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE)						26214 555	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA								
MERIT ENERGY COMPANY						561136															
O. A. LAMPLEY GU 1						WELL #:	13	RRCID -> 237961			COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					33	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					33	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					33	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					33	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					33	
06	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							
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC						681327															
ROCHELLE GAS UNIT						WELL #:	1R	RRCID -> 231373			COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239							
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-		-0-		2	1	3	2	N	-0-					-0-	
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-		-0-		2	1	15	2	N	-0-					-0-	
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-		-0-		2	1	17	2	N	-0-					-0-	
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-		-0-		2	1	13	2	N	-0-					-0-	
05	31	N	2	-0-	-29	-0-		-0-		2	1			N	-0-					-0-	
*06	30	N	2	-0-	-28	-0-		-0-		2	1			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							
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-		-0-						N	-0-					51	
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-		-0-						N	-0-					51	
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-		-0-		12	1	437	2	N	-0-					51	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					51	
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-		-0-		22	1	231	2	N	-0-					51	
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-		-0-						N	-0-					51	

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. 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
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	Y	-0-					2
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					2
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	Y	-0-	1	1			1
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	Y	-0-					1
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	1					2
								1	9									

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:		9		RRCID -> 277235		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 16985 PERF.12230 - 12779						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-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						
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	86802						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	86802						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	86802						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	86802						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	86802						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-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						
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	525717						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	525717						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	525717						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	525717						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	525717						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-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								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	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						
01	403 N	331	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	8	1	323	2	N	-0-					-0-
02	392 N	278	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	8	1	270	2	N	-0-					-0-
03	279 N	231	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	6	1	225	2	N	-0-					-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	358	2	N	-0-					-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	288	2	N	-0-					-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	227	2	N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)			//CONT.// 26214 610			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136																
EDWARDS GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 184428			COMPL. DATE 05/29/2001			TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DAGG RANCH			WELL #: 1			RRCID -> 198347			COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
FRANK GU			WELL #: 3			RRCID -> 246349			COMPL. DATE 08/19/2009			TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418							
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FRANK GU			WELL #: 2			RRCID -> 247347			COMPL. DATE 08/22/2009			TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120							
01	5673	X	5054	-0-	-619	-0-	128	1	4914	2	Y	11						356	
02	5124	X	4303	-0-	-821	-0-	126	1	4152	2	Y	23	180	1				199	
03	5673	X	5138	-0-	-535	-0-	131	1	4971	2	Y	33	56	1				176	
04	5280	X	5077	-0-	-203	-0-	125	1	4913	2	Y	35	57	1				154	
05	5394	X	5059	-0-	-335	-0-	440	1	4586	2	Y	30						184	
06	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	467	1	4681	2	Y	22						206	
							24	9											
HILDA DAGG			WELL #: 1			RRCID -> 276677			COMPL. DATE 11/05/2014			TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108							
01	6479	X	5435	-0-	-1044	-0-	137	1	5247	2	N	46						172	
02	5712	X	4424	-0-	-1288	-0-	51	9											
							129	1	4256	2	N	35						207	
							39	9											
03	6262	X	5580	-0-	-682	-0-	142	1	5374	2	N	58	10	1				255	
04	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	64	9											
							141	1	5508	2	N	47	188	1				114	
							52	9											
05	5580	X	5513	-0-	-67	-0-	478	1	4977	2	N	53						167	
							58	9											
06	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	525	1	5266	2	N	48						215	
							53	9											

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		26214 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136						
EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 280476		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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	
01	81 X	-0-	-0-	-81	-0-					-0-
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-
HILDA DAGG GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 277337		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072	
01	1178 N	952	-0-	-226	-0-	24 1	926 2	N	2	159
02	812 N	759	-0-	-53	-0-	22 1	734 2	N	3	162
03	1302 N	1061	-0-	-241	-0-	27 1	1020 2	N	13 15 1	160
04	930 N	876	-0-	-54	-0-	22 1	851 2	N	3 13 1	150
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	84 1	878 2	N	3	153
06	1020 N	710	-0-	-310	-0-	64 1	645 2	N	1	154
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		12	RRCID -> 278670		COMPL. DATE 10/09/2015		TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896	
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	49 1	1885 2	N	15	286
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	47 1	1562 2	N	2	288
03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	52 1	1966 2	N	6 19 1	275
04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	51 1	2008 2	N	8 20 1	263
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	171 1	1784 2	N	9	272
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	190 1	1903 2	N	4	276

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)													CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY															
HILDA DAGG															
WELL #: 1													RRCID -> 278676		
COMPL. DATE 11/05/2014													TOTAL DEPTH 13601		
PERF.10539 - 10569															
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
O. A. LAMPLEY GU 1													WELL #: 1		
RRCID -> 281319													COMPL. DATE 01/13/2016		
TOTAL DEPTH 13606													PERF.10408 - 10845		
01	434 N	367	-0-	-67	-0-	9	1	352	2	N	5				124
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	327	2	N	1				125
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	11	1	406	2	N	1	9	1		117
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	384	2	N	1	7	1		111
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	349	2	N	1				112
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	39	1	391	2	N	1				113
O. A. LAMPLEY GU 1													WELL #: 6		
RRCID -> 281362													COMPL. DATE 12/16/2015		
TOTAL DEPTH 15360													PERF.10545 - 12088		
01	1302 N	1079	-0-	-223	-0-	27	1	1052	2	N	-0-				77
02	1148 N	930	-0-	-218	-0-	27	1	903	2	N	-0-				77
03	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	28	1	1078	2	N	3	4	1		76
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	29	1	1150	2	N	1	4	1		73
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	102	1	1066	2	N	2				75
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	113	1	1135	2	N	1				76
O. A. LAMPLEY GU 1													WELL #: 11		
RRCID -> 281379													COMPL. DATE 11/23/2015		
TOTAL DEPTH 16543													PERF.10466 - 12026		
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	203	2	N	-0-				5
02	196 N	115	-0-	-81	-0-	3	1	112	2	N	-0-				5
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	3	1	130	2	N	1	3	1		3
04	210 N	144	-0-	-66	-0-	4	1	140	2	N	-0-	1	1		2
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	11	1	111	2	N	-0-				2
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	10	1	97	2	N	1				3
FRANK GU													WELL #: 3		
RRCID -> 281465													COMPL. DATE 01/24/2016		
TOTAL DEPTH 12462													PERF.10423 - 11475		
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	26	1	1007	2	N	20				214
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	33	1	1078	2	N	24				238
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	26	1	980	2	N	24	16	1		246
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	31	1	1198	2	N	30	16	1		260
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	106	1	1100	2	N	33				293
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	101	1	1018	2	N	19				312

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)										CAPACITY		CNTY: LAVACA							
MERIT ENERGY COMPANY																			
GARRETT																			
//CONT.// 26214 650																			
//CONT.// 561136																			
WELL #: 1										RRCID -> 281520		COMPL. DATE 05/11/2016		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10617 - 10767			
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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40		
VESELY GU 1										WELL #: 2		RRCID -> 281585		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 15592		PERF.10074 - 10604	
01	186 N	39	-0-	-147	-0-	-0-	1	1	35	2	N	3					199		
							3	9											
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	-0-	1	1	49	2	N	2					201		
							2	9											
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	N	9	3	1			207		
							10	9											
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	130	2	N	8	3	1			212		
							9	9											
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	N	8					220		
							9	9											
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-					220		
O. A. LAMPLEY GU 1										WELL #: 7		RRCID -> 281586		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 14120		PERF.10526 - 11464	
01	465 N	208	-0-	-257	-0-	-0-	5	1	203	2	N	-0-					50		
02	196 N	159	-0-	-37	-0-	-0-	5	1	154	2	N	-0-					50		
03	279 N	171	-0-	-108	-0-	-0-	4	1	166	2	N	1	4	1			47		
							1	9											
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	259	2	N	-0-	4	1			43		
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	187	2	N	-0-					43		
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	194	2	N	-0-					43		
GARRETT										WELL #: 2		RRCID -> 281612		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 16600		PERF. 9190 - 11905	
01	1178 N	1043	-0-	-135	-0-	-0-	26	1	1015	2	N	2					275		
							2	9											
02	1008 N	850	-0-	-158	-0-	-0-	25	1	823	2	N	2					277		
							2	9											
03	1178 N	1036	-0-	-142	-0-	-0-	26	1	1000	2	N	9	19	1			267		
							10	9											
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1088	2	N	8	20	1			255		
							9	9											
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	917	2	N	7					262		
							8	9											
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1052	2	N	4					266		
							4	9											
O. A. LAMPLEY GU 1										WELL #: 16		RRCID -> 281631		COMPL. DATE 05/28/2016		TOTAL DEPTH 16000		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		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	
01		1240 N	1141	-0-	-99	-0-			29	1	1112	2	Y	-0-					27
02		1148 N	961	-0-	-187	-0-			28	1	931	2	Y	2					29
									2	9									
03		1240 N	1162	-0-	-78	-0-			30	1	1129	2	Y	3	11	1			21
									3	9									
04		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-			31	1	1210	2	Y	5	13	1			13
									6	9									
05		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-			107	1	1118	2	Y	4					17
									4	9									
06		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-			119	1	1192	2	Y	3					20
									3	9									
EDWARDS GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 198402		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 14710		PERF.13764 - 14420	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
VESELY										WELL #: 1		RRCID -> 198767		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 16482		PERF.14140 - 15484	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-			2	1	67	2	N	-0-					-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-			2	1	68	2	N	1					1
									1	9									
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-			3	1	29	2	N	-0-					1
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-						1
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327									
ROCHELLE										WELL #: 4		RRCID -> 183156		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 15550		PERF.13964 - 14048	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		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	
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-			6	1	4	2	N	-0-					-0-
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-			6	1	16	2	N	-0-					-0-
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-			6	1	19	2	N	-0-					-0-
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-			6	1	13	2	N	-0-					-0-
05		31 N	6	-0-	-25	-0-			6	1			N	-0-					-0-
*06		30 N	6	-0-	-24	-0-			6	1			N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
ROCHELLE														
				//CONT.//	26214 775	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA	
				//CONT.//	681327									
				WELL #:	7	RRCID -> 197996				COMPL. DATE 08/10/2003			TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248	
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
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2		N	-0-	-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2		N	-0-	-0-
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2		N	-0-	-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2		N	-0-	-0-
05		62 N	5	-0-	-57	-0-	5	1				N	-0-	-0-
*06		60 N	5	-0-	-55	-0-	5	1				N	-0-	-0-
DRY HOLLOW (14100 WILCOX)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
ROCHELLE														
					26214 785	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: LAVACA	
					681327									
				WELL #:	5	RRCID -> 202584				COMPL. DATE 09/19/2003			TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131	
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2		N	-0-	-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2		N	-0-	-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2		N	-0-	-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2		N	-0-	-0-
05		13 N	3	-0-	-10	-0-	3	1				N	-0-	-0-
*06		13 N	3	-0-	-10	-0-	3	1				N	-0-	-0-
DRY HOLLOW, NORTH (11,024)														
MERIT ENERGY COMPANY														
LAMPLEY, O. A. GU														
					26216 600	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: LAVACA	
					561136									
				WELL #:	4	RRCID -> 277120				COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 16717 PERF.11012 - 11038	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	82
DUNN (SLICK-WILCOX)														
SOCO ATX LLC														
DUNN "A"														
					26662 600	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: LIVE OAK	
					100095									
				WELL #:	1	RRCID -> 151556				COMPL. DATE 12/22/1994			TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
SFS UNIT 16														
					27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: KARNES	
					085408									
				WELL #:	1H	RRCID -> 271121				COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375	
01	6696 X	6484	-0-	-212	-0-	-0-	108	1	6375	3		N	-0-	98
							1	4						
02	6048 X	3645	-0-	-2403	-0-	-0-	63	1	3582	3		N	-0-	98
03	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	10436	3		N	-0-	98
*04	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	12166	3		N	-0-	98
05	12896 X	12896	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	12696	3		N	-0-	98
06	16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	16008	3		N	-0-	98
A. BANDUCH C														
				WELL #:	6H	RRCID -> 288597				COMPL. DATE 11/14/2019			TOTAL DEPTH 3974 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES	
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
SHELLY UNIT														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
WELL #: 1H RRCID -> 281963 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977														
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			161
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	59	1	22	9	N	20			181
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3													WELL #: 3H RRCID -> 287039 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13039 - 21908	
01	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-	28	0	122
02	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	1069	1	250	2	N	776	675	0	176
						6377	3	854	9				47	1
03	8246 X	4578	-0-	-3668	-0-	471	1	53	2	N	702	641	0	215
						3282	3	772	9				22	1
04	7980 X	1884	-0-	-6096	-0-	147	1	40	2	N	517	525	0	202
						1128	3	569	9				5	1
05	8246 X	2210	-0-	-6036	-0-	195	1	30	2	N	458	468	0	188
						1481	3	504	9				4	1
06	7980 X	3125	-0-	-4855	-0-	294	1	67	2	N	545	434	0	294
						2164	3	600	9				5	1
WELHAUSEN B													WELL #: 2H RRCID -> 287587 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12554 PERF.13052 - 19325	
01	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	1083	1	377	2	Y	383	368	1	92
						4729	3	421	9					
02	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	512	1	118	2	Y	223	195	1	120
						3051	3	245	9					
03	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	496	1	55	2	Y	189	174	1	135
						3469	3	208	9					
04	6390 X	1666	-0-	-4724	-0-	161	1	43	2	Y	199	153	1	181
						1243	3	219	9					
05	6603 X	1959	-0-	-4644	-0-	199	1	30	2	Y	196	183	1	194
						1514	3	216	9					
06	6390 X	1712	-0-	-4678	-0-	179	1	41	2	Y	148	177	1	187
						1329	3	163	9					
WELHAUSEN B													WELL #: 3H RRCID -> 287588 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 12572 PERF.13028 - 19355	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	36	1	8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	21	1	23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	30	1	42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	40	1	10
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	Y	7	9	1	8
						71	3	8	9					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	6	1	20
WELHAUSEN B													WELL #: 4H RRCID -> 287590 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13039 - 18870	
01	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	378	1	131	2	Y	199	165	1	84
						1660	3	219	9					
02	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	354	1	81	2	Y	273	221	1	136
						2113	3	300	9					
03	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	420	1	46	2	Y	262	296	1	102
						2951	3	288	9					
04	2310 X	1755	-0-	-555	-0-	164	1	43	2	Y	252	313	1	41
						1271	3	277	9					
05	3162 X	2049	-0-	-1113	-0-	194	1	29	2	Y	311	164	1	188
						1484	3	342	9					
06	3600 X	1831	-0-	-1769	-0-	180	1	42	2	Y	242	289	1	157
						1343	3	266	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. WELHAUSEN B				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444 WELL #: 5H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
				RRCID -> 287591		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL		DEPTH 12604		PERF.12963 - 18106					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-		1115 4874	1 3	388 323	2 9	Y	294	246	1			116
02	3808 X	582	-0-	-3226	-0-		69 413	1 3	16 84	2 9	Y	76	152	1			40
03	4216 X	272	-0-	-3944	-0-		22 154	1 3	2 94	2 9	Y	85	88	1			37
04	6480 X	266	-0-	-6214	-0-		28 214	1 3	7 17	2 9	Y	15	46	1			6
05	6696 X	57	-0-	-6639	-0-		2 44	1 9	11 3	3	Y	40	19	1			27
06	6480 X	309	-0-	-6171	-0-		28 202	1 3	6 73	2 9	Y	66	50	1			43
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4				WELL #: 4H		RRCID -> 287666		COMPL. DATE 03/17/2019		TOTAL		DEPTH 12991		PERF.12952 - 21217			
01	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-						N	29					79
02	11642 X	11642	-0-	-0-	-0-		1454 8686	1 3	345 1157	2 9	N	1052	830	0	193	1	108
03	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-		1045 7295	1 3	118 740	2 9	N	673	558	0	50	1	173
04	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-		530 4098	1 3	146 509	2 9	N	463	467	0	15	1	154
05	5301 X	5156	-0-	-145	-0-		509 3875	1 3	78 694	2 9	N	631	541	0	122	1	122
06	5130 X	4273	-0-	-857	-0-		427 3159	1 3	98 589	2 9	N	535	497	0	7	1	287
HINZE UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 287773		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL		DEPTH 12547		PERF.12417 - 18303			
01	1767 X	1382	-0-	-385	-0-		184 794	1 3	62 342	2 9	Y	311	309	1			105
02	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-		155 928	1 3	36 307	2 9	Y	279	305	1			79
03	1550 X	1094	-0-	-456	-0-		107 754	1 3	12 221	2 9	Y	201	211	1			69
04	1350 X	1226	-0-	-124	-0-		103 803	1 3	28 292	2 9	Y	265	222	1			112
05	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-		188 1434	1 3	28 270	2 9	Y	245	302	1			55
06	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-		176 1311	1 3	41 260	2 9	Y	236	196	1			125
DICKSON ALLEN				WELL #: 1H		RRCID -> 287781		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL		DEPTH 12997		PERF.13220 - 18671			
01	6045 X	3918	-0-	-2127	-0-		584 2553	1 3	195 586	2 9	N	533	581	1			175
02	4032 X	3734	-0-	-298	-0-		444 2631	1 3	97 562	2 9	N	511	391	1			295
03	4402 X	4320	-0-	-82	-0-		465 3258	1 3	49 548	2 9	N	498	552	1			241
04	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-		418 3231	1 3	107 494	2 9	N	449	393	1			297
05	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-		805 3476	1 3	67 485	2 9	N	441	571	1			167
06	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-		492 3663	1 3	114 453	2 9	N	412	368	1			242

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES				
BAYTEX ENERGY USA, INC.																		
HINZE UNIT																		
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 101444																		
WELL #: 3H RRCID -> 287806 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12538 PERF.12534 - 18497																		
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	CODE	BALANCE				
01	1116 X	441	-0-	-675	-0-	32 1	11 2	Y	233	195	1			78				
						142 3	256 9											
02	1008 X	784	-0-	-224	-0-	85 1	20 2	Y	158	184	1			52				
						505 3	174 9											
03	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	108 1	12 2	Y	131	129	1			54				
						758 3	144 9											
04	690 X	416	-0-	-274	-0-	30 1	8 2	Y	132	125	1			61				
						233 3	145 9											
05	868 X	414	-0-	-454	-0-	24 1	4 2	Y	182	201	1			42				
						186 3	200 9											
06	990 X	229	-0-	-761	-0-	6 1	1 2	Y	162	140	1			86				
						44 3	178 9											

WELHAUSEN B WELL #: 1H RRCID -> 287808 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12943 PERF.13231 - 18815																		
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	4 2	N	59	1	1			188				
						45 3	65 9											
02	644 N	204	-0-	-440	-0-	19 1	4 2	N	65	1	1			252				
						109 3	72 9											
03	713 N	149	-0-	-564	-0-	12 1	1 2	N	47	3	0	163 1		133				
						84 3	52 9											
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	27 1	7 2	N	66	1	1			198				
						208 3	73 9											
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	17 1	2 2	N	35					233				
						125 3	39 9											
*06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12 1	3 2	N	57	159	1	72 6		59				
						92 3	63 9											

WELHAUSEN A WELL #: 2H RRCID -> 287936 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13115 - 19091																		
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	179 1	62 2	N	96	194	1			45				
						779 3	106 9											
02	1792 N	1563	-0-	-229	-0-	197 1	46 2	N	140	8	1			177				
						1166 3	154 9											
03	2201 N	1085	-0-	-1116	-0-	124 1	14 2	N	76	3	0	191 1		59				
						863 3	84 9											
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	113 1	31 2	N	135	4	1			190				
						872 3	149 9											
05	1736 N	818	-0-	-918	-0-	80 1	12 2	N	111	184	1			117				
						604 3	122 9											
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	109 1	25 2	N	139	179	1			98				
						805 3	153 9											

WELHAUSEN A WELL #: 3H RRCID -> 287960 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12852 PERF.12895 - 19562																		
01	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	312 1	108 2	Y	168	118	1			112				
						1362 3	185 9											
02	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	187 1	43 2	Y	183	255	1			40				
						1107 3	201 9											
03	2046 X	1676	-0-	-370	-0-	190 1	21 2	Y	127	129	1			38				
						1325 3	140 9											
04	1980 X	1765	-0-	-215	-0-	172 1	46 2	Y	201	5	1			234				
						1326 3	221 9											
05	2046 X	1603	-0-	-443	-0-	162 1	24 2	Y	176	336	1			74				
						1223 3	194 9											
06	1890 X	1423	-0-	-467	-0-	147 1	34 2	Y	142	190	1			69				
						1086 3	156 9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. WELHAUSEN A														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 101444 WELL #: 4H RRCID -> 287961 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13166 - 19049														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 X	148	-0-	-100	-0-		16 70	1 3	6 56	2 9	Y	51	42 1	36
02	308 N	207	-0-	-101	-0-		15 91	1 3	4 97	2 9	Y	88	104 1	20
03	403 N	98	-0-	-305	-0-		4 69	1 9	25 3	3	Y	63	62 1	21
04	150 N	86	-0-	-64	-0-		7 58	1 3	2 19	2 9	Y	17	1 1	37
05	217 N	24	-0-	-193	-0-		2 12	1 9	10 3	3	Y	11	43 1	5
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	24	19 1		12
WELHAUSEN A WELL #: 7H RRCID -> 287964 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.12914 - 18801														
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-		293 1277	1 3	102 95	2 9	Y	86	70 1	57
02	1092 X	476	-0-	-616	-0-		51 298	1 3	11 116	2 9	Y	105	106 1	56
03	1147 X	138	-0-	-1009	-0-		13 89	1 3	1 35	2 9	Y	32	1 1	87
04	1710 X	623	-0-	-1087	-0-		57 439	1 3	15 112	2 9	Y	102	101 1	88
05	1767 X	446	-0-	-1321	-0-		45 341	1 3	7 53	2 9	Y	48	81 1	55
06	1710 X	467	-0-	-1243	-0-		46 342	1 3	11 68	2 9	Y	62	74 1	52
WELHAUSEN A WELL #: 8H RRCID -> 287990 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12877 PERF.12915 - 17398														
01	651 X	307	-0-	-344	-0-		39 171	1 3	14 83	2 9	Y	75	116 1	52
02	588 X	584	-0-	-4	-0-		71 418	1 3	16 79	2 9	Y	72	87 1	37
03	806 X	510	-0-	-296	-0-		58 405	1 3	6 41	2 9	Y	37	2 1	72
04	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-		106 817	1 3	29 139	2 9	Y	126	90 1	108
05	806 X	475	-0-	-331	-0-		44 336	1 3	7 88	2 9	Y	80	104 1	84
06	828 X	828	-0-	-0-	-0-		85 628	1 3	20 95	2 9	Y	86	115 1	71
HINZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288950 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12860 - 18183														
01	498 X	498	-0-	-0-	-0-		81 351	1 3	27 39	2 9	N	35	55 1	12
02	568 X	568	-0-	-0-	-0-		65 380	1 3	14 109	2 9	N	99	84 1	27
03	319 X	319	-0-	-0-	-0-		36 251	1 3	4 28	2 9	N	25	43 1	9
04	362 X	362	-0-	-0-	-0-		36 277	1 3	9 40	2 9	N	36	30 1	15
*05	218 X	218	-0-	-0-	-0-		19 145	1 3	3 51	2 9	N	46	50 1	11
06	384 X	384	-0-	-0-	-0-		39 285	1 3	9 51	2 9	N	46	38 1	24

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: KARNES																													
BAYTEX ENERGY USA, INC.															//CONT.// 101444																																																	
HINZE UNIT															WELL #: 4H										RRCID -> 289111										COMPL. DATE 08/13/2018										TOTAL DEPTH 12590										PERF.12769 - 19073									
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																													
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	342			350	0		66																																													
02	2604	X	2584	-0-	-20	-0-			286	1	65	2	Y	481		403	0	32 1	112																																													
									1704	3	529	9																																																				
03	3193	X	3188	-0-	-5	-0-			331	1	36	2	Y	458		467	0	16 1	87																																													
									2317	3	504	9																																																				
04	3090	X	1614	-0-	-1476	-0-			120	1	32	2	Y	483		422	0	5 1	143																																													
									931	3	531	9																																																				
05	3193	X	1517	-0-	-1676	-0-			88	1	13	2	Y	677		623	0	78 1	119																																													
									671	3	745	9																																																				
06	3090	X	1259	-0-	-1831	-0-			74	1	17	2	Y	560		577	0	1 1	194																																													
									552	3	616	9																																																				
CAROL UNIT															WELL #: 1										RRCID -> 291046										COMPL. DATE 05/20/2012										TOTAL DEPTH 12449										PERF.12225 - 18095									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3	1		50																																													
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50																																													
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-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																																													
COYOTE A (SA)															WELL #: 1H										RRCID -> 296416										COMPL. DATE 06/03/2019										TOTAL DEPTH 12581										PERF.12500 - 23020									
01	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-			921	1	321	2	Y	1848		1798	0	21 1	248																																													
									4027	3	2033	9																																																				
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-			593	1	137	2	Y	1422		1382	0	17 1	271																																													
									3537	3	1564	9																																																				
03	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-			630	1	69	2	Y	1654		1690	0	20 1	215																																													
									4399	3	1819	9																																																				
04	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-			574	1	152	2	Y	1440		1509	0	18 1	128																																													
									4431	3	1584	9																																																				
05	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-			625	1	93	2	Y	1688		1467	0	13 1	336																																													
									4751	3	1857	9																																																				
06	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-			624	1	143	2	Y	1602		1586	0	11 1	341																																													
									4619	3	1762	9																																																				
GANYMEDE A															WELL #: 1H										RRCID -> 296444										COMPL. DATE 02/05/2023										TOTAL DEPTH 12701										PERF.12421 - 23024									
01	19995	X	15554	-0-	-4441	-0-			806	1	11207	3	Y	3219		3348	1		232																																													
									3541	9																																																						
02	16940	X	12627	-0-	-4313	-0-			1058	1	8614	3	Y	2686		2697	1		221																																													
									2955	9																																																						
03	18197	X	14832	-0-	-3365	-0-			2304	1	9351	3	Y	2888		2764	1		345																																													
									3177	9																																																						
04	16740	X	12212	-0-	-4528	-0-			1122	1	7942	3	Y	2862		2673	1	4 6	530																																													
									3148	9																																																						
05	16678	X	1628	-0-	-15050	-0-			55	1	855	3	Y	653		1115	1		68																																													
									718	9																																																						
06	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-			1056	1	10660	3	Y	3486		3366	1		188																																													
									3835	9																																																						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444															
MARCIA-SHELLY (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 296445 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13003 - 23492															
M 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
01	4743 X	3319	-0-	-1424	-0-	383 1	135 2	Y	1019		986 0	15 1		293	
02	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	1680 3	1121 9								
03	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	448 1	107 2	Y	932		808 0	27 1		390	
04	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	2685 3	1025 9								
05	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	458 1	52 2	Y	1056		1114 0	15 1		317	
06	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	3225 3	1162 9								
						611 1	169 2	Y	997		969 0	21 1		324	
						4757 3	1097 9								
						750 1	115 2	Y	818		740 0	88 1		314	
						5748 3	900 9								
						805 1	186 2	Y	1200		1034 0	14 1		431	
						6020 3	1320 9								
BIG FIVE B WELL #: 2H RRCID -> 296446 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 11802 PERF.12178 - 20507															
01	7440 X	6364	-0-	-1076	-0-	651 1	218 2	Y	2417		2257 0	71 1		402	
02	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	2836 3	2659 9				5 6				
03	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	360 1	80 2	Y	1678		1849 0	23 1		208	
04	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	2134 3	1846 9								
05	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	424 1	45 2	Y	1672		1662 0	20 1		198	
06	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	2933 3	1839 9								
						195 1	50 2	Y	1707		1700 0	12 1		193	
						1489 3	1878 9								
						239 1	35 2	Y	1806		1627 0	183 1		189	
						1802 3	1987 9								
						252 1	58 2	Y	1576		1567 0	4 1		357	
						1850 3	1734 9								
BLOODSTONE C WELL #: 3H RRCID -> 296448 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13018 - 22427															
01	3751 X	3656	-0-	-95	-0-	460 1	159 2	Y	921		857 0	25 1		112	
02	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	2024 3	1013 9								
03	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	743 1	170 2	Y	1685		1574 0	117 1		106	
04	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	4456 3	1854 9								
05	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	817 1	91 2	Y	1739		1714 0	26 1		105	
06	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	5759 3	1913 9								
						780 1	211 2	Y	1906		1882 0	34 1		95	
						6079 3	2097 9								
						773 1	117 2	Y	1986		1755 0	208 1		118	
						5929 3	2185 9								
						761 1	176 2	Y	1845		1838 0	13 1		282	
						5702 3	2030 9								
BLOODSTONE D WELL #: 4H RRCID -> 296449 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12693 - 22270															
01	9486 X	7603	-0-	-1883	-0-	1036 1	368 2	Y	1495		1423 0	20 1		134	
02	7028 X	6340	-0-	-688	-0-	4554 3	1645 9								
03	7781 X	7275	-0-	-506	-0-	639 1	150 2	Y	1558		1528 0	73 1		91	
04	7530 X	6891	-0-	-639	-0-	3837 3	1714 9								
05	7781 X	7346	-0-	-435	-0-	691 1	77 2	Y	1558		1538 0	22 1		89	
06	7350 X	6942	-0-	-408	-0-	4793 3	1714 9								
						594 1	160 2	Y	1440		1432 0	21 1		76	
						4553 3	1584 9								
						655 1	99 2	Y	1490		1316 0	157 1		93	
						4953 3	1639 9								
						653 1	150 2	Y	1226		1244 0	11 1		187	
						4790 3	1349 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. LAGER UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 750 101444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
				WELL #:	1H	RRCID	-> 296471	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL	DEPTH	12334	PERF.12417	- 17950				
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
01	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-			1205 1	416 2		Y	150		60 0	25 1		165	
02	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-			5306 3	165 9									
03	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-			914 1	208 2		Y	182		134 0	53 1		160	
04	5040 X	3081	-0-	-1959	-0-			5478 3	200 9									
05	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-			979 1	107 2		Y	128		87 0	47 1		154	
06	5040 X	4183	-0-	-857	-0-			6917 3	141 9									
								320 1	84 2		Y	169		130 0	12 1		181	
								2491 3	186 9									
								602 1	90 2		Y	84		139 0	21 1		105	
								4623 3	92 9									
								460 1	107 2		Y	152		65 0	8 1		187	
								3449 3	167 9									
LAGER UNIT				WELL #:	4H	RRCID	-> 296472	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL	DEPTH	12363	PERF.12651	- 20587				
01	8711 X	7856	-0-	-855	-0-			891 1	310 2		Y	2501		2411 0	44 1		357	
02	6384 X	5467	-0-	-917	-0-			3904 3	2751 9									
03	7068 X	6562	-0-	-506	-0-			473 1	109 2		Y	1871		1824 0	30 1		374	
04	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-			2827 3	2058 9									
05	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-			521 1	57 2		Y	2115		2112 0	17 1		360	
06	6840 X	6786	-0-	-54	-0-			3657 3	2327 9									
								512 1	138 2		Y	2178		2163 0	23 1		352	
								3969 3	2396 9									
								542 1	82 2		Y	2123		1859 0	211 1		405	
								4133 3	2335 9									
								531 1	122 2		Y	1994		1965 0	9 1		466	
								3940 3	2193 9									
LAGER UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 296473	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL	DEPTH	12453	PERF.12356	- 19185				
01	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-			702 1	244 2		Y	68		21 0	15 1		202	
02	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-			3099 3	75 9									
03	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-			260 1	60 2		Y	21		54 0	11 1		158	
04	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-			1566 3	23 9									
05	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-			289 1	32 2		Y	54		12 0	14 1		186	
06	10 X	10	-0-	-0-	-0-			2050 3	59 9									
								193 1	51 2		Y	15		43 0	5 1		153	
								1512 3	17 9									
								124 1	19 2		Y	27		11 0	7 1		162	
								957 3	30 9									
								1 1	9 3		Y	-0-		16 0			12	
LAGER UNIT				WELL #:	3H	RRCID	-> 296474	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL	DEPTH	12447	PERF.12300	- 20220				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	88		47 0			112	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	56		102 0	4 1		62	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	81		41 0			102	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	125		97 0	2 1		128	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	130		110 0	17 1		131	
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-			39 1	9 2		Y	131		95 0	1 1		193	
								290 3	144 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. BRUCITE B				//CONT.// WELL #:	27135 750 101444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
					2H	RRCID -> 296478	COMPL. DATE 05/24/2022	TOTAL	DEPTH 12404	PERF.12224	- 19426						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7812 X	6602	-0-	-1210		-0-	736 1	250 2	3208 3	2408 9	Y	2189	2110 0	38 1			149
02	6216 X	5596	-0-	-620		-0-	490 1	110 2	2899 3	2097 9	Y	1906	1883 0	54 1			118
03	6882 X	6370	-0-	-512		-0-	512 1	55 2	3567 3	2236 9	Y	2033	2002 0	16 1			133
04	6660 X	6186	-0-	-474		-0-	442 1	115 2	3406 3	2223 9	Y	2021	1987 0	19 1			148
05	6882 X	6456	-0-	-426		-0-	477 1	71 2	3618 3	2290 9	Y	2082	1855 0	212 1			163
06	6390 X	6315	-0-	-75		-0-	481 1	110 2	3555 3	2169 9	Y	1972	1943 0	8 1			423
BRUCITE A				WELL #:	1H	RRCID -> 296480	COMPL. DATE 05/24/2022	TOTAL	DEPTH 12110	PERF.12281	- 18934						
*01	7378 X	5464	-0-	-1914		-0-	499 1	168 2	2178 3	2619 9	Y	2381	2317 0	26 1			2666
02	5432 X	5039	-0-	-393		-0-	384 1	85 2	2268 3	2302 9	Y	2093	2070 0	13 1			303
03	6403 X	6403	-0-	-0-		-0-	477 1	59 2	3311 3	2556 9	Y	2324	2421 0	17 1			189
04	5820 X	5426	-0-	-394		-0-	355 1	94 2	2735 3	2242 9	Y	2038	2029 0	11 1			187
05	5890 X	5633	-0-	-257		-0-	385 1	57 2	2922 3	2269 9	Y	2063	1843 0	207 1			200
06	5820 X	5654	-0-	-166		-0-	401 1	92 2	2964 3	2197 9	Y	1997	1960 0	7 1			429
GANYMEDE B				WELL #:	2H	RRCID -> 296559	COMPL. DATE 02/10/2023	TOTAL	DEPTH 12712	PERF.12878	- 22153						
01	16120 X	11713	-0-	-4407		-0-	616 1	8568 3	2529 9		Y	2299	2398 1				169
02	13496 X	9741	-0-	-3755		-0-	830 1	6753 3	2158 9		Y	1962	1966 1				165
03	13485 X	11484	-0-	-2001		-0-	1815 1	7361 3	2308 9		Y	2098	2008 1				255
04	12780 X	9524	-0-	-3256		-0-	895 1	6330 3	2299 9		Y	2090	1952 1	3 6			390
05	12555 X	7671	-0-	-4884		-0-	366 1	5659 3	1646 9		Y	1496	1731 1				155
06	11346 X	11346	-0-	-0-		-0-	812 1	8177 3	2357 9		Y	2143	2172 1				126
DIAMOND A				WELL #:	1H	RRCID -> 296598	COMPL. DATE 10/13/2021	TOTAL	DEPTH 12232	PERF.12650	- 21614						
01	6758 X	5602	-0-	-1156		-0-	529 1	184 2	2293 3	2596 9	Y	2360	2281 0	35 1			215
02	4760 X	4760	-0-	-0-		-0-	337 1	77 2	1985 3	2361 9	Y	2146	2039 0	56 1			266
03	4354 X	4354	-0-	-0-		-0-	251 1	27 2	1733 3	2343 9	Y	2130	2162 0	8 1			226
04	4586 X	4586	-0-	-0-		-0-	258 1	70 2	1993 3	2265 9	Y	2059	2065 0	12 1			208
05	4849 X	4849	-0-	-0-		-0-	306 1	46 2	2332 3	2165 9	Y	1968	1731 0	190 1			255
06	4379 X	4379	-0-	-0-		-0-	265 1	61 2	1968 3	2085 9	Y	1895	1860 0	5 1			444

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. ZIRCON A										//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 101444 WELL #: 1H RRCID -> 296751 COMPL. DATE 06/19/2022 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12538 - 22764										CNTY: KARNES	
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				
01	11377 X	9916	-0-	-1461	-0-		1200	1	418	2	Y	2751	2543	0	87	1	125				
							5272	3	3026	9											
02	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-		920	1	211	2	Y	2034	2083	0	52	1	24				
							5506	3	2237	9											
03	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-		829	1	93	2	Y	2302	2271	0	26	1	29				
							5811	3	2532	9											
04	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-		482	1	131	2	Y	2183	2182	0	20	1	10				
							3737	3	2401	9											
05	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-		649	1	98	2	Y	1757	1573	0	171	1	23				
							4955	3	1933	9											
06	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-		902	1	208	2	Y	2273	2165	0	16	1	347				
							6707	3	2500	9											
RATTLER B																					
WELL #: 2H RRCID -> 297316 COMPL. DATE 11/13/2019 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12487 - 18600																					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1				
ARMADILLO C (SA)																					
WELL #: 3H RRCID -> 297697 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12132 - 21901																					
01	7316 X	5028	-0-	-2288	-0-		703	1	228	2	Y	923	932	0	13	1	146				
							3082	3	1015	9											
02	6496 X	2344	-0-	-4152	-0-		253	1	54	2	Y	486	397	0	11	1	224				
							1502	3	535	9											
03	6634 X	3475	-0-	-3159	-0-		277	1	29	2	Y	1104	1129	0	14	1	185				
							1955	3	1214	9											
04	6420 X	6064	-0-	-356	-0-		335	1	83	2	Y	2770	2648	0	53	1	254				
							2599	3	3047	9											
*05	5859 X	3247	-0-	-2612	-0-		177	1	26	2	Y	1538	1445	0	127	1	220				
							1352	3	1692	9											
06	4860 X	2019	-0-	-2841	-0-		112	1	26	2	Y	945	1043	0	2	1	226				
							841	3	1040	9											
RBK UNIT																					
WELL #: 1H RRCID -> 297707 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12366 - 18528																					
01	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-		128	1	44	2	Y	279	247	1			54				
							557	3	307	9											
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-						Y	422	367	1			109				
03	465 N	413	-0-	-52	-0-		13	1	1	2	Y	282	318	1			73				
							89	3	310	9											
04	990 N	412	-0-	-578	-0-		21	1	5	2	Y	205	249	1			29				
							160	3	226	9											
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-		21	1	3	2	Y	143	132	1			40				
							160	3	157	9											
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-		68	1	16	2	Y	191	195	1			38				
							501	3	210	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES									
BAYTEX ENERGY USA, INC.			//CONT.// 101444																
RBK UNIT			WELL #:		2H	RRCID -> 297708	COMPL.	DATE 03/01/2015	TOTAL	DEPTH 12204	PERF.12262	-	18528						
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	
01	4309 X		3435	-0-	-874	-0-	533	1	185	2	Y		355	323	1			94	
							2326	3	391	9									
02	3892 X		3032	-0-	-860	-0-	376	1	86	2	Y		304	290	1			108	
							2236	3	334	9									
03	4030 X		2987	-0-	-1043	-0-	320	1	35	2	Y		356	349	1			115	
							2240	3	392	9									
04	3900 X		1454	-0-	-2446	-0-	133	1	35	2	Y		234	323	1			26	
							1029	3	257	9									
05	3658 X		1221	-0-	-2437	-0-	111	1	17	2	Y		222	200	1			48	
							849	3	244	9									
06	3330 X		1848	-0-	-1482	-0-	168	1	38	2	Y		363	357	1			71	
							1243	3	399	9									
RBK UNIT			WELL #:		3H	RRCID -> 297709	COMPL.	DATE 04/09/2015	TOTAL	DEPTH 12297	PERF.12448	-	18572						
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		436	380	1				73	
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		247	254	1				66	
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		156	179	1				43	
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		211	230	1				24	
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		91	88	1				27	
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		158	154	1				31	
RBK UNIT			WELL #:		4H	RRCID -> 297710	COMPL.	DATE 03/30/2015	TOTAL	DEPTH 12174	PERF.12185	-	18156						
01	2170 X		762	-0-	-1408	-0-	51	1	17	2	Y		427	389	1			102	
							224	3	470	9									
02	1960 X		-0-	-0-	-1960	-0-					Y		464	421	1			145	
03	1365 X		1365	-0-	-0-	-0-	107	1	11	2	Y		448	460	1			133	
							754	3	493	9									
04	1080 X		730	-0-	-350	-0-	27	1	7	2	Y		439	502	1			70	
							213	3	483	9									
05	1116 X		549	-0-	-567	-0-	18	1	3	2	Y		356	321	1			105	
							136	3	392	9									
06	1320 X		-0-	-0-	-1320	-0-					Y		544	541	1			108	
RHEA A			WELL #:		1H	RRCID -> 297711	COMPL.	DATE 02/18/2023	TOTAL	DEPTH 12439	PERF.12312	-	20828						
01	10633 X		7926	-0-	-2707	-0-	881	1	294	2	Y		2628	2674	0	15	1	372	
							3860	3	2891	9									
02	9604 X		2883	-0-	-6721	-0-	193	1	42	2	Y		1366	1390	0	6	1	342	
							1145	3	1503	9									
03	31690 X		31690	-0-	-0-	-0-	3737	1	392	2	Y		1102	1061	0	122	1	258	
							26349	3	1212	9				3	6				
04	92433 X		92433	-0-	-0-	-0-	9229	1	2326	2	Y		8240	7728	0	460	1	310	
							71814	3	9064	9									
05	11725 X		11725	-0-	-0-	-0-	545	1	79	2	Y		6304	5707	0	593	1	314	
							4167	3	6934	9									
06	16380 X		10366	-0-	-6014	-0-	508	1	117	2	Y		5405	5493	0	9	1	727	
							3795	3	5946	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. RHEA B				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444 WELL #:	2H	RRCID -> 297712	COMPL. DATE 02/18/2023	TOTAL	DEPTH 12423	PERF.12312 - 21942	
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
01	10075 X	6087	-0-	-3988	-0-	734 1 3208 3	246 2 1899 9	Y	1726	1661 0	54 1 218
02	8792 X	2460	-0-	-6332	-0-	161 1 951 3	35 2 1313 9	Y	1194	1180 0	10 1 222
03	8742 X	2172	-0-	-6570	-0-	177 1 1243 3	19 2 733 9	Y	666	817 0 2 6	6 1 63
04	7260 X	5166	-0-	-2094	-0-	349 1 2700 3	90 2 2027 9	Y	1843	1796 0	40 1 70
05	6262 X	3980	-0-	-2282	-0-	365 1 2775 3	53 2 787 9	Y	715	669 0	52 1 64
06	5880 X	4032	-0-	-1848	-0-	356 1 2644 3	82 2 950 9	Y	864	835 0	6 1 116
HEATWAVE B				WELL #:	2H	RRCID -> 297713	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL	DEPTH 12499	PERF.12412 - 22098	
01	13613 X	13613	-0-	-0-	-0-	2214 1 9838 3	783 2 778 9	Y	707	648 0	59 1 91
02	11396 X	10671	-0-	-725	-0-	1395 1 8425 3	325 2 526 9	Y	478	439 0	41 1 89
03	12617 X	1879	-0-	-10738	-0-	155 1 1084 3	17 2 623 9	Y	566	515 0 5 6	5 1 130
04	12390 X	2809	-0-	-9581	-0-	237 1 1838 3	62 2 672 9	Y	611	610 0	12 1 119
05	12803 X	2829	-0-	-9974	-0-	251 1 1917 3	37 2 624 9	Y	567	509 0	58 1 119
06	12390 X	2662	-0-	-9728	-0-	242 1 1807 3	56 2 557 9	Y	506	527 0	4 1 120
MARCIA-SHELLY (SA) UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID -> 297714	COMPL. DATE 01/27/2019	TOTAL	DEPTH 13017	PERF.12996 - 22426	
01	4991 X	3910	-0-	-1081	-0-	631 1 2771 3	219 2 289 9	Y	263	244 0	16 1 62
02	4228 X	2813	-0-	-1415	-0-	361 1 2166 3	86 2 200 9	Y	182	167 0	10 1 67
03	4681 X	4388	-0-	-293	-0-	492 1 3436 3	55 2 405 9	Y	368	338 0	16 1 81
04	4530 X	1414	-0-	-3116	-0-	138 1 1065 3	37 2 174 9	Y	158	183 0	9 6 47
05	3906 X	1114	-0-	-2792	-0-	96 1 726 3	14 2 278 9	Y	253	196 0	29 1 75
06	4260 X	1814	-0-	-2446	-0-	174 1 1290 3	40 2 310 9	Y	282	265 0	3 1 103
MARTINSEN UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 297739	COMPL. DATE 04/30/2014	TOTAL	DEPTH 12571	PERF.12854 - 18711	
01	7967 X	1762	-0-	-6205	-0-	238 1 1042 3	83 2 399 9	Y	363	441 1	135
02	7196 X	2155	-0-	-5041	-0-	253 1 1513 3	59 2 330 9	Y	300	287 1	148
03	6169 X	3881	-0-	-2288	-0-	451 1 3101 3	50 2 279 9	Y	254	324 1	78
04	5970 X	1856	-0-	-4114	-0-	174 1 1322 3	46 2 314 9	Y	285	225 1	138
05	4960 X	1967	-0-	-2993	-0-	186 1 1394 3	28 2 359 9	Y	326	240 1	224
06	3750 X	1781	-0-	-1969	-0-	174 1 1263 3	40 2 304 9	Y	276	291 1	238

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. MARTINSEN UNIT														CNTY: KARNES		
//CONT.// 27135 750				NON-ASSOCIATED				CAPACITY								
//CONT.// 101444																
WELL #:				3H	RRCID ->	297740	COMPL.	DATE	04/30/2014	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.	12919	-	17338
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	73	1		16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	91	75	1		32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	112	132	1		12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	121	81	1		52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	33	58	1		27
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-		1	1	5	3	Y	54	33	1		47
							59	9								
MARTINSEN UNIT														WELL #:		
				1H	RRCID ->	297741	COMPL.	DATE	03/22/2013	TOTAL	DEPTH	12709	PERF.	12887	-	18517
01	1178 X	570	-0-	-608	-0-		88	1	31	2	Y	61	59	1		73
							384	3	67	9						
02	1064 X	545	-0-	-519	-0-		72	1	17	2	Y	23	30	1		66
							431	3	25	9						
03	2697 X	420	-0-	-2277	-0-		34	1	4	2	Y	128	1	0	124	1
							241	3	141	9						69
04	2610 X	261	-0-	-2349	-0-		15	1	4	2	Y	118	81	1		106
							112	3	130	9						
05	2697 X	139	-0-	-2558	-0-		9	1	1	2	Y	58	65	1		99
							65	3	64	9						
06	570 X	48	-0-	-522	-0-		3	1	1	2	Y	23	48	1		20
							19	3	25	9						
BLONDE UNIT														WELL #:		
				3H	RRCID ->	297742	COMPL.	DATE	03/29/2015	TOTAL	DEPTH	11959	PERF.	12622	-	17845
01	2263 X	1530	-0-	-733	-0-		162	1	56	2	Y	546	540	0	15	1
							711	3	601	9			1	6		99
02	3080 X	2182	-0-	-898	-0-		216	1	50	2	Y	567	517	0	22	1
							1292	3	624	9						127
03	3410 X	2224	-0-	-1186	-0-		207	1	23	2	Y	492	502	0	10	1
							1453	3	541	9						107
04	3300 X	1279	-0-	-2021	-0-		91	1	24	2	Y	414	412	0	3	1
							709	3	455	9						86
05	2418 X	1126	-0-	-1292	-0-		99	1	15	2	Y	227	235	0	20	1
							762	3	250	9						58
06	2340 X	1484	-0-	-856	-0-		130	1	30	2	Y	324	293	0	2	1
							968	3	356	9						105
BLONDE UNIT														WELL #:		
				2H	RRCID ->	297744	COMPL.	DATE	06/20/2020	TOTAL	DEPTH	12076	PERF.	12073	-	17893
01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	577	550	0	17	1	100
												1	6			
02	952 N	-0-	-0-	-952	-0-					Y	365	374	0			91
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	528	509	0			110
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-		1	1	9	3	Y	505	494	0		106
							556	9								
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-		11	1	2	2	Y	597	502	0	59	1
							84	3	657	9						142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	394	466	0			129

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. BLONDE UNIT														
		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
		//CONT.//		101444										
		WELL #:		5H	RRCID ->	297745	COMPL. DATE	11/30/2014	TOTAL	DEPTH	12078	PERF.12002	- 17924	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	244	246 0	4 1	54	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	211	203 0	3 1	59	
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	158	169 0		48	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	65	79 0		34	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	181	134 0	19 1	62	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	265	239 0		87	

BLONDE UNIT														
		WELL #:		7H	RRCID ->	297746	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL	DEPTH	12128	PERF.12020	- 17989	
01		372 X	353	-0-	-19	-0-	42 1	14 2	Y	104	181 0	1 1	23	
							183 3	114 9						
02		629 N	629	-0-	-0-	-0-	46 1	11 2	Y	269	254 0	17 1	21	
							276 3	296 9						
03		775 N	620	-0-	-155	-0-	44 1	5 2	Y	240	240 0	1 1	20	
							307 3	264 9						
04		922 N	922	-0-	-0-	-0-	65 1	17 2	Y	309	305 0	4 1	20	
							500 3	340 9						
05		793 N	793	-0-	-0-	-0-	50 1	8 2	Y	319	286 0	32 1	21	
							384 3	351 9						
06		830 N	830	-0-	-0-	-0-	46 1	11 2	Y	394	385 0	1 1	47	
							340 3	433 9						

BLONDE UNIT														
		WELL #:		8H	RRCID ->	297747	COMPL. DATE	11/10/2014	TOTAL	DEPTH	12085	PERF.11963	- 16804	
01		1550 X	396	-0-	-1154	-0-	9 1	3 2	Y	315	392 0	2 1	24	
							37 3	347 9						
02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	15 1	4 2	Y	408	399 0	13 1	20	
							91 3	449 9						
03		856 N	856	-0-	-0-	-0-	46 1	5 2	Y	440	440 0	1 1	19	
							321 3	484 9						
04		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	55 1	14 2	Y	693	684 0	9 1	19	
							420 3	762 9						
05		955 N	955	-0-	-0-	-0-	56 1	8 2	Y	428	391 0	35 1	21	
							420 3	471 9						
06		840 N	808	-0-	-32	-0-	48 1	11 2	Y	359	367 0	1 1	43	
							354 3	395 9						

BLONDE UNIT														
		WELL #:		9H	RRCID ->	297749	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL	DEPTH	12114	PERF.12037	- 16911	
01		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	139	197 0		25	
02		896 N	363	-0-	-533	-0-	18 1	4 2	Y	213	206 0	10 1	22	
							107 3	234 9						
03		700 N	700	-0-	-0-	-0-	68 1	7 2	Y	135	133 0	2 1	22	
							476 3	149 9						
04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	48 1	13 2	Y	81	80 0	1 1	22	
							372 3	89 9						
05		983 N	983	-0-	-0-	-0-	88 1	13 2	Y	195	171 0	23 1	23	
							667 3	215 9						
06		984 N	984	-0-	-0-	-0-	94 1	22 2	Y	158	161 0	2 1	19	
							694 3	174 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. BIG FIVE A															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 101444 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	* CODE	EOM BALANCE													
01	5332 X	578	-0-	-4754	-0-	97 423	1 3	32 26	2 9	Y	24	18	0	3	1	104													
02	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	425 2513	1 3	93 2135	2 9	Y	1941	1589	0	178	1	278													
03	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	372 2586	1 3	40 2207	2 9	Y	2006	1992	0	18	1	274													
04	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	152 1170	1 3	39 1855	2 9	Y	1686	1718	0	4	1	238													
05	5735 X	3249	-0-	-2486	-0-	167 1262	1 3	24 1796	2 9	Y	1633	1487	0	162	1	222													
06	5550 X	3071	-0-	-2479	-0-	169 1243	1 3	39 1620	2 9	Y	1473	1454	0	3	1	334													
DOUGLAS RAAB-NETARDUS (SA)UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 297799 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12462 - 19619																													
01	7285 X	6442	-0-	-843	-0-	936 4093	1 3	321 1092	2 9	N	993	935 10	0 6	24	1	261													
02	6580 X	6034	-0-	-546	-0-	704 4193	1 3	159 978	2 9	N	889	807	0	47	1	296													
03	7285 X	6659	-0-	-626	-0-	687 4808	1 3	75 1089	2 9	N	990	925	0	33	1	328													
04	6840 X	3934	-0-	-2906	-0-	321 2484	1 3	85 1044	2 9	N	949	962	0	14	1	301													
05	6851 X	4123	-0-	-2728	-0-	356 2706	1 3	53 1008	2 9	N	916	762	0	87	1	368													
06	6480 X	3931	-0-	-2549	-0-	350 2597	1 3	80 904	2 9	N	822	816	0	6	1	412													
CAROL-ROBIN (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 297936 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12510 - 22707																													
01	3255 X	2163	-0-	-1092	-0-	299 1307	1 3	105 452	2 9	Y	411	471	0	7	1	99													
02	2716 X	1623	-0-	-1093	-0-	178 1060	1 3	41 344	2 9	Y	313	279	0	3	1	130													
03	2821 X	1694	-0-	-1127	-0-	162 1137	1 3	18 377	2 9	Y	343	349	0	8	1	116													
04	2730 X	820	-0-	-1910	-0-	56 430	1 3	15 319	2 9	Y	290	301	0			105													
05	2821 X	927	-0-	-1894	-0-	65 493	1 3	10 359	2 9	Y	326	226	0	33	1	172													
06	2100 X	754	-0-	-1346	-0-	60 445	1 3	14 235	2 9	Y	214	304	0	1	1	92													
MCRIB B WELL #: 2H RRCID -> 299159 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12309 - 23238																													
01	30969 X	21196	-0-	-9773	-0-	2503 10976	1 3	842 6875	2 9	Y	6250	5988	0	103	1	373													
02	27972 X	18569	-0-	-9403	-0-	1717 10242	1 3	381 6229	2 9	Y	5663	5602	0	189	1	245													
03	30969 X	18999	-0-	-11970	-0-	1519 10700	1 3	163 6617	2 9	Y	6015	6046	0	49	1	165													
04	29970 X	19077	-0-	-10893	-0-	1379 10618	1 3	352 6728	2 9	Y	6116	6046	0	61	1	174													
05	30969 X	19198	-0-	-11771	-0-	1474 11173	1 3	215 6336	2 9	Y	5760	5128	0	576	1	230													
06	14B2 EXT	17090	-0-	17090	17090	1339 9880	1 3	307 5564	2 9	Y	5058	5107	0	23	1	829													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. BLOODSTONE A				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444 WELL #:	1H	RRCID -> 299162	COMPL. DATE 09/04/2023	TOTAL	DEPTH 12742	PERF.12648	- 22668		
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
01	44175 X	15975	-0-	-28200	-0-	2044 1 9011 3	709 2 4211 9	Y	3828	3631 0	56 1	217	
02	39900 X	13432	-0-	-26468	-0-	1405 1 8445 3	322 2 3260 9	Y	2964	3012 0	89 1	80	
03	44175 X	15624	-0-	-28551	-0-	1502 1 10516 3	166 2 3440 9	Y	3127	3078 0	48 1	81	
04	42750 X	15001	-0-	-27749	-0-	1286 1 9952 3	345 2 3418 9	Y	3107	3080 0	50 1	58	
05	44175 X	15295	-0-	-28880	-0-	1364 1 10395 3	205 2 3331 9	Y	3028	2682 0	316 1	88	
06	14419 X	14419	-0-	-0-	-0-	1279 1 9495 3	295 2 3350 9	Y	3045	2996 0	22 1	464	
BLOODSTONE B				WELL #:	2H	RRCID -> 299163	COMPL. DATE 09/04/2023	TOTAL	DEPTH 12778	PERF.12706	- 22217		
01	23932 X	13603	-0-	-10329	-0-	1786 1 7840 3	626 2 3351 9	Y	3046	2871 0	59 1	173	
02	21616 X	11084	-0-	-10532	-0-	1118 1 6687 3	258 2 3021 9	Y	2746	2740 0	104 1	75	
03	23932 X	12613	-0-	-11319	-0-	1105 1 7769 3	123 2 3616 9	Y	3287	3243 0	35 1	84	
04	23160 X	11684	-0-	-11476	-0-	955 1 7423 3	258 2 3048 9	Y	2771	2774 0	29 1	52	
05	23932 X	11855	-0-	-12077	-0-	1027 1 7864 3	155 2 2809 9	Y	2554	2270 0	260 1	76	
06	11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	981 1 7320 3	227 2 2621 9	Y	2383	2372 0	17 1	363	
TIGERS EYE A				WELL #:	1H	RRCID -> 299177	COMPL. DATE 01/25/2024	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.12038	- 22338		
01	51429 X	25816	-0-	-25613	-0-	3418 1 14937 3	1138 2 6323 9	Y	5748	5567 0	127 1	202	
02	46452 X	22160	-0-	-24292	-0-	2378 1 14122 3	522 2 5138 9	Y	4671	4553 0	141 1	179	
03	51429 X	24497	-0-	-26932	-0-	2370 1 16621 3	251 2 5255 9	Y	4777	4697 0	77 1	182	
04	49770 X	16739	-0-	-33031	-0-	1372 1 10638 3	351 2 4378 9	Y	3980	3957 0	41 1	164	
05	51429 X	17643	-0-	-33786	-0-	1449 1 11067 3	212 2 4915 9	Y	4468	3819 0	453 1	360	
06	15658 X	15658	-0-	-0-	-0-	1298 1 9645 3	298 2 4417 9	Y	4015	4190 0	23 1	586	
TIGERS EYE B				WELL #:	2H	RRCID -> 299178	COMPL. DATE 01/25/2024	TOTAL	DEPTH 12315	PERF.12378	- 21940		
01	34689 X	18077	-0-	-16612	-0-	1863 1 8130 3	620 2 7464 9	Y	6785	6536 0	168 1	81	
02	31332 X	16117	-0-	-15215	-0-	1311 1 7763 3	287 2 6756 9	Y	6142	5983 0	176 1	64	
03	34689 X	17327	-0-	-17362	-0-	1248 1 8736 3	132 2 7211 9	Y	6555	6510 0	41 1	68	
04	33570 X	17062	-0-	-16508	-0-	1099 1 8493 3	280 2 7190 9	Y	6536	6487 0	54 1	63	
05	34689 X	15344	-0-	-19345	-0-	1178 1 8970 3	172 2 5024 9	Y	4567	4014 0	401 1	215	
06	12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	1061 1 7857 3	244 2 3798 9	Y	3453	3732 0	19 1	504	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.// 101444											
UMBRIEL B				WELL #:		2H	RRCID -> 299297	COMPL. DATE 11/08/2023	TOTAL	DEPTH 12099	PERF.12250	- 20180			
M	ALLOW 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	22320 X	17756	-0-	-4564	-0-	1652	1	793 2	Y	5945	5945	1		-0-	
						8771	3	6540 9							
*08	22320 X	10387	-0-	-11933	-0-	1373	1	453 2	Y	368	305	1		63	
						8156	3	405 9							
*09	21600 X	14671	-0-	-6929	-0-	1315	1	584 2	Y	4811	4874	1		-0-	
						7480	3	5292 9							
*10	22320 X	13351	-0-	-8969	-0-	1172	1	258 2	Y	4572	4520	1		52	
						6892	3	5029 9							
*11	21600 X	12313	-0-	-9287	-0-	1129	1	39 2	Y	4361	4379	1		34	
						6348	3	4797 9							
*12	22320 X	11639	-0-	-10681	-0-	1150	1	332 2	Y	4304	4293	1		45	
						5423	3	4734 9							
*01	22320 X	10821	-0-	-11499	-0-	1119	1	373 2	Y	4009	4045	1		9	
						4919	3	4410 9							
*02	20160 X	8844	-0-	-11316	-0-	722	1	159 2	Y	3319	3246	0	70 1	12	
						4312	3	3651 9							
*03	22320 X	9540	-0-	-12780	-0-	698	1	74 2	Y	3490	3491	1		11	
						4929	3	3839 9							
*04	21600 X	10334	-0-	-11266	-0-	739	1	191 2	Y	3386	3314	1		83	
						5679	3	3725 9							
*05	22320 X	11119	-0-	-11201	-0-	836	1	123 2	Y	3490	3491	1		82	
						6321	3	3839 9							
06	21600 X	10008	-0-	-11592	-0-	780	1	178 2	Y	3008	3022	1		511	
						5741	3	3309 9							

ZIRCON B				WELL #:		2H	RRCID -> 299321	COMPL. DATE 06/19/2022	TOTAL	DEPTH 12660	PERF.12659	- 22853			
*07	41137 X	13565	-0-	-27572	-0-	1487	1	713 2	Y	3137	3149	0	21 1	19	
						7914	3	3451 9							
*08	41137 X	12863	-0-	-28274	-0-	1296	1	429 2	Y	3069	3028	0	24 1	36	
						7762	3	3376 9							
*09	39810 X	12473	-0-	-27337	-0-	1303	1	578 2	Y	2872	2838	0	55 1	15	
						7433	3	3159 9							
*10	41137 X	11623	-0-	-29514	-0-	1243	1	273 2	Y	2531	2350	0	177 1	19	
						7323	3	2784 9							
*11	39810 X	11355	-0-	-28455	-0-	1241	1	43 2	Y	2795	2776	0	25 1	13	
						6996	3	3075 9							
*12	41137 X	10954	-0-	-30183	-0-	1304	1	374 2	Y	2866	2844	0	32 1	3	
						6123	3	3153 9							
*01	41137 X	11042	-0-	-30095	-0-	1358	1	471 2	Y	2981	2795	0	66 1	123	
						5934	3	3279 9							
*02	37156 X	8541	-0-	-28615	-0-	796	1	182 2	Y	2568	2586	0	83 1	22	
						4738	3	2825 9							
*03	41137 X	11533	-0-	-29604	-0-	1040	1	116 2	Y	2848	2811	0	33 1	26	
						7244	3	3133 9							
*04	39810 X	12695	-0-	-27115	-0-	1073	1	290 2	Y	2791	2654	0	38 1	125	
						8262	3	3070 9							
*05	41137 X	7364	-0-	-33773	-0-	508	1	77 2	Y	2657	2363	0	266 1	153	
						3856	3	2923 9							
06	39810 X	13256	-0-	-26554	-0-	991	1	227 2	Y	4302	4013	0	17 1	658	
						7306	3	4732 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. MCRIB C				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444 WELL #:	3H	RRCID -> 299344	COMPL. DATE 01/30/2024	TOTAL	DEPTH 12364	PERF.12314 - 24247	CNTY: KARNES			
M	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	* C M	EOM BALANCE
01	37944 X	15966	-0-	-21978	-0-	1823 1 7993 3	586 2 5564 9	Y	5058	4856 0	77 1	302		
02	34272 X	12847	-0-	-21425	-0-	1104 1 6551 3	233 2 4959 9	Y	4508	4477 0	138 1	195		
03	37944 X	16560	-0-	-21384	-0-	1380 1 9712 3	142 2 5326 9	Y	4842	4860 0	45 1	132		
04	36720 X	16747	-0-	-19973	-0-	1330 1 10132 3	339 2 4946 9	Y	4496	4454 0	46 1	128		
05	37944 X	16774	-0-	-21170	-0-	1401 1 10506 3	204 2 4663 9	Y	4239	3768 0	430 1	169		
06	36720 X	14507	-0-	-22213	-0-	1260 1 9163 3	286 2 3798 9	Y	3453	3528 0	22 1	565		
AMBER-PORTER (SA) UNIT 2														
				WELL #:	2H	RRCID -> 299532	COMPL. DATE 10/24/2018	TOTAL	DEPTH 12249	PERF.12234 - 19745				
*07	30442 X	-0-	-0-	-30442	-0-	65 1	22 2	N	1152	1141 0		513		
*08	30442 X	1778	-0-	-28664	-0-	391 3 125 1	1300 9 55 2	N	1182	1123 0	1 1	571		
*09	29460 X	2091	-0-	-27369	-0-	712 3 106 1	1199 9 23 2	N	1090	1147 0	20 1	494		
*10	30442 X	1918	-0-	-28524	-0-	622 3 13 1	1167 9 74 3	N	1061	930 0	61 1	564		
*11	29460 X	1344	-0-	-28116	-0-	1257 9		N	1143	1195 0		512		
*12	30442 X	-0-	-0-	-30442	-0-			N	393	444 0		461		
*01	30442 X	-0-	-0-	-30442	-0-			N	-0-			461		
*02	27496 X	874	-0-	-26622	-0-	2 2	367 3	N	459	436 0	428 1	56		
*03	30442 X	5485	-0-	-24957	-0-	505 9 247 1	28 2	N	3152	3041 0	8 1	159		
*04	29460 X	3399	-0-	-26061	-0-	1743 3 139 1	3467 9 38 2	N	1946	2003 0	4 1	98		
*05	30442 X	3422	-0-	-27020	-0-	1081 3 88 1	2141 9 13 2	N	2408	2155 0	295 1	56		
*06	29460 X	2426	-0-	-27034	-0-	672 3 49 1	2649 9 11 2	N	1819	1912 0	1 1	255		
						365 3	2001 9							
CAROL-ROBIN (SA) UNIT 1														
				WELL #:	1H	RRCID -> 299534	COMPL. DATE 11/07/2018	TOTAL	DEPTH 12658	PERF.12510 - 22943				
*07	25854 X	3286	-0-	-22568	-0-	390 1 2070 3	187 2 639 9	N	581	562 0	6 1	36		
*08	25854 X	2270	-0-	-23584	-0-	249 1 1489 3	82 2 450 9	N	409	434 0	5 1	6		
*09	25020 X	2499	-0-	-22521	-0-	273 1 1554 3	121 2 551 9	N	501	484 0	15 1	8		
*10	25854 X	1820	-0-	-24034	-0-	206 1 1210 3	45 2 359 9	N	326	312 0	16 1	6		
*11	25020 X	2361	-0-	-22659	-0-	269 1 1515 3	9 2 568 9	N	516	456 0	5 1	61		
*12	25854 X	2066	-0-	-23788	-0-	244 1 1152 3	70 2 600 9	N	545	578 0	6 1	22		
*01	25854 X	2200	-0-	-23654	-0-	283 1 1245 3	102 2 570 9	N	518	519 0	12 1	9		
*02	23352 X	1777	-0-	-21575	-0-	164 1 981 3	39 2 593 9	N	539	429 0	15 1	104		
*03	25854 X	1833	-0-	-24021	-0-	175 1 1230 3	20 2 408 9	N	371	443 0	8 1	24		
*04	25020 X	1190	-0-	-23830	-0-	78 1 606 3	21 2 485 9	N	441	417 0	4 1	44		
*05	25854 X	420	-0-	-25434	-0-	27 1 205 3	4 2 184 9	N	167	195 0	10 1	6		
06	25020 X	1349	-0-	-23671	-0-	99 1 741 3	23 2 486 9	N	442	343 0	2 1	188		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444														
SCHACHERL-VANA (SA) UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 299545 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11796 - 19365														
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	18941 X	3551	-0-	-15390	-0-	316 1	152 2	1667 3	1416 9	N	1287	1243 0	5 1	111
08	18941 X	3951	-0-	-14990	-0-	335 1	110 2	1982 3	1524 9	N	1385	1361 0	6 1	129
09	18330 X	3680	-0-	-14650	-0-	311 1	137 2	1757 3	1475 9	N	1341	1335 0	25 1	110
10	18941 X	3587	-0-	-15354	-0-	313 1	69 2	1829 3	1376 9	N	1251	1139 0	82 1	140
11	18330 X	3332	-0-	-14998	-0-	286 1	10 2	1596 3	1440 9	N	1309	1358 0	6 1	85
12	18941 X	3497	-0-	-15444	-0-	359 1	103 2	1681 3	1403 9	N	1231	1277 0	9 1	30
01	18941 X	4719	-0-	-14222	-0-	575 1	193 2	2512 3	1439 9	N	1308	1265 0	31 1	42
02	17108 X	3638	-0-	-13470	-0-	341 1	75 2	2023 3	1199 9	N	1090	1057 0	24 1	51
03	18941 X	2966	-0-	-15975	-0-	236 1	25 2	1653 3	1052 9	N	956	974 0	8 1	25
04	18330 X	3604	-0-	-14726	-0-	280 1	72 2	2166 3	1086 9	N	987	912 0	9 1	91
05	18941 X	4295	-0-	-14646	-0-	339 1	50 2	2577 3	1329 9	N	1208	1069 0	135 1	95
06	18330 X	-0-	-0-	-18330	-0-					N	-0-			95
SHARKTOOTH (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 299598 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12340 - 19272														
07	0 W	4196	-0-	4196	704796	503 1	241 2	2668 3	784 9	N	713	693 0	7 1	448
08	0 W	4077	-0-	4077	708873	446 1	147 2	2659 3	825 9	N	750	787 0	8 1	403
09	0 W	4056	-0-	4056	712929	462 1	204 2	2624 3	766 9	N	696	702 0	16 1	381
10	0 W	3970	-0-	3970	716899	455 1	100 2	2672 3	743 9	N	675	590 0	82 1	384
11	0 W	3890	-0-	3890	720789	469 1	16 2	2633 3	772 9	N	702	702 0	9 1	375
12	0 W	3829	-0-	3829	724618	503 1	144 2	2366 3	816 9	N	742	763 0	12 1	342
01	0 W	3477	-0-	3477	728095	483 1	168 2	2119 3	707 9	N	643	635 0	13 1	337
02	0 W	3352	-0-	3352	731447	353 1	81 2	2112 3	806 9	N	733	660 0	40 1	370
03	0 W	3992	-0-	3992	735439	384 1	42 2	2699 3	867 9	N	788	785 0	18 1	355
04	0 W	2398	-0-	2398	737837	169 1	45 2	1316 3	868 9	N	789	762 0	6 1	376
05	0 W	2499	-0-	2499	740336	192 1	29 2	1472 3	806 9	N	733	673 0	75 1	361
06	0 W	-0-	-0-	-0-	740336					N	-0-			361

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 303

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. JACKALOPE B (SA)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 101444 WELL #: 2H RRCID -> 299599 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12575 - 22613														
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	0 W	2802	-0-		2802	841499	356 1	171 2	1882 3	393 9	N	357	351 0	5 1			220												
08	0 W	2327	-0-		2327	843826	218 1	72 2	1293 3	744 9	N	676	654 0	4 1			238												
09	0 W	3004	-0-		3004	846830	273 1	121 2	1545 3	1065 9	N	968	941 0	30 1			235												
10	0 W	6938	-0-		6938	853768	791 1	173 2	4621 3	1353 9	N	1230	1091 0	108 1			266												
11	0 W	3533	-0-		3533	857301	350 1	12 2	1960 3	1211 9	N	1101	1102 0	7 1			258												
12	0 W	3187	-0-		3187	860488	354 1	101 2	1655 3	1077 9	N	979	993 0	9 1			235												
01	0 W	2556	-0-		2556	863044	329 1	113 2	1437 3	677 9	N	615	610 0	8 1			232												
02	0 W	2193	-0-		2193	865237	209 1	47 2	1242 3	695 9	N	632	599 0	27 1			238												
03	0 W	3335	-0-		3335	868572	285 1	31 2	2022 3	997 9	N	906	895 0	9 1			240												
04	0 W	2766	-0-		2766	871338	245 1	65 2	1926 3	530 9	N	482	487 0	2 1			233												
05	0 W	3550	-0-		3550	874888	331 1	49 2	2555 3	615 9	N	559	486 0	62 1			244												
06	0 W	4986	-0-		4986	879874	493 1	114 2	3719 3	660 9	N	600	582 0	9 1			109												
COYOTE B (SA)															WELL #: 2H RRCID -> 299601 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12367 - 19497														
*07	22506 X	3494	-0-		-19012	-0-	354 1	170 2	1863 3	1107 9	N	1006	970 0	5 1			294												
*08	22506 X	2520	-0-		-19986	-0-	307 1	101 2	1817 3	295 9	N	268	556 0	6 1			-0-												
*09	21780 X	3021	-0-		-18759	-0-	296 1	131 2	1669 3	925 9	N	841	679 0	4 1			158												
*10	22506 X	3047	-0-		-19459	-0-	279 1	61 2	1627 3	1080 9	N	982	795 0	7 1			180												
*11	21780 X	2670	-0-		-19110	-0-	272 1	9 2	1517 3	872 9	N	793	810 0	5 1			158												
*12	22506 X	2820	-0-		-19686	-0-	299 1	86 2	1398 3	1037 9	N	943	962 0	7 1			132												
*01	22506 X	2687	-0-		-19819	-0-	291 1	99 2	1265 3	1032 9	N	938	935 0	7 1			128												
*02	20328 X	2779	-0-		-17549	-0-	270 1	61 2	1601 3	847 9	N	770	742 0	8 1			148												
*03	22506 X	2837	-0-		-19669	-0-	232 1	25 2	1626 3	954 9	N	867	893 0	8 1			114												
*04	21780 X	2859	-0-		-18921	-0-	205 1	52 2	1587 3	1015 9	N	923	947 0	7 1			83												
*05	22506 X	2724	-0-		-19782	-0-	211 1	31 2	1612 3	870 9	N	791	710 0	5 1			159												
06	21780 X	2093	-0-		-19687	-0-	157 1	36 2	1172 3	728 9	N	662	675 0	3 1			143												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
MCCREARY-TECHNIK (SA) UNIT 3														
WELL #: 4H RRCID -> 299602 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12149 - 18981														
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	32023 X	4993	-0-	-27030	-0-	520 1	248 2	N	1372	1252	0	7	1	304
08	32023 X	5229	-0-	-26794	-0-	2716 3	1509 9	N	1588	1462	0	9	1	117
09	30990 X	4088	-0-	-26902	-0-	484 1	159 2	N	1091	1118	0	40	1	50
10	32023 X	4433	-0-	-27590	-0-	2839 3	1747 9	N	1150	980	0	183	1	37
11	30990 X	3972	-0-	-27018	-0-	410 1	180 2	N	959	841	0	9	1	146
12	32023 X	1261	-0-	-30762	-0-	2298 3	1200 9	N	291	246	0	4	1	187
01	32023 X	-0-	-0-	-32023	-0-	448 1	98 2	N	-0-	137	0			50
02	28924 X	-0-	-0-	-28924	-0-	2622 3	1265 9	N	1					51
03	32023 X	3510	-0-	-28513	-0-	440 1	15 2	N	1345	1364	0	8	1	24
04	30990 X	-0-	-0-	-30990	-0-	2462 3	1055 9	N	-0-	19	0			5
05	32023 X	5283	-0-	-26740	-0-	158 1	45 2	N	1808	1550	0	221	1	42
06	30990 X	3901	-0-	-27089	-0-	738 3	320 9	N	1334	1384	0	5	1	196
						1753 3	1480 9	N						
						375 1	55 2	N						
						2864 3	1989 9	N						
						280 1	65 2	N						
						2089 3	1467 9	N						
ARMADILLO A (SA)														
WELL #: 1H RRCID -> 299634 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12102 - 22135														
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
VANA-SMITH (SA) UNIT 2														
WELL #: 2H RRCID -> 299635 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11968 - 21077														
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
MCCREARY-TECHNIK (SA) UNIT 2														
WELL #: 3H RRCID -> 299636 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12154 - 20412														
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
MCCREARY-TECHNIK (SA) UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 299637 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12107 - 21259														
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
BAYTEX ENERGY USA, INC.			//CONT.//		101444										
ARMADILLO B (SA)			WELL #:		2H		RRCID -> 299638		COMPL. DATE 07/08/2019		TOTAL DEPTH 12202		PERF.12099 - 20442		
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
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
AMBER-LAGER B (SA)			WELL #:		2H		RRCID -> 299639		COMPL. DATE 08/08/2019		TOTAL DEPTH 12364		PERF.12498 - 17901		
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
EROS B			WELL #:		2H		RRCID -> 299680		COMPL. DATE 03/15/2023		TOTAL DEPTH 12165		PERF.12486 - 23800		
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
EROS A			WELL #:		1H		RRCID -> 299681		COMPL. DATE 04/07/2023		TOTAL DEPTH 12179		PERF.12460 - 20525		
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
AMRWR, LLC			102699												
GRAHMANN UNIT			WELL #:		A 1H		RRCID -> 269150		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 13494		PERF.13690 - 17552		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP			109333												
DAVIS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 260301		COMPL. DATE 11/25/2021		TOTAL DEPTH 12863		PERF.12907 - 17390		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
RUCKMAN MONITOR WELL WELL #: 1 RRCID -> 262720 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A																		
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158																		
*07	713 N	518	-0-	-195	-0-	30	1	400	3	N	80							189
						88	9											
*08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	137	1	1370	3	N	218	187	1					220
						240	9											
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	54	1	1061	3	N	98	182	1					136
						108	9											
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	35	1	785	3	N	22							158
						24	9											
11	690 N	278	-0-	-412	-0-	113	1	148	3	N	15							173
						17	9											
12	713 N	689	-0-	-24	-0-	656	1	33	9	N	30	190	1					13
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	488	1	205	9	N	186							199
02	606 X	606	-0-	-0-	-0-	602	1	4	9	N	4							203
03	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	1			N	-0-							203
04	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-							203
05	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-							203
06	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	1			N	-0-							203
R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469																		
*07	401 X	401	-0-	-0-	-0-	240	1	20	3	N	128	128	0					-0-
						141	9											
08	534 X	534	-0-	-0-	-0-	96	1	260	3	N	162	162	0					-0-
						178	9											
09	562 X	562	-0-	-0-	-0-	103	1	369	3	N	82	82	0					-0-
						90	9											
10	457 X	457	-0-	-0-	-0-	39	1	219	3	N	181	181	0					-0-
						199	9											
11	634 X	634	-0-	-0-	-0-	18	1	460	3	N	142	142	0					-0-
						156	9											
12	476 X	476	-0-	-0-	-0-	16	1	414	3	N	42	42	0					-0-
						46	9											
01	249 X	249	-0-	-0-	-0-	35	1	174	3	N	36	36	0					-0-
						40	9											
*02	247 X	247	-0-	-0-	-0-	63	1	76	3	N	98	98	0					-0-
						108	9											
*03	360 X	360	-0-	-0-	-0-	52	1	146	3	N	147	147	0					-0-
						162	9											
*04	325 X	325	-0-	-0-	-0-	140	1	44	3	N	128	128	0					-0-
						141	9											
05	353 X	353	-0-	-0-	-0-	261	1	7	3	N	77	77	0					-0-
						85	9											
06	359 X	359	-0-	-0-	-0-	287	1	6	3	N	60	60	0					-0-
						66	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12739 - 18531															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
*09	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-		469 1	8644 3	N			1280	1436 1		123
							1408 9								
*10	11129 X	11129	-0-	-0-	-0-		199 1	9655 3	N			1159	1084 1		198
							1275 9								
*11	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-		503 1	8691 3	N			1829	1180 1		847
							2012 9								
*12	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-		459 1	4457 3	N			175	845 1		177
							193 9								
*01	17028 X	17028	-0-	-0-	-0-		537 1	14543 3	N			1771	1612 1		336
							1948 9								
*02	13368 X	13368	-0-	-0-	-0-		483 1	11491 3	N			1267	1271 1		332
							1394 9								
*03	655 X	655	-0-	-0-	-0-		38 1	550 3	N			61	179 1		214
							67 9								
*04	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-		80 1	6903 3	N			621	526 1		309
							683 9								
*05	14510 X	14510	-0-	-0-	-0-		410 1	12627 3	N			1339	1382 1		266
							1473 9								
06	16968 X	16968	-0-	-0-	-0-		390 1	14806 3	N			1611	1780 1		97
							1772 9								
SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 18641															
*07	461 X	461	-0-	-0-	-0-		180 3	281 9	N			255	255 0		16
08	770 X	770	-0-	-0-	-0-		4 1	385 3	N			346	347 0		15
							381 9								
09	673 X	673	-0-	-0-	-0-		1 1	365 3	N			279	294 0		-0-
							307 9								
10	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-		2552 3	234 9	N			213	213 0		-0-
11	561 X	561	-0-	-0-	-0-		319 3	242 9	N			220	220 0		-0-
12	539 X	539	-0-	-0-	-0-		224 3	315 9	N			286	286 0		-0-
01	721 X	721	-0-	-0-	-0-		12 1	425 3	N			258	258 0		-0-
							284 9								
*02	356 X	356	-0-	-0-	-0-		207 3	149 9	N			135	135 0		-0-
*03	478 X	478	-0-	-0-	-0-		2 1	357 3	N			108	108 0		-0-
							119 9								
*04	667 X	667	-0-	-0-	-0-		30 1	353 3	N			258	258 0		-0-
							284 9								
*05	550 X	550	-0-	-0-	-0-		182 1	196 3	N			156	156 0		-0-
							172 9								
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-		7 1		N			-0-			-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 286056 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13150 - 18825															
*07	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-		8716 3	1330 9	N			1209	1209 0		-0-
*08	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-		5878 3	746 9	N			678	678 0		-0-
09	6060 X	4986	-0-	-1074	-0-		4591 3	395 9	N			359	359 0		-0-
10	6262 X	3846	-0-	-2416	-0-		3683 3	163 9	N			148	148 0		-0-
11	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-		5564 3	712 9	N			647	647 0		-0-
12	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-		7206 3	602 9	N			547	547 0		-0-
01	6262 X	5901	-0-	-361	-0-		5372 3	529 9	N			481	481 0		-0-
*02	5656 X	5528	-0-	-128	-0-		5005 3	523 9	N			475	475 0		-0-
*03	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-		6632 3	631 9	N			574	574 0		-0-
*04	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-		6793 3	538 9	N			489	489 0		-0-
*05	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-		7065 3	227 9	N			206	206 0		-0-
06	6060 X	4327	-0-	-1733	-0-		4169 3	158 9	N			144	144 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	4309 X	3637	-0-	-672	-0-	2665	3	972	9	N	884	884	0	-0-	
*08	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	5156	3	1012	9	N	920	920	0	-0-	
09	5700 X	4561	-0-	-1139	-0-	3318	3	1243	9	N	1130	1130	0	-0-	
10	5890 X	4927	-0-	-963	-0-	3440	3	1487	9	N	1352	1352	0	-0-	
11	5700 X	4980	-0-	-720	-0-	3599	3	1381	9	N	1255	1255	0	-0-	
12	5890 X	4763	-0-	-1127	-0-	4236	3	527	9	N	479	479	0	-0-	
01	5890 X	3580	-0-	-2310	-0-	3328	3	252	9	N	229	229	0	-0-	
*02	4648 X	3298	-0-	-1350	-0-	2856	3	442	9	N	402	402	0	-0-	
*03	5146 X	2820	-0-	-2326	-0-	2349	3	471	9	N	428	428	0	-0-	
*04	4980 X	2952	-0-	-2028	-0-	2070	3	882	9	N	802	802	0	-0-	
*05	4774 X	3809	-0-	-965	-0-	2439	3	1370	9	N	1245	1245	0	-0-	
06	3540 X	3224	-0-	-316	-0-	2072	3	1152	9	N	1047	1047	0	-0-	
SEIDEL UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 286140 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13167 - 19035															
*07	7130 X	6115	-0-	-1015	-0-	4591	3	1524	9	N	1385	1385	0	-0-	
*08	7130 X	4914	-0-	-2216	-0-	3694	3	1220	9	N	1109	1109	0	-0-	
09	6900 X	5975	-0-	-925	-0-	4651	3	1324	9	N	1204	1204	0	-0-	
10	6417 X	5094	-0-	-1323	-0-	4310	3	784	9	N	713	713	0	-0-	
11	6030 X	4999	-0-	-1031	-0-	4066	3	933	9	N	848	848	0	-0-	
12	6169 X	5196	-0-	-973	-0-	4468	3	728	9	N	662	662	0	-0-	
01	6169 X	5031	-0-	-1138	-0-	4820	3	211	9	N	192	192	0	-0-	
*02	5572 X	4287	-0-	-1285	-0-	3982	3	305	9	N	277	277	0	-0-	
*03	5208 X	4218	-0-	-990	-0-	3886	3	332	9	N	302	302	0	-0-	
*04	5040 X	4039	-0-	-1001	-0-	3558	3	481	9	N	437	437	0	-0-	
*05	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	4622	3	1001	9	N	910	910	0	-0-	
06	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	3959	3	1055	9	N	959	959	0	-0-	
SEIDEL UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 286342 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13245 - 19349															
*07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	559	3	250	9	N	227	227	0	-0-	
08	899 N	729	-0-	-170	-0-	512	3	217	9	N	197	197	0	-0-	
09	990 N	805	-0-	-185	-0-	568	3	237	9	N	215	215	0	-0-	
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	667	3	238	9	N	216	216	0	-0-	
11	720 N	576	-0-	-144	-0-	423	3	153	9	N	139	139	0	-0-	
12	837 N	416	-0-	-421	-0-	313	3	103	9	N	94	94	0	-0-	
01	899 N	306	-0-	-593	-0-	259	3	47	9	N	43	43	0	-0-	
*02	532 N	412	-0-	-120	-0-	346	3	66	9	N	60	60	0	-0-	
*03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	481	3	78	9	N	71	71	0	-0-	
*04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	793	3	11	9	N	10	10	0	-0-	
*05	465 N	6	-0-	-459	-0-	6	3			N	-0-	-0-	0	-0-	
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	708	3	59	9	N	54	54	0	-0-	
SEIDEL UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 286531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13262 - 19292															
*07	5487 X	3814	-0-	-1673	-0-	2887	3	927	9	N	843	843	0	-0-	
*08	5487 X	2990	-0-	-2497	-0-	2221	3	769	9	N	699	699	0	-0-	
09	5310 X	3343	-0-	-1967	-0-	2413	3	930	9	N	845	845	0	-0-	
10	5022 X	3783	-0-	-1239	-0-	2716	3	1067	9	N	970	970	0	-0-	
11	3780 X	3130	-0-	-650	-0-	2269	3	861	9	N	783	783	0	-0-	
12	3813 X	2663	-0-	-1150	-0-	2109	3	554	9	N	504	504	0	-0-	
01	3782 X	2512	-0-	-1270	-0-	2328	3	184	9	N	167	167	0	-0-	
*02	3416 X	2446	-0-	-970	-0-	2121	3	325	9	N	295	295	0	-0-	
*03	3782 X	2766	-0-	-1016	-0-	2426	3	340	9	N	309	309	0	-0-	
*04	3120 X	2811	-0-	-309	-0-	2136	3	675	9	N	614	614	0	-0-	
*05	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	2708	3	957	9	N	870	870	0	-0-	
06	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	2515	3	836	9	N	760	760	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 #: 10 RRCID -> 286532 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13381 - 19507															
M	ALLOW 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	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	1956	3	504	9	N	458	458	0		-0-
*08	3503 X	2321	-0-	-1182	-0-	1877	3	444	9	N	404	404	0		-0-
09	3390 X	2031	-0-	-1359	-0-	1568	3	463	9	N	421	421	0		-0-
10	3503 X	2183	-0-	-1320	-0-	1764	3	419	9	N	381	381	0		-0-
11	2370 X	1730	-0-	-640	-0-	1408	3	322	9	N	293	293	0		-0-
12	2449 X	1510	-0-	-939	-0-	1287	3	223	9	N	203	203	0		-0-
01	2325 X	1250	-0-	-1075	-0-	1046	3	204	9	N	185	185	0		-0-
*02	1960 X	1662	-0-	-298	-0-	1549	3	113	9	N	103	103	0		-0-
*03	2170 X	1739	-0-	-431	-0-	1627	3	112	9	N	102	102	0		-0-
*04	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1503	3	245	9	N	223	223	0		-0-
*05	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1635	3	305	9	N	277	277	0		-0-
06	1770 X	1656	-0-	-114	-0-	1406	3	250	9	N	227	227	0		-0-
SEID B-BORCH C USW A WELL #: 1 RRCID -> 295426 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13096 PERF.13050 - 22015															
*07	53010 X	40022	-0-	-12988	-0-	31148	3	8874	9	N	8067	8067	0		-0-
*08	49569 X	38263	-0-	-11306	-0-	29705	3	8558	9	N	7780	7780	0		-0-
09	45120 X	34936	-0-	-10184	-0-	27047	3	7889	9	N	7172	7172	0		-0-
10	43927 X	35060	-0-	-8867	-0-	27052	3	8008	9	N	7280	7280	0		-0-
11	40500 X	32449	-0-	-8051	-0-	24958	3	7491	9	N	6810	6810	0		-0-
12	40021 X	32142	-0-	-7879	-0-	24662	3	7480	9	N	6800	6800	0		-0-
01	38254 X	30799	-0-	-7455	-0-	23569	3	7230	9	N	6573	6573	0		-0-
*02	32620 X	26374	-0-	-6246	-0-	20375	3	5999	9	N	5454	5454	0		-0-
*03	35061 X	29332	-0-	-5729	-0-	22534	3	6798	9	N	6180	6180	0		-0-
*04	32460 X	27453	-0-	-5007	-0-	21070	3	6383	9	N	5803	5803	0		-0-
*05	32147 X	27633	-0-	-4514	-0-	21197	3	6436	9	N	5851	5851	0		-0-
06	29820 X	25940	-0-	-3880	-0-	19886	3	6054	9	N	5504	5504	0		-0-
SEID B-BORCH C USW B WELL #: 1 RRCID -> 295427 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13019 PERF.12847 - 22805															
*07	60760 X	45116	-0-	-15644	-0-	35627	3	9489	9	N	8626	8626	0		-0-
*08	56699 X	43213	-0-	-13486	-0-	34140	3	9073	9	N	8248	8248	0		-0-
09	51480 X	39765	-0-	-11715	-0-	31331	3	8434	9	N	7667	7667	0		-0-
10	50127 X	39372	-0-	-10755	-0-	30973	3	8399	9	N	7635	7635	0		-0-
11	45930 X	36440	-0-	-9490	-0-	28618	3	7822	9	N	7111	7111	0		-0-
12	45105 X	36117	-0-	-8988	-0-	28293	3	7824	9	N	7113	7113	0		-0-
01	43214 X	34773	-0-	-8441	-0-	27192	3	7581	9	N	6892	6892	0		-0-
*02	37128 X	30424	-0-	-6704	-0-	23868	3	6556	9	N	5960	5960	0		-0-
*03	39370 X	32828	-0-	-6542	-0-	25768	3	7060	9	N	6418	6418	0		-0-
*04	36450 X	30614	-0-	-5836	-0-	24191	3	6423	9	N	5839	5839	0		-0-
*05	36115 X	30783	-0-	-5332	-0-	24301	3	6482	9	N	5893	5893	0		-0-
06	33660 X	28907	-0-	-4753	-0-	22773	3	6134	9	N	5576	5576	0		-0-
SEID B-BORCH C USW C WELL #: 1 RRCID -> 295428 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13127 - 17830															
*07	19871 X	13790	-0-	-6081	-0-	10103	3	3687	9	N	3352	3352	0		-0-
*08	18104 X	11367	-0-	-6737	-0-	8432	3	2935	9	N	2668	2668	0		-0-
09	16260 X	12646	-0-	-3614	-0-	9299	3	3347	9	N	3043	3043	0		-0-
10	15686 X	12189	-0-	-3497	-0-	8956	3	3233	9	N	2939	2939	0		-0-
11	14280 X	11470	-0-	-2810	-0-	8417	3	3053	9	N	2775	2775	0		-0-
12	13795 X	11840	-0-	-1955	-0-	8730	3	3110	9	N	2827	2827	0		-0-
01	13082 X	10995	-0-	-2087	-0-	8221	3	2774	9	N	2522	2522	0		-0-
*02	11816 X	9117	-0-	-2699	-0-	7312	3	1805	9	N	1641	1641	0		-0-
*03	12183 X	9605	-0-	-2578	-0-	7896	3	1709	9	N	1554	1554	0		-0-
*04	11460 X	9987	-0-	-1473	-0-	7651	3	2336	9	N	2124	2124	0		-0-
*05	11842 X	9508	-0-	-2334	-0-	8059	3	1449	9	N	1317	1317	0		-0-
06	10650 X	9610	-0-	-1040	-0-	7907	3	1703	9	N	1548	1548	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 D WELL #: 1										RRCID -> 295429 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13049 PERF.12940 - 22700							
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	46004 X	34551	-0-	-11453	-0-	-0-	26952	3	7599	9	N	6908	6908	0			-0-
*08	42904 X	33374	-0-	-9530	-0-	-0-	26047	3	7327	9	N	6661	6661	0			-0-
09	39150 X	30790	-0-	-8360	-0-	-0-	23969	3	6821	9	N	6201	6201	0			-0-
10	38316 X	30314	-0-	-8002	-0-	-0-	23539	3	6775	9	N	6159	6159	0			-0-
11	35190 X	27955	-0-	-7235	-0-	-0-	21700	3	6255	9	N	5686	5686	0			-0-
12	34565 X	27802	-0-	-6763	-0-	-0-	21487	3	6315	9	N	5741	5741	0			-0-
*01	33387 X	26733	-0-	-6654	-0-	-0-	20659	3	6074	9	N	5522	5522	0			-0-
*02	28728 X	23228	-0-	-5500	-0-	-0-	18073	3	5155	9	N	4686	4686	0			-0-
*03	30318 X	25003	-0-	-5315	-0-	-0-	19554	3	5449	9	N	4954	4954	0			-0-
*04	27960 X	23416	-0-	-4544	-0-	-0-	18387	3	5029	9	N	4572	4572	0			-0-
*05	27807 X	23431	-0-	-4376	-0-	-0-	18400	3	5031	9	N	4574	4574	0			-0-
06	25860 X	22070	-0-	-3790	-0-	-0-	17325	3	4745	9	N	4314	4314	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	42129 X	30395	-0-	-11734	-0-	-0-	24537	3	5858	9	N	5325	5325	0			-0-
*08	39122 X	28826	-0-	-10296	-0-	-0-	23262	3	5564	9	N	5058	5058	0			-0-
09	35430 X	26782	-0-	-8648	-0-	-0-	21608	3	5174	9	N	4704	4704	0			-0-
10	34441 X	26223	-0-	-8218	-0-	-0-	21065	3	5158	9	N	4689	4689	0			-0-
11	31350 X	24064	-0-	-7286	-0-	-0-	19254	3	4810	9	N	4373	4373	0			-0-
12	30380 X	23678	-0-	-6702	-0-	-0-	18890	3	4788	9	N	4353	4353	0			-0-
*01	28830 X	22601	-0-	-6229	-0-	-0-	18044	3	4557	9	N	4143	4143	0			-0-
*02	25004 X	19814	-0-	-5190	-0-	-0-	15869	3	3945	9	N	3586	3586	0			-0-
*03	26226 X	21117	-0-	-5109	-0-	-0-	16960	3	4157	9	N	3779	3779	0			-0-
*04	24060 X	19691	-0-	-4369	-0-	-0-	15788	3	3903	9	N	3548	3548	0			-0-
*05	23684 X	19635	-0-	-4049	-0-	-0-	15750	3	3885	9	N	3532	3532	0			-0-
06	21870 X	18329	-0-	-3541	-0-	-0-	14688	3	3641	9	N	3310	3310	0			-0-

STEEN MUSSELMAN USW A WELL #: 1										RRCID -> 295598 COMPL. DATE 01/30/2023 TOTAL DEPTH 12443 PERF. N/A							
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12738 12/13/2023																	

F. MALEK H-X USW A WELL #: 1										RRCID -> 299466 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 12145 PERF. N/A							
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	1620	-0-	1620	1620	1620	8	1	1003	3	N	554	554	0			-0-
609 9																	

RRU-KORTH USW G WELL #: 1										RRCID -> 299562 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 12641 PERF. N/A							
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	73122	-0-	73122	73122	73122	111	1	40407	3	N	29640	29640	0			-0-
32604 9																	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)												CAPACITY				CNTY: KARNES															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 27135 750												NON-ASSOCIATED																			
YANTA-REYNOLDS USW C												WELL #: 5				RRCID -> 299684				COMPL. DATE 12/17/2024				TOTAL DEPTH 13044				PERF.13325 - 18794			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM												
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-													
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-													
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-													
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-													
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-													
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-													
YANTA-REYNOLDS USW D												WELL #: 7				RRCID -> 299703				COMPL. DATE 12/10/2024				TOTAL DEPTH 13222				PERF.13470 - 17746			
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-													
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-													
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-													
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-													
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-													
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												216378																			
MIGURA												WELL #: 1				RRCID -> 252842				COMPL. DATE 04/22/2009				TOTAL DEPTH 13551				PERF.14007 - 16787			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						66													
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						66													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						66													
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						66													
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1						67													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						67													
KRAUSE A												WELL #: 1				RRCID -> 255061				COMPL. DATE 11/05/2009				TOTAL DEPTH 13100				PERF.13375 - 16375			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-													
LANIK A												WELL #: 1				RRCID -> 256982				COMPL. DATE 03/26/2010				TOTAL DEPTH 13327				PERF.13485 - 17020			
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	778	1	1154	3	N	480	553	1				214													
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	528	9	574	3	N	281	348	1				147													
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	812	1	675	3	N	398	381	1				164													
04	1590	N	1275	-0-	-315	-0-	309	9	438	9	N	186	186	1				164													
*05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	870	1	200	3	N	341	364	1				141													
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	205	9	835	1	N	367	367	1				141													
							835	1	616	3	N																				
							375	9																							
							853	1																							
							404	9																							
KICKENDAHL UNIT 1												WELL #: 1H				RRCID -> 256985				COMPL. DATE 05/01/2010				TOTAL DEPTH 13488				PERF.13412 - 17879			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
OLIVER A WELL #: 1H RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351											
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	72	1	169 9	Y	154	22
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	61	1	87 9	Y	79	17
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	78	1	76 3	Y	131	28
						144	9				
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	195	1	81 3	Y	110	26
						121	9				
*05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	132	1	75 9	Y	68	17
*06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	29	1	14 9	Y	13	2
LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773											
01	741 X	741	-0-	-0-	-0-	734	1	7 9	N	6	214
02	798 X	798	-0-	-0-	-0-	795	1	3 9	N	3	217
03	696 X	696	-0-	-0-	-0-	676	1	20 9	N	18	48
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
POKLUDA A - RAYES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210											
01	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	904	1	3307 3	N	357	190
						393	9				
02	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	958	1	3949 3	N	222	223
						244	9				
03	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	1030	1	1651 3	N	466	122
						513	9				
04	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	1509	1	1644 3	N	322	70
						354	9				
*05	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	1041	1	2601 3	N	336	219
						370	9				
*06	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	1102	1	2655 3	N	314	170
						345	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12992 - 19195																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	105094 X	12830	-0-	-0-	-92264	-0-	111 3092	1 9	9627	3	Y	2811	2043	0	236	1	664
02	643 X	643	-0-	-0-	-0-	-0-	565	3	78	9	Y	71	25	0	694	1	16
*03	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	-0-	4 73	1 9	1807	3	Y	66	66	0	7	1	9
04	20639 X	20639	-0-	-0-	-0-	-0-	450 5489	1 9	14700	3	Y	4990	155	0	4471	1	373
*05	17558 X	17558	-0-	-0-	-0-	-0-	465 3871	1 9	13222	3	Y	3519	2711	0	1017	1	164
*06	13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	-0-	450 2010	1 9	10623	3	Y	1827	1762	0	180	1	49
NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819																	
01	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	2052	3	158	9	N	144	194	1			125
02	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	1685	3	131	9	N	119	190	1			54
03	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	3	136	9	N	124					178
04	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	3	124	9	N	113	191	1			100
*05	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	3	120	9	N	109					209
*06	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	1312	3	123	9	N	112	189	1			132
JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673																	
01	775 N	536	-0-	-0-	-239	-0-	464 9	1 9	63	3	N	8	189	1			98
02	756 N	747	-0-	-0-	-9	-0-	276 87	1 9	384	3	N	79					177
03	961 N	651	-0-	-0-	-310	-0-	107 83	1 9	461	3	N	75					252
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	202 118	1 9	544	3	N	107					359
*05	837 N	703	-0-	-0-	-134	-0-	124 96	1 9	483	3	N	87	370	1			76
*06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	206 117	1 9	635	3	N	106					182
LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629																	
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	76	9	Y	69	74	1			11
02	161 X	161	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	86	9	Y	78	72	1			17
03	333 X	333	-0-	-0-	-0-	-0-	134 109	1 9	90	3	Y	99	92	1			24
04	224 X	224	-0-	-0-	-0-	-0-	102 89	1 9	33	3	Y	81	92	1			13
*05	311 X	311	-0-	-0-	-0-	-0-	129 106	1 9	76	3	Y	96	92	1			17
*06	333 X	333	-0-	-0-	-0-	-0-	94 110	1 9	129	3	Y	100	95	1			22
RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	583 X	583	-0-	-0-	-0-	174	1	232	3	N	161			291
02	680 X	680	-0-	-0-	-0-	177	9	73	3	N	162	184	1	269
03	264 X	264	-0-	-0-	-0-	429	1	23	3	N	69	197	1	141
04	169 X	169	-0-	-0-	-0-	178	9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	30	9	N	27			168
*06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	76	9			N	-0-			168
						139	3			N	-0-			168
						7	3			N	-0-			168
BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			140
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	83	1	57
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521														
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	184	1	116	9	N	105			300
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	921	1	86	9	N	78	190	1	188
03	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2758	1	101	9	N	92			280
04	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2537	1	72	9	N	65	185	1	160
*05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1400	1	88	9	N	80			240
*06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	990	1	83	9	N	75	183	1	132
LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849														
01	3100 N	86988	-0-	83888	630539	239	1	69678	3	Y	15519	15446	0	167
02	2800 N	61117	-0-	58317	688856	17071	9	48263	3	Y	11505	11489	0	183
*03	3100 N	49568	-0-	46468	735324	198	1	36402	3	Y	10329	10051	0	202
*04	773800 X	38476	-0-	-735324	-0-	12656	9							
*05	55410 X	55410	-0-	-0-	-0-	1804	1	47848	3	Y	6452	6441	0	136
*06	46401 X	46401	-0-	-0-	-0-	11362	9	39199	3	Y	6138	6138	0	136
						450	1							
						6942	9							
						465	1							
						7097	9							
						450	1							
						6752	9							
SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	775 N	700	-0-	-75	-0-	242	1	412	3	Y	42	36	1		16
						46	9								
02	700 N	638	-0-	-62	-0-	151	1	444	3	Y	39	36	1		19
						43	9								
03	651 N	551	-0-	-100	-0-	206	1	301	3	Y	40	35	1		24
						44	9								
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	24	1		-0-
*05	713 N	688	-0-	-25	-0-	197	1	428	3	Y	57	50	1		7
						63	9								
*06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	178	1	224	3	Y	21	15	1		13
						23	9								
ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10				40
CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201															
01	91 X	91	-0-	-0-	-0-	33	1	58	9	Y	53				184
02	183 X	183	-0-	-0-	-0-	100	1	83	9	Y	75	207	1		52
03	248 X	248	-0-	-0-	-0-	163	1	85	9	Y	77	22	1		107
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54				161
*05	57 X	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	9	Y	50				211
*06	59 X	59	-0-	-0-	-0-	15	1	44	9	Y	40	201	1		50
OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611															
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	44	68	1		14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124	117	1		21
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	157	157	1		21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119	112	1		28
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119	118	1		29
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	38	1		3
STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719															
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1035	1	35	9	Y	32	62	1		31
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	458	1	318	3	Y	90	42	1		79
						99	9								
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	998	1	378	3	Y	180	129	1		130
						198	9								
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	797	1	538	3	Y	131	147	1		114
						144	9								
*05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	715	1	458	3	Y	140	164	1		90
						154	9								
*06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	835	1	359	3	Y	125	138	1		77
						138	9								
SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378				WELL #:		1H	RRCID -> 264847	COMPL. DATE 09/28/2011	TOTAL DEPTH 13206	PERF.13543	- 16655			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
JORDAN A				WELL #:		1H	RRCID -> 264956	COMPL. DATE 01/20/2020	TOTAL DEPTH 13332	PERF.13658	- 19015			
01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	304	1	727	3	Y	138	200	1	136
						152	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136
03	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	488	1	4616	3	Y	807	822	1	121
						888	9							
04	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	611	1	2856	3	Y	682	546	1	257
						750	9							
*05	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	497	1	2750	3	Y	678	732	1	203
						746	9							
*06	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	563	1	2364	3	Y	608	549	1	262
						669	9							
WAGNER B				WELL #:		1H	RRCID -> 264992	COMPL. DATE 12/06/2011	TOTAL DEPTH 13380	PERF.13321	- 18575			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-			129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-			129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-			129
BOYSEN A				WELL #:		1H	RRCID -> 265069	COMPL. DATE 09/01/2011	TOTAL DEPTH 12866	PERF.13107	- 16457			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
JORDAN B				WELL #:		1H	RRCID -> 265194	COMPL. DATE 01/25/2020	TOTAL DEPTH 13776	PERF.13773	- 19233			
01	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	415	1	3584	3	Y	438	445	1	134
						482	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			135
03	15997 X	15997	-0-	-0-	-0-	1317	1	12961	3	Y	1563	1285	1	413
						1719	9							
04	21011 X	21011	-0-	-0-	-0-	2787	1	15791	3	Y	2212	2324	1	301
						2433	9							
*05	13805 X	13805	-0-	-0-	-0-	1707	1	10490	3	Y	1462	1462	1	301
						1608	9							
*06	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	1610	1	7575	3	Y	1072	1213	1	160
						1179	9							
CASKEY B				WELL #:		1H	RRCID -> 265196	COMPL. DATE 08/10/2011	TOTAL DEPTH 13656	PERF.13484	- 17626			
01	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1323	1	385	9	Y	350	180	1	330
02	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1228	1	234	9	Y	213	166	1	377
03	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1269	1	130	9	Y	118	161	1	334
04	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1358	1	86	9	Y	78	182	1	230
*05	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1400	1	186	9	Y	169			399
*06	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1487	1	228	9	Y	207	132	1	474

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	38			107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	2			109
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			109
E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370															
01	253	X	253	-0-	-0-	-0-	8	3	245	9	N	223	187	1	139
02	895	X	895	-0-	-0-	-0-	672	1	27	3	N	178	187	1	130
							196	9							
03	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1039	1	119	3	N	201	189	1	142
							221	9							
	329	X	329	-0-	-0-	-0-	113	3	216	9	N	196	175	1	163
*05	439	X	439	-0-	-0-	-0-	119	1	119	3	N	183	189	1	157
							201	9							
*06	254	X	254	-0-	-0-	-0-	49	3	205	9	N	186	157	1	186
P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374															
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	202	201	1	9
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	175	163	1	21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	102	1	3
04	68	X	68	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	5	8	1	-0-
							6	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	90	X	90	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	33	32	1	1
							36	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275																	
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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	59	1			8
02	180 X	180	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3	64	9	Y	58	57	1			9
03	226 X	226	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3	75	9	Y	68	67	1			10
04	217 X	217	-0-	-0-	-0-	-0-	149	3	68	9	Y	62	65	1			7
*05	197 X	197	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3	68	9	Y	62	54	1			15
*06	168 X	168	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3	63	9	Y	57	61	1			11

CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					156
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 09/10/2018 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570																	
01	736 X	736	-0-	-0-	-0-	-0-	477	1	259	9	N	235	190	1			240
02	624 X	624	-0-	-0-	-0-	-0-	456	1	168	9	N	153	172	1			221
03	499 X	499	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	220	9	N	200	191	1			230
04	406 X	406	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	191	9	N	174	174	1			230
*05	316 X	316	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	78	9	N	71	172	1			129
*06	508 X	508	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	241	9	N	219	166	1			182

GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265																	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					201
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					214
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 X	797	-0-	-877	-0-	345 195	1 9	257	3	N	177	194 1		225
02	1232 N	-0-	-0-	-1232	-0-	286	1	1783	3	N	-0-	389 1		225
03	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	349 9					317			153
04	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	516 1	1713 3			N	351	369 1		135
*05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	386 9								
						522 1	625 3			N	220	178 1		177
*06	1860 N	941	-0-	-919	-0-	242 9								
						611 1	106 3			N	204	180 1		201
						224 9								
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13584 - 18692														
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12894 01/10/2025														
HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721														
01	1085 N	181	-0-	-904	-0-	96 3	85 9			N	77	192 1		117
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	704 3	314 9			N	285	190 1		212
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	341 3	245 9			N	223	197 1		238
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	335 3	266 9			N	242	367 1		113
*05	1116 N	477	-0-	-639	-0-	218 3	259 9			N	235	177 1		171
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			171
LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609														
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	464 1	441 3			N	40			200
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	44 9								
						374 1	516 3			N	31	197 1		34
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	34 9								
						391 1	155 3			N	28			62
04	750 N	305	-0-	-445	-0-	31 9								
						219 1	50 3			N	33			95
*05	775 N	300	-0-	-475	-0-	36 9								
						118 1	140 3			N	38			133
*06	570 N	393	-0-	-177	-0-	42 9								
						195 1	141 3			N	52			185
						57 9								
WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13602 - 19180														
01	961 N	753	-0-	-208	-0-	481 1	272 3			N	-0-	198 1		52
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	374 1	294 3			N	92			144
						101 9								
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	128 1	502 3			N	88			232
						97 9								
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	219 3	68 9			N	62			294
*05	775 X	775	-0-	-0-	-0-	181 1	460 3			N	122			416
						134 9								
*06	587 X	587	-0-	-0-	-0-	178 1	383 3			N	24	188 1		252
						26 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	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
01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	44	1	215	9	Y	195	200	1	11
02	195 X	195	-0-	-0-	-0-	31	1	164	9	Y	149	139	1	21
03	140 X	140	-0-	-0-	-0-	35	1	9	3	Y	87	102	1	6
04	560 X	560	-0-	-0-	-0-	96	9							
						43	1	432	3	Y	77	76	1	7
						85	9							
*05	723 X	723	-0-	-0-	-0-	41	1	390	3	Y	265	250	1	22
						292	9							
*06	686 X	686	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	Y	244	255	1	11
						268	9							
NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13052 - 16668														
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	66	1	149	9	Y	135	190	1	127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110			237
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	63	1	131	9	Y	119	194	1	162
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	186	1	74
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122			196
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	186	1	93
JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			77
04	34 X	34	-0-	-0-	-0-	30	3	4	9	N	4			81
*05	29 X	29	-0-	-0-	-0-	21	3	8	9	N	7			88
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	6			94
DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264														
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	263	1	306	3	Y	29			144
						32	9							
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	388	1	300	3	Y	57			201
						63	9							
03	1054 N	799	-0-	-255	-0-	286	1	447	3	Y	60	187	1	74
						66	9							
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	236	1	568	3	Y	54			128
						59	9							
*05	837 N	527	-0-	-310	-0-	118	1	346	3	Y	57			185
						63	9							
*06	780 N	296	-0-	-484	-0-	57	1	192	3	Y	43	186	1	42
						47	9							
FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141	1	95

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13724 - 18225														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 X	1554	-0-	-120	-0-	362	1	838	3	N	322	192	1	208
02	1680 N	1395	-0-	-285	-0-	354	9	766	3	N	256	190	1	274
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	347	1	206	3	N	219	191	1	302
04	1500 N	726	-0-	-774	-0-	282	9	366	3	N	221	372	1	151
*05	1550 N	502	-0-	-1048	-0-	206	1	50	3	N	224	187	1	188
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	241	9			N	-0-			188
IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483														
01	217 N	110	-0-	-107	-0-	16	3	94	9	N	85	194	1	131
02	224 N	81	-0-	-143	-0-	57	3	24	9	N	22			153
03	558 N	476	-0-	-82	-0-	401	3	75	9	N	68			221
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	401	3	74	9	N	67	183	1	105
*05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	395	3	68	9	N	62			167
*06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	11			178
M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-			6
POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	201	190 1		200
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	738	1	189	9	N	172	188 1		184
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	661	1	207	9	N	188	190 1		182
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	411	1	209	9	N	190	195 1		177
*05	899 N	397	-0-	-502	-0-	193	1	204	9	N	185	187 1		175
*06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	342	1	618	3	N	163	188 1		150
						179	9							

D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 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-

DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13275 - 17591														
01	4154 X	3153	-0-	-1001	-0-	465	1	2112	3	Y	524	471 0	17 1	55
						576	9							
02	3724 X	2382	-0-	-1342	-0-	420	1	1516	3	Y	405	338 0	103 1	19
						446	9							
03	4030 X	2635	-0-	-1395	-0-	465	1	1737	3	Y	394	382 0		31
						433	9							
04	3480 X	1848	-0-	-1632	-0-	450	1	1093	3	Y	277	276 0		32
						305	9							
*05	3596 X	2619	-0-	-977	-0-	465	1	1736	3	Y	380	374 0		38
						418	9							
*06	3060 X	2179	-0-	-881	-0-	450	1	1335	3	Y	358	354 0		42
						394	9							

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089														
01	342 X	342	-0-	-0-	-0-	199	1	143	9	Y	130			287
02	156 X	156	-0-	-0-	-0-	28	1	128	9	Y	116	187 1		216
03	285 X	285	-0-	-0-	-0-	140	1	145	9	Y	132	186 1		162
04	784 X	784	-0-	-0-	-0-	690	1	94	9	Y	85	153 1		94
*05	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	916	1	139	9	Y	126			220
*06	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	1			Y	-0-	183 1		37

MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554														
01	403 N	110	-0-	-293	-0-	35	1	9	3	Y	60	57 0	5 1	3
						66	9							
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	27	1	7	3	Y	48	46 0	2 1	3
						53	9							
03	744 N	69	-0-	-675	-0-	22	1	6	3	Y	37	36 0		4
						41	9							
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	47	1	97	3	Y	79	79 0	1 1	3
						87	9							
*05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	60	1	315	3	Y	130	130 0		3
						143	9							
*06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	65	1	198	3	Y	93	92 0		4
						102	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HANSEN A WELL #: 1 H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011													TOTAL	DEPTH	12993	PERF.12838	- 18766
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25		
MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014													TOTAL	DEPTH	13013	PERF.13002	- 19281
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			144		
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	157 1		2		
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	6 1		-0-		
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
*05	7 X		7	-0-	-0-	-0-		5 1		2 9	Y	2	1 1		1		
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-		
NATHO B WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014													TOTAL	DEPTH	13441	PERF.13630	- 18825
01	124 N		110	-0-	-14	-0-	60 1	50 9			Y	45	42 1		11		
02	140 X		131	-0-	-9	-0-	72 1	59 9			Y	54	50 1		15		
03	279 X		109	-0-	-170	-0-	80 1	29 9			Y	26	29 1		12		
04	270 X		133	-0-	-137	-0-	92 1	41 9			Y	37	32 1		17		
*05	279 X		94	-0-	-185	-0-	68 1	26 9			Y	24	33 1		8		
*06	150 X		118	-0-	-32	-0-	86 1	32 9			Y	29	22 1		15		
OEHLKE A WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014													TOTAL	DEPTH	13630	PERF.13668	- 18173
01	2139 X		222	-0-	-1917	-0-	198 1	24 9			Y	22	35 1		20		
02	364 N		31	-0-	-333	-0-	17 1	14 9			Y	13	22 1		11		
03	341 N		31	-0-	-310	-0-	18 1	13 9			Y	12			23		
04	210 N		37	-0-	-173	-0-	24 1	13 9			Y	12	26 1		9		
*05	59 N		59	-0-	-0-	-0-	45 1	14 9			Y	13			22		
*06	180 N		59	-0-	-121	-0-	47 1	12 9			Y	11			33		
WARWAS A WELL #: 1H RRCID -> 281899 COMPL. DATE 04/15/2011													TOTAL	DEPTH	13681	PERF.14097	- 18739
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013													TOTAL	DEPTH	13534	PERF.13623	- 18671
01	3658 X		208	-0-	-3450	-0-	189 1	19 9			Y	17			142		
02	18180 X		18180	-0-	-0-	-0-	789 1	15169 3			Y	2020	1759 1		403		
							2222 9										
03	10202 X		10202	-0-	-0-	-0-	843 1	8137 3			Y	1111	1162 1		352		
							1222 9										
04	12054 X		12054	-0-	-0-	-0-	1211 1	9638 3			Y	1095	1084 1		363		
							1205 9										
*05	8629 X		8629	-0-	-0-	-0-	975 1	6863 3			Y	719	723 1		359		
							791 9										
*06	5310 X		4267	-0-	-1043	-0-	758 1	3133 3			Y	342	376 1		325		
							376 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	606	1	1421	3	Y	176	190	1	65
02	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	194	9	1529	3	Y	169	153	1	81
03	3410 X	1852	-0-	-1558	-0-	642	1	1140	3	Y	177	155	1	103
04	3300 X	2137	-0-	-1163	-0-	186	9	1229	3	Y	153	235	1	21
*05	3410 X	1912	-0-	-1498	-0-	517	1	1057	3	Y	126	132	1	15
*06	2520 X	2204	-0-	-316	-0-	195	9	855	3	Y	185	88	1	112
						740	1							
						168	9							
						716	1							
						139	9							
						1145	1							
						204	9							
J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424														
01	3472 X	2815	-0-	-657	-0-	1116	1	1481	3	Y	198	171	1	73
02	3136 X	3083	-0-	-53	-0-	218	9	2012	3	Y	214	184	1	103
03	3069 X	2723	-0-	-346	-0-	836	1	1528	3	Y	221	195	1	129
04	2970 X	2865	-0-	-105	-0-	235	9	1687	3	Y	199	300	1	28
*05	3410 X	3125	-0-	-285	-0-	952	1	1837	3	Y	184	190	1	22
*06	3300 X	2796	-0-	-504	-0-	243	9	1187	3	Y	152	82	1	92
						959	1							
						219	9							
						1086	1							
						202	9							
						1442	1							
						167	9							
BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133														
01	28886 X	28886	-0-	-0-	-0-	1653	1	20895	3	Y	5762	5800	1	490
02	29836 X	29836	-0-	-0-	-0-	6338	9	23056	3	Y	5116	5342	1	264
03	18484 X	18484	-0-	-0-	-0-	1152	1	13686	3	Y	3154	3088	1	330
04	13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	5628	9	10280	3	Y	1772	1878	1	224
*05	13992 X	13992	-0-	-0-	-0-	1329	1	10546	3	Y	1797	1781	1	240
*06	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	3469	9	5938	3	Y	1080	1077	1	243
						1221	1							
						1949	9							
						1469	1							
						1977	9							
						1380	1							
						1188	9							
H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733														
01	930 N	500	-0-	-430	-0-	467	1	33	9	Y	30	141	1	13
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	6	1	7
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	1			Y	-0-	7	1	-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
IBROM A 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21	
BLACKWELL A WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894													
01	2511 X	2473	-0-	-38	-0-	430	1	1713 3	Y	300	195 1	210	
						330	9						
02	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	380	1	1764 3	Y	253	333 1	130	
						278	9						
03	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	440	1	1985 3	Y	269	191 1	208	
						296	9						
04	2400 N	2336	-0-	-64	-0-	424	1	1627 3	Y	259	355 1	112	
						285	9						
*05	2697 N	1885	-0-	-812	-0-	444	1	1203 3	Y	216	177 1	151	
						238	9						
*06	2580 N	1861	-0-	-719	-0-	442	1	1175 3	Y	222	163 1	210	
						244	9						
DLUGOSCH A WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
BLACKWELL A WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737													
01	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	580	1	1995 3	Y	331	480 1	63	
						364	9						
02	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	252	1	1981 3	Y	356	381 1	38	
						392	9						
03	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	348	1	1988 3	Y	435	341 1	132	
						479	9						
04	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	455	1	1850 3	Y	246	345 1	33	
						271	9						
*05	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	643	1	1723 3	Y	330	319 1	44	
						363	9						
*06	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	632	1	1734 3	Y	320	272 1	92	
						352	9						
DLUGOSCH A WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308													
01	4030 X	3824	-0-	-206	-0-	1294	1	2177 3	Y	321	457 1	116	
						353	9						
02	3640 X	3097	-0-	-543	-0-	336	1	2463 3	Y	271	196 1	191	
						298	9						
03	3968 X	2429	-0-	-1539	-0-	360	1	1828 3	Y	219	195 1	215	
						241	9						
04	3840 X	2616	-0-	-1224	-0-	520	1	1866 3	Y	209	230 1	194	
						230	9						
*05	3813 X	1306	-0-	-2507	-0-	415	1	746 3	Y	132	192 1	134	
						145	9						
*06	3690 X	1707	-0-	-1983	-0-	495	1	1048 3	Y	149	181 1	102	
						164	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
NATHO B WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	1	1444	3	Y	340	286	1		154
02	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	-0-	374	9	1459	3	Y	305	315	1		144
03	3100 N	4556	-0-	1456	1456	1456	757	1	3058	3	Y	475	446	1		173
04	3000 N	3163	-0-	163	1619	1619	523	9	1847	3	Y	322	417	1		78
*05	3100 N	2593	-0-	-507	1112	1112	962	1	1337	3	Y	268	240	1		106
*06	3512 X	2400	-0-	-1112	-0-	-0-	354	9	1154	3	Y	254	251	1		109
							961	1								
							295	9								
							967	1								
							279	9								
OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148																
01	3999 X	1139	-0-	-2860	-0-	-0-	737	1	237	3	Y	150	191	1		124
02	4312 X	717	-0-	-3595	-0-	-0-	165	9	478	3	Y	106	158	1		72
03	4743 X	513	-0-	-4230	-0-	-0-	122	1	255	3	Y	101				173
04	1830 X	352	-0-	-1478	-0-	-0-	117	9	107	3	Y	59	187	1		45
*05	1302 X	231	-0-	-1071	-0-	-0-	147	1	54	9	Y	49				94
*06	1110 X	242	-0-	-868	-0-	-0-	111	9	51	9	Y	46				140
							180	1								
							65	9								
							177	1								
							191	1								
P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858																
01	868 N	73	-0-	-795	-0-	-0-	73	1			Y	-0-	107	1		102
02	1792 N	163	-0-	-1629	-0-	-0-	130	1	33	9	Y	30				132
03	1798 N	158	-0-	-1640	-0-	-0-	150	1	8	9	Y	7	75	1		64
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	343	1	17	9	Y	15				79
*05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	943	1	18	9	Y	16				95
*06	810 N	451	-0-	-359	-0-	-0-	444	1	7	9	Y	6				101
P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951																
01	1147 N	46	-0-	-1101	-0-	-0-	46	1			Y	-0-	72	1		69
02	1428 X	39	-0-	-1389	-0-	-0-	30	1	9	9	Y	8				77
03	1581 X	18	-0-	-1563	-0-	-0-	16	1	2	9	Y	2	44	1		35
04	1200 X	27	-0-	-1173	-0-	-0-	23	1	4	9	Y	4				39
*05	1147 X	56	-0-	-1091	-0-	-0-	55	1	1	9	Y	1				40
*06	510 X	73	-0-	-437	-0-	-0-	72	1	1	9	Y	1				41
P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124																
01	248 N	9	-0-	-239	-0-	-0-	9	1			Y	-0-	14	1		14
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	785	1	133	9	Y	121				135
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	1	84	9	Y	76	77	1		134
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	1	48	9	Y	44				178
*05	682 N	601	-0-	-81	-0-	-0-	591	1	10	9	Y	9				187
*06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	1	24	9	Y	22				209

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FISHER B WELL #: 3H RRCID -> 281919 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13389 - 18286														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596 X	1119	-0-	-2477	-0-	552 1	209 9	358 3	3	Y	190	177 1		89
02	2604 X	795	-0-	-1809	-0-	380 1	166 9	249 3	3	Y	151	198 1		42
03	2077 X	674	-0-	-1403	-0-	415 1	138 9	121 3	3	Y	125	133 1		34
04	1080 X	748	-0-	-332	-0-	521 1	150 9	77 3	3	Y	136	131 1		39
*05	1116 X	636	-0-	-480	-0-	298 1	134 9	204 3	3	Y	122	106 1		55
*06	750 N	546	-0-	-204	-0-	291 1	108 9	147 3	3	Y	98	35 1		118
STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008														
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	369 1		45 9	9	Y	41	23 1		39
02	392 N	246	-0-	-146	-0-	209 1		37 9	9	Y	34	44 1		29
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	356 1		56 9	9	Y	51	43 1		37
04	390 N	320	-0-	-70	-0-	274 1		46 9	9	Y	42	42 1		37
*05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	230 1		50 9	9	Y	45	53 1		29
*06	390 N	243	-0-	-147	-0-	211 1		32 9	9	Y	29	40 1		18
STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141														
01	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1531 1		232 9	9	Y	211	104 1		203
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	930 1		258 3	3	Y	170	225 1		148
						187 9								
03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1476 1		119 3	3	Y	201	204 1		145
						221 9								
04	1710 N	1507	-0-	-203	-0-	1012 1		312 3	3	Y	166	167 1		144
						183 9								
*05	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	949 1		312 3	3	Y	191	212 1		123
						210 9								
*06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1154 1		236 3	3	Y	171	188 1		106
						188 9								
WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462														
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74 1		1 9	9	Y	1			24
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	37 1		4 9	9	Y	4			28
03	186 N	64	-0-	-122	-0-	41 1		23 9	9	Y	21			49
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	42 1		6 9	9	Y	5	5 1		49
*05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	44 1		4 9	9	Y	4			53
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	80 1		18 9	9	Y	16			69
WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412														
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86 1		1 9	9	Y	1			102
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	43 1		6 9	9	Y	5			107
03	186 N	44	-0-	-142	-0-	34 1		10 9	9	Y	9			116
04	90 N	15	-0-	-75	-0-	7 1		8 9	9	Y	7	5 1		118
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	6			124
*06	90 N	11	-0-	-79	-0-	5 1		6 9	9	Y	5			129

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FISHER B WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2883 X	2359	-0-	-524	-0-	873 1	1133 3	Y			321	293 1			120
02	2856 X	2523	-0-	-333	-0-	353 9	1468 3	Y			332	305 1			147
03	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	690 1	2209 3	Y			438	445 1			140
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	365 9	1742 3	Y			362	333 1			169
*05	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	1009 1	1865 3	Y			255	333 1			91
*06	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	482 9	1683 3	Y			458	427 1			122
						1061 1									
						398 9									
						993 1									
						281 9									
						969 1									
						504 9									
FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972															
01	2697 N	2382	-0-	-315	-0-	767 1	1275 3	Y			309	276 1			116
02	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	340 9	1360 3	Y			288	276 1			128
03	2387 N	2309	-0-	-78	-0-	596 1	1335 3	Y			282	320 1			90
04	2310 N	2202	-0-	-108	-0-	317 9	1179 3	Y			254	225 1			119
*05	2511 N	2219	-0-	-292	-0-	664 1	1310 3	Y			181	235 1			65
*06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	310 9	1206 3	Y			333	309 1			89
						744 1									
						279 9									
						710 1									
						199 9									
						705 1									
						366 9									
FISHER B WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
LP BUTLER B WELL #: 5H RRCID -> 281934 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243															
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	120 1	10 9	Y			9	34 1			8
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	103 1	23 9	Y			21	8 1			21
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	127 1	25 9	Y			23	12 1			32
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	89 1	12 9	Y			11	24 1			19
*05	155 N	134	-0-	-21	-0-	108 1	26 9	Y			24	18 1			25
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	184 1	28 9	Y			25	12 1			38
M. CUSACK B WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595															
01	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	644 1	1008 3	Y			184	219 1			91
02	1652 N	1638	-0-	-14	-0-	202 9	970 3	Y			166	148 1			109
03	1767 N	1760	-0-	-7	-0-	485 1	999 3	Y			191	169 1			131
04	1800 N	1654	-0-	-146	-0-	183 9	880 3	Y			183	224 1			90
*05	1829 N	1701	-0-	-128	-0-	551 1	909 3	Y			174	164 1			100
*06	1590 N	1509	-0-	-81	-0-	210 9	798 3	Y			157	210 1			47
						573 1									
						201 9									
						601 1									
						191 9									
						538 1									
						173 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MUSICK A WELL #: 7H RRCID -> 281937 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13175 - 16754															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	1748	1	1024	9	Y	931	758	1		254
02	2800 N	4714	-0-	1914	1914	1744	1	1925	3	Y	950	1005	1		199
						1045	9								
03	3100 N	2449	-0-	-651	1263	1400	1	511	3	Y	489	554	1		134
						538	9								
04	3000 N	2129	-0-	-871	392	1339	1	347	3	Y	403	419	1		118
						443	9								
*05	2323 X	1931	-0-	-392	-0-	1213	1	311	3	Y	370	350	1		138
						407	9								
*06	1830 X	1708	-0-	-122	-0-	1173	1	188	3	Y	315	330	1		123
						347	9								
BLACKWELL A WELL #: 4H RRCID -> 281939 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13542 - 18425															
01	3875 X	328	-0-	-3547	-0-	327	1	1	9	Y	1	38	1		5
02	3024 X	12	-0-	-3012	-0-	4	1	8	9	Y	7	7	1		5
03	3348 X	4	-0-	-3344	-0-	2	1	2	9	Y	2	2	1		5
04	810 X	24	-0-	-786	-0-	14	1	10	9	Y	9	12	1		2
*05	341 X	31	-0-	-310	-0-	20	1	11	9	Y	10	10	1		2
*06	330 X	29	-0-	-301	-0-	18	1	11	9	Y	10	8	1		4
LP BUTLER B WELL #: 2H RRCID -> 281940 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13435 - 19209															
01	2511 X	1936	-0-	-575	-0-	1509	1	427	9	Y	388	349	1		367
02	3360 X	2239	-0-	-1121	-0-	1913	1	326	9	Y	296	358	1		305
03	3720 X	2331	-0-	-1389	-0-	1966	1	365	9	Y	332	177	1		460
04	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	1952	1	296	9	Y	269	344	1		385
*05	2480 X	2197	-0-	-283	-0-	1871	1	326	9	Y	296	349	1		332
*06	2400 X	2062	-0-	-338	-0-	1780	1	282	9	Y	256	165	1		423
MUSICK A WELL #: 5H RRCID -> 281941 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278															
01	1023 X	885	-0-	-138	-0-	833	1	52	9	Y	47	157	1		13
02	756 N	72	-0-	-684	-0-	46	1	26	9	Y	24	32	1		5
03	868 N	47	-0-	-821	-0-	34	1	13	9	Y	12	14	1		3
04	870 N	60	-0-	-810	-0-	45	1	15	9	Y	14	13	1		4
*05	93 N	73	-0-	-20	-0-	55	1	18	9	Y	16	14	1		6
*06	540 N	110	-0-	-430	-0-	85	1	25	9	Y	23	20	1		9
MUSICK A WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100															
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1136	1	105	9	Y	95	161	1		26
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	604	1	491	3	Y	306	268	1		64
						337	9								
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	739	1	245	3	Y	266	257	1		73
						293	9								
04	1200 N	1065	-0-	-135	-0-	700	1	133	3	Y	211	222	1		62
						232	9								
*05	1581 N	1071	-0-	-510	-0-	696	1	142	3	Y	212	195	1		79
						233	9								
*06	1170 N	974	-0-	-196	-0-	687	1	83	3	Y	185	192	1		72
						204	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13029 X	13029	-0-	-0-	-0-	10 2207	1 9	10812	3 Y	2006	1902	1		309
02	18277 X	18277	-0-	-0-	-0-	1693 2617	1 9	13967	3 Y	2379	2529	1		159
03	14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	1672 2220	1 9	10143	3 Y	2018	1595	1		582
04	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	1578 932	1 9	6870	3 Y	847	1310	1		119
*05	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	2022 1142	1 9	5897	3 Y	1038	1012	1		145
*06	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	1486 834	1 9	4415	3 Y	758	663	1		240
M. CUSACK B WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206														
01	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	640 273	1 9	1579	3 Y	248	243	1		122
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	494 188	1 9	1361	3 Y	171	181	1		112
03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	543 207	1 9	1281	3 Y	188	171	1		129
04	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	746 276	1 9	1534	3 Y	251	257	1		123
*05	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	743 238	1 9	1450	3 Y	216	215	1		124
*06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	656 213	1 9	1224	3 Y	194	260	1		58
MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13007 - 19478														
01	212936 X	42393	-0-	-170543	-0-	465 9874	1 9	32054	3 Y	8976	8827	0		317
02	90804 X	27033	-0-	-63771	-0-	420 6637	1 9	19976	3 Y	6034	5816	0	370 1	165
*03	98859 X	28350	-0-	-70509	-0-	465 5579	1 9	22306	3 Y	5072	5072	0		165
04	95670 X	30144	-0-	-65526	-0-	450 5137	1 9	24557	3 Y	4670	4643	0		192
*05	44733 X	23186	-0-	-21547	-0-	465 4265	1 9	18456	3 Y	3877	2166	0	1488 1	415
*06	41040 X	25124	-0-	-15916	-0-	450 4610	1 9	20064	3 Y	4191	8	0	4263 1	335
NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083														
01	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	880 762	1 9	4080	3 Y	693	737	1		170
02	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	1252 642	1 9	3263	3 Y	584	592	1		162
03	6138 X	6073	-0-	-65	-0-	1474 512	1 9	4087	3 Y	465	415	1		212
04	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	1759 840	1 9	5863	3 Y	764	632	1		344
*05	6138 X	5348	-0-	-790	-0-	1373 532	1 9	3443	3 Y	484	667	1		161
*06	5550 X	4760	-0-	-790	-0-	1267 454	1 9	3039	3 Y	413	360	1		214

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	2588	-0-	-853	-0-	1020 320 9	1	1248	3	Y	291	376	1	69
02	2744 X	2055	-0-	-689	-0-	904 283 9	1	868	3	Y	257	180	1	146
03	3162 X	3060	-0-	-102	-0-	1054 418 9	1	1588	3	Y	380	356	1	170
04	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	958 457 9	1	1747	3	Y	415	367	1	218
*05	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	997 491 9	1	2354	3	Y	446	539	1	125
*06	2580 X	1133	-0-	-1447	-0-	332 134 9	1	667	3	Y	122	173	1	74
FISHER C WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465														
01	2480 X	2211	-0-	-269	-0-	748 288 9	1	1175	3	Y	262	283	1	132
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	586 353 9	1	1282	3	Y	321	296	1	157
03	2325 N	2193	-0-	-132	-0-	636 303 9	1	1254	3	Y	275	320	1	112
04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	737 282 9	1	1123	3	Y	256	273	1	95
*05	2449 N	2205	-0-	-244	-0-	716 207 9	1	1282	3	Y	188	102	1	181
*06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	697 374 9	1	1121	3	Y	340	309	1	212
FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577														
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	611 2 1	1	7	9	Y	6	144	1	53
02	1008 X	3	-0-	-1005	-0-	2 1	1	1	9	Y	1	53	1	1
03	2201 X	31	-0-	-2170	-0-	24 1	1	7	9	Y	6	4	1	3
04	2130 X	245	-0-	-1885	-0-	193 48 9	1	4	3	Y	44	12	1	35
*05	2201 X	471	-0-	-1730	-0-	226 61 9	1	184	3	Y	55	70	1	20
*06	600 X	414	-0-	-186	-0-	231 48 9	1	135	3	Y	44			64
FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915														
01	2356 X	2096	-0-	-260	-0-	863 325 9	1	908	3	Y	295	46	1	310
02	2548 X	1669	-0-	-879	-0-	700 297 9	1	672	3	Y	270	321	1	259
03	2511 X	1598	-0-	-913	-0-	845 263 9	1	490	3	Y	239	370	1	128
04	2040 X	1427	-0-	-613	-0-	968 229 9	1	230	3	Y	208	171	1	165
*05	1860 N	1126	-0-	-734	-0-	610 166 9	1	350	3	Y	151	262	1	54
*06	1350 N	803	-0-	-547	-0-	473 98 9	1	232	3	Y	89			143

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FISHER C WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 X	21	-0-	-537	-0-	13	1	8	9	Y	7	2	1	8
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	11	1	4	9	Y	4	8	1	4
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	14	1	3	9	Y	3	5	1	2
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	93	1	14	9	Y	13	4	1	11
*05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	139	1	28	3	Y	36	34	1	13
						40	9							
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	164	1	18	3	Y	29			42
						32	9							
NATHO B WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818														
01	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	1005	1	1454	3	Y	324	274	1	147
						356	9							
02	2800 N	4333	-0-	1533	1533	1223	1	2567	3	Y	494	448	1	193
						543	9							
03	3100 N	4537	-0-	1437	2970	970	1	3050	3	Y	470	487	1	176
						517	9							
04	3000 N	3914	-0-	914	3884	1169	1	2316	3	Y	390	472	1	94
						429	9							
*05	7431 X	3547	-0-	-3884	-0-	1275	1	1879	3	Y	357	311	1	140
						393	9							
*06	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	1181	1	1460	3	Y	308	314	1	134
						339	9							
NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630														
01	4402 X	4340	-0-	-62	-0-	1654	1	2217	3	Y	426	434	1	105
						469	9							
02	4144 X	3455	-0-	-689	-0-	910	1	2079	3	Y	424	411	1	118
						466	9							
03	4588 X	2629	-0-	-1959	-0-	783	1	1567	3	Y	254	256	1	116
						279	9							
04	4440 X	440	-0-	-4000	-0-	316	1	124	9	Y	113	178	1	51
*05	4340 X	4182	-0-	-158	-0-	1146	1	2592	3	Y	404	321	1	134
						444	9							
*06	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	1218	1	2665	3	Y	396	325	1	205
						436	9							
SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954														
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	738	1	364	9	N	331	365	1	156
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	649	1	323	9	N	294	341	1	109
03	1240 N	908	-0-	-332	-0-	472	1	97	3	N	308	179	1	238
						339	9							
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	691	1	141	3	N	371	362	1	247
						408	9							
*05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	765	1	458	9	N	416	375	1	288
*06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	682	1	92	3	N	320	519	1	89
						352	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED															
WILLIAMS A															
WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	173 X	173	-0-	-0-	-0-	92 1	48 3	33 9		N	30			148	
02	201 X	201	-0-	-0-	-0-	128 1	73 9	87 1		N	66			214	
03	90 X	90	-0-	-0-	-0-		3 9			N	3	192 1		25	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75			100	
*05	381 X	381	-0-	-0-	-0-	313 3	68 9			N	62			162	
*06	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	930 3	264 9			N	240	187 1		215	
FISHER C													WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197		
01	3689 X	2854	-0-	-835	-0-	885 1	1611 3	358 9		Y	325	366 1		164	
02	3332 X	2840	-0-	-492	-0-	714 1	1699 3	427 9		Y	388	362 1		190	
03	3689 X	1804	-0-	-1885	-0-	545 1	994 3	265 9		Y	241	333 1		98	
04	2940 X	1164	-0-	-1776	-0-	475 1	505 3	184 9		Y	167	203 1		62	
*05	3131 X	1026	-0-	-2105	-0-	409 1	499 3	118 9		Y	107	66 1		103	
*06	3030 X	863	-0-	-2167	-0-	354 1	318 3	191 9		Y	174	169 1		108	
OEHLKE A													WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205	
*05	982 X	982	-0-	-0-	-0-	1 1	863 3	118 9		N	107			312	
*06	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	1673 1	4692 3	772 9		N	702	747 1		267	
OEHLKE A													WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13552 - 17960		
01	2542 N	91	-0-	-2451	-0-	59 1	32 9			Y	29			126	
02	2324 X	4	-0-	-2320	-0-	1 1	3 9			Y	3	128 1		1	
03	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	1 1		-0-	
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-	
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-	
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-	
OEHLKE A													WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983		
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	47 1	20 9			Y	18			25	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 9			Y	3	27 1		1	
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 1				Y	-0-	1 1		-0-	
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	2 1	11 9			Y	10	7 1		3	
*05	4 N	2	-0-	-2	-0-	1 1	1 9			Y	1	4 1		-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-	
BLACKWELL A													WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 18264		
01	217 N	103	-0-	-114	-0-	46 1	57 9			Y	52	56 1		4	
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 9			Y	10	14 1		-0-	
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	16 1	32 9			Y	29	26 1		3	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	14	15 1		2	
*05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	2 1		-0-	
*06	90 N	4	-0-	-86	-0-	3 1	1 9			Y	1	1 1		-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378						
H. MUELLER 18A		WELL #:			RRCID -> 282071		COMPL. DATE 08/23/2021		TOTAL DEPTH 13288 PERF.13422 - 19753	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					8
PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2023										

JUDD-TURNER A		WELL #:		2H	RRCID -> 282072		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 18161	
01	310 N	230	-0-	-80	-0-	175	1	55 9	Y	77
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	156	1	201 3	Y	125
						53 9				
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	21 1		63 9	Y	182
04	210 N	109	-0-	-101	-0-	11 1		39 3	Y	236
						59 9				
*05	465 N	100	-0-	-365	-0-	48 1		52 9	Y	94
*06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	68 1		51 9	Y	140

JUDD-TURNER A		WELL #:		3H	RRCID -> 282073		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065	
01	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	1611	1	551 3	Y	431
						332 9				
02	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2104	1	354 3	Y	338
						304 9				
03	1674 X	732	-0-	-942	-0-	197 1		207 3	Y	462
						328 9				
04	2400 X	1809	-0-	-591	-0-	149 1		1310 3	Y	404
						350 9				
*05	3069 X	1821	-0-	-1248	-0-	424 1		1065 3	Y	333
						332 9				
*06	2970 X	2187	-0-	-783	-0-	815 1		1052 3	Y	435
						320 9				

D. WARZECHA A		WELL #:		2H	RRCID -> 282074		COMPL. DATE 08/02/2013		TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173	
01	4185 X	3186	-0-	-999	-0-	444	1	2461 3	Y	110
						281 9				
02	3248 X	3165	-0-	-83	-0-	338	1	2553 3	Y	238
						274 9				
03	3596 X	3573	-0-	-23	-0-	485	1	2824 3	Y	128
						264 9				
04	3360 X	3212	-0-	-148	-0-	394	1	2562 3	Y	157
						256 9				
*05	3503 X	1870	-0-	-1633	-0-	178	1	1552 3	Y	53
						140 9				
*06	3390 X	1370	-0-	-2020	-0-	113	1	1171 3	Y	84
						86 9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
D. WARZECHA A														
WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205														
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
01	2883 X	1879	-0-	-1004	-0-	343 1	172 9	1364 3	Y	156	160 1			67
02	2380 X	1657	-0-	-723	-0-	186 1	153 9	1318 3	Y	139	74 1			132
03	2635 X	1729	-0-	-906	-0-	263 1	147 9	1319 3	Y	134	194 1			72
04	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	298 1	191 9	1866 3	Y	174	129 1			117
*05	3100 N	5814	-0-	2714	2714	550 1	406 9	4858 3	Y	369	332 1			154
*06	3000 N	3187	-0-	187	2901	259 1	195 9	2733 3	Y	177	135 1			196
KICKENDAHL UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232														
01	3317 X	748	-0-	-2569	-0-	731 1	17 9	Y	15	27 1				10
02	2996 X	2	-0-	-2994	-0-	1 1	1 9	Y	1	11 1				-0-
03	3317 X	57	-0-	-3260	-0-	27 1	30 9	Y	27	12 1				15
04	2430 X	50	-0-	-2380	-0-	30 1	20 9	Y	18	25 1				8
*05	744 X	26	-0-	-718	-0-	16 1	10 9	Y	9	10 1				7
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-	5 1				2
HAMILTON A														
WELL #: 2H RRCID -> 282077 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13518 - 18485														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
HAMILTON A														
WELL #: 3H RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468														
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	86 1	20 9	Y	18					200
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-					200
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 1		Y	-0-	1 1				199
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-					199
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					199
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					199
KICKENDAHL UNIT 1														
WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620														
01	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	391 1	436 9	1192 3	Y	396	365 1			277
02	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	771 1	328 9	736 3	Y	298	367 1			208
03	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	620 1	416 9	766 3	Y	378	370 1			216
04	1950 X	1485	-0-	-465	-0-	495 1	272 9	718 3	Y	247	348 1			115
*05	2046 X	1837	-0-	-209	-0-	491 1	330 9	1016 3	Y	300	172 1			243
*06	1980 X	363	-0-	-1617	-0-	120 1	79 9	164 3	Y	72	181 1			134

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 N	6832	-0-	3732	3732	111 1470	1 9	5251	3	Y	1336	1450	1		114
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	932					Y	-0-	114	1		-0-
03	1705 N	116	-0-	-1589	-0-	116	1			Y	-0-				-0-
04	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-				-0-
05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-				-0-
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-				-0-
D. WARZECHA A WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824															
01	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	1501 251	1 9	768	3	Y	228	162	1		230
02	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	904 278	1 9	1481	3	Y	253	273	1		210
03	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	1032 243	1 9	1319	3	Y	221	322	1		109
04	2430 X	2421	-0-	-9	-0-	801 205	1 9	1415	3	Y	186	134	1		161
*05	2945 X	1079	-0-	-1866	-0-	407 87	1 9	585	3	Y	79	137	1		103
06	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-				103
D. WARZECHA A WELL #: 6H RRCID -> 282082 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.14169 - 18952															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	3	1		12
02	T. A.	7447	-0-	7447	7447	1747 543	1 9	5157	3	Y	494	280	1		226
03	T. A.	5646	-0-	5646	13093	1725 414	1 9	3507	3	Y	376	417	1		185
04	T. A.	4528	-0-	4528	17621	1261 323	1 9	2944	3	Y	294	224	1		255
*05	T. A.	1846	-0-	1846	19467	594 130	1 9	1122	3	Y	118	216	1		157
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	19467					Y	-0-				157
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 282083 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13400 - 18452															
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				355
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				355
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				355
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				355
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				355
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				355
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 282084 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13460 - 17647															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HAMILTON A WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
HAMILTON A WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129																
M	ALLOW 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
01	943 X	943	-0-	-0-	-0-	884	1	59	9	Y	54					318
02	756 N	531	-0-	-225	-0-	417	1	114	9	Y	104	193	1			229
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	1			Y	-0-					229
04	840 N	802	-0-	-38	-0-	802	1			Y	-0-					229
*05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	893	1	36	9	Y	33					262
*06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	1			Y	-0-					262
NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070																
01	496 N	362	-0-	-134	-0-	285	1	77	9	Y	70	73	1			17
02	420 N	222	-0-	-198	-0-	147	1	75	9	Y	68	66	1			19
03	744 N	388	-0-	-356	-0-	205	1	108	3	Y	68	56	1			31
						75	9									
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	226	1	154	3	Y	98	85	1			44
						108	9									
*05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	192	1	108	3	Y	69	90	1			23
						76	9									
*06	420 N	202	-0-	-218	-0-	149	1	53	9	Y	48	46	1			25
FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577																
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	157	-0-	157	157	50	1	59	3	Y	44	24	1			20
						48	9									
*06	T. A.	37	-0-	37	194	27	1	10	9	Y	9	13	1			16
GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
D. WARZECHA A WELL #: 4H RRCID -> 282282 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 18849																
01	248 N	168	-0-	-80	-0-	150	1	18	9	Y	16	15	1			17
02	196 N	79	-0-	-117	-0-	61	1	18	9	Y	16	18	1			15
03	155 N	102	-0-	-53	-0-	80	1	22	9	Y	20	25	1			10
04	150 N	59	-0-	-91	-0-	47	1	12	9	Y	11	11	1			10
*05	93 N	26	-0-	-67	-0-	20	1	6	9	Y	5	9	1			6
*06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					6
MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699																
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	26	-0-	26	26	24	1	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	14B2 EXT	3	-0-	3	29	3	1			Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GWOSDZ A WELL #: 7H RRCID -> 282722 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 18935														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6138 X	5944	-0-	-194	-0-	581 1	4185 3	Y	1071	1013 1				200
02	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	1178 9	3931 3	Y	985	1016 1				169
03	5270 X	3163	-0-	-2107	-0-	572 1	2105 3	Y	569	615 1				123
04	5760 X	3459	-0-	-2301	-0-	1084 9	2283 3	Y	624	617 1				130
*05	6200 X	3403	-0-	-2797	-0-	432 1	2371 3	Y	587	503 1				214
*06	6000 X	2553	-0-	-3447	-0-	626 9	1668 3	Y	468	539 1				143
						490 1								
						686 9								
						386 1								
						646 9								
						370 1								
						515 9								
STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706														
01	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	337 1	2182 3	Y	815	801 1				137
02	2968 X	81	-0-	-2887	-0-	897 9	64 9	Y	58	163 1				32
03	4092 X	384	-0-	-3708	-0-	17 1	232 3	Y	124	137 1				19
04	3960 X	515	-0-	-3445	-0-	16 1	322 3	Y	157	140 1				36
*05	4092 X	568	-0-	-3524	-0-	136 9	373 3	Y	155	148 1				43
*06	3300 X	674	-0-	-2626	-0-	20 1	440 3	Y	185	191 1				37
						173 9								
						24 1								
						171 9								
						30 1								
						204 9								
GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910														
01	3689 X	166	-0-	-3523	-0-	105 1	61 9	Y	55	161 1				123
02	2660 X	80	-0-	-2580	-0-	10 1	70 9	Y	64					187
03	2542 X	157	-0-	-2385	-0-	28 1	129 9	Y	117	189 1				115
04	270 X	179	-0-	-91	-0-	67 1	112 9	Y	102					217
*05	279 X	196	-0-	-83	-0-	117 1	79 9	Y	72	171 1				118
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	110 1	102 9	Y	93					211
IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177														
01	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	1728 1	4552 3	N	539	972 1				130
02	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	593 9	4472 3	N	745	777 1				98
03	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	1529 1	4417 3	N	687	574 1				211
04	6660 X	4802	-0-	-1858	-0-	820 9	2706 3	N	501	572 1				140
*05	7564 X	4046	-0-	-3518	-0-	1554 1	1905 3	N	407	382 1				165
*06	7320 X	2648	-0-	-4672	-0-	756 9	1067 3	N	301	382 1				84
						1545 1								
						551 9								
						1693 1								
						448 9								
						1250 1								
						331 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GWOSDZ A WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946														
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
01	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	1004 1	5284 3	Y	1444	1407 1				269
02	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	1588 9	4236 3	Y	1124	1201 1				192
03	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	659 1	3382 3	Y	984	964 1				212
04	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	1236 9	2004 3	Y	697	764 1				145
*05	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	742 1	4490 3	Y	1114	853 1				406
*06	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	1082 9	2295 3	Y	715	902 1				219
						507 1								
						767 9								
						798 1								
						1225 9								
						564 1								
						787 9								
GWOSDZ A WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
STRENK A WELL #: 12H RRCID -> 283126 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13309 - 18644														
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	1 1				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
STRENK A WELL #: 14H RRCID -> 283135 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13241 - 19142														
01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 9	Y	2	3 1				-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7 1	34 9	Y	31	25 1				6
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	2	5 1				3
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	3 1				-0-
*05	31 N	13	-0-	-18	-0-	2 1	11 9	Y	10	8 1				2
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 9	Y	7	8 1				1
MIGURA A WELL #: 7H RRCID -> 283193 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13503 - 15679														
01	4619 X	3772	-0-	-847	-0-	379 1	2759 3	Y	576	548 1				135
02	4172 X	3637	-0-	-535	-0-	634 9	2574 3	Y	642	682 1				95
03	3813 X	3362	-0-	-451	-0-	357 1	2374 3	Y	548	531 1				112
04	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	706 9	3111 3	Y	670	709 1				73
*05	4030 X	3630	-0-	-400	-0-	385 1	2597 3	Y	608	587 1				94
*06	3900 X	3191	-0-	-709	-0-	603 9	2203 3	Y	559	576 1				77
						518 1								
						737 9								
						364 1								
						669 9								
						373 1								
						615 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MIGURA A WELL #: 8H RRCID -> 283194 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13248 - 16925															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2635 X	311	-0-	-2324	-0-	257	1	54	9	Y	49	53	1		11
02	2268 X	601	-0-	-1667	-0-	85	1	354	3	Y	147	136	1		22
						162	9								
03	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	373	1	2248	3	Y	602	501	1		123
						662	9								
04	1890 X	213	-0-	-1677	-0-	53	1	96	3	Y	58	175	1		6
						64	9								
*05	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	244	1	1598	3	Y	453	389	1		70
						498	9								
*06	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	347	1	2066	3	Y	565	557	1		78
						622	9								
FISHER C WELL #: 6H RRCID -> 283359 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13359 PERF.14220 - 18772															
01	105 X	105	-0-	-0-	-0-	25	1	80	9	Y	73				128
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	46				174
03	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	1			Y	-0-				174
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	9	Y	49				223
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	144	1		128
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	9	Y	22				150
ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600															
01	3472 X	2350	-0-	-1122	-0-	401	1	1327	3	Y	565	603	1		68
						622	9								
02	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	416	1	1914	3	Y	746	688	1		126
						821	9								
03	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	474	1	1931	3	Y	694	725	1		95
						763	9								
04	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	486	1	1753	3	Y	618	657	1		56
						680	9								
*05	3255 X	2991	-0-	-264	-0-	468	1	1793	3	Y	664	663	1		57
						730	9								
*06	3150 X	1698	-0-	-1452	-0-	292	1	968	3	Y	398	383	1		72
						438	9								
FISHER C WELL #: 5H RRCID -> 283372 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 18921															
01	62 X	39	-0-	-23	-0-	37	1	2	9	Y	2				14
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				14
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			Y	-0-				14
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1		5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084															
01	6634 X	5656	-0-	-978	-0-	918	1	3432	3	Y	1187	1285	1		145
						1306	9								
02	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	744	1	3794	3	Y	1306	1229	1		222
						1437	9								
03	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	844	1	3641	3	Y	1238	1287	1		173
						1362	9								
04	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	853	1	3276	3	Y	1207	1270	1		110
						1328	9								
*05	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	864	1	3434	3	Y	1194	1198	1		106
						1313	9								
*06	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	853	1	3504	3	Y	1169	1089	1		186
						1286	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104														
M	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											
01	5053 X	813	-0-	-4240	-0-	685	1	128	9	Y	116	259	1	29
02	4144 X	3350	-0-	-794	-0-	433	1	2035	3	Y	802	696	1	135
						882	9							
03	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	673	1	2972	3	Y	988	992	1	131
						1087	9							
04	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	663	1	2598	3	Y	936	983	1	84
						1030	9							
*05	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	661	1	2756	3	Y	931	935	1	80
						1024	9							
*06	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	676	1	2798	3	Y	924	859	1	145
						1016	9							
ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080														
01	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	610	1	3027	3	Y	1065	1112	1	125
						1172	9							
02	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	563	1	2918	3	Y	973	933	1	165
						1070	9							
03	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	614	1	2746	3	Y	901	940	1	126
						991	9							
04	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	639	1	2604	3	Y	904	948	1	82
						994	9							
*05	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	665	1	2887	3	Y	933	934	1	81
						1026	9							
*06	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	639	1	2743	3	Y	877	818	1	140
						965	9							
H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788														
01	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	855	1	8590	3	Y	524	543	1	98
						576	9							
02	9240 X	8901	-0-	-339	-0-	720	1	7682	3	Y	454	488	1	64
						499	9							
03	10230 X	8413	-0-	-1817	-0-	686	1	7258	3	Y	426	409	1	81
						469	9							
04	9840 X	8266	-0-	-1574	-0-	715	1	7085	3	Y	424	433	1	72
						466	9							
*05	10013 X	8101	-0-	-1912	-0-	654	1	7007	3	Y	400	383	1	89
						440	9							
*06	9690 X	8044	-0-	-1646	-0-	688	1	6941	3	Y	377	395	1	71
						415	9							
H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165														
01	12059 X	5583	-0-	-6476	-0-	911	1	4366	3	Y	278	302	1	52
						306	9							
02	10892 X	9987	-0-	-905	-0-	794	1	8655	3	Y	489	472	1	69
						538	9							
03	10943 X	7768	-0-	-3175	-0-	632	1	6701	3	Y	395	389	1	75
						435	9							
04	10590 X	5505	-0-	-5085	-0-	480	1	4713	3	Y	284	311	1	48
						312	9							
*05	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	947	1	10352	3	Y	579	498	1	129
						637	9							
*06	10710 X	9048	-0-	-1662	-0-	765	1	7825	3	Y	416	467	1	78
						458	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
H SISTERS B WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9176 X	8229	-0-	-947	-0-	681 1054 9	1	6494	3	Y	958	972	1		73
02	8064 X	7097	-0-	-967	-0-	542 900 9	1	5655	3	Y	818	813	1		78
03	8928 X	8399	-0-	-529	-0-	636 1096 9	1	6667	3	Y	996	977	1		97
04	8400 X	6881	-0-	-1519	-0-	550 900 9	1	5431	3	Y	818	831	1		84
*05	8215 X	7612	-0-	-603	-0-	570 994 9	1	6048	3	Y	904	857	1		131
*06	7950 X	6519	-0-	-1431	-0-	519 851 9	1	5149	3	Y	774	829	1		76
H SISTERS A WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012															
01	11098 X	9634	-0-	-1464	-0-	770 585 9	1	8279	3	Y	532	541	1		100
02	10024 X	8201	-0-	-1823	-0-	664 455 9	1	7082	3	Y	414	455	1		59
03	9641 X	8953	-0-	-688	-0-	726 498 9	1	7729	3	Y	453	426	1		86
04	9330 X	8442	-0-	-888	-0-	724 473 9	1	7245	3	Y	430	443	1		73
*05	9641 X	8314	-0-	-1327	-0-	663 446 9	1	7205	3	Y	405	388	1		90
*06	9330 X	8574	-0-	-756	-0-	718 430 9	1	7426	3	Y	391	408	1		73
H SISTERS B WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900															
01	5518 X	5453	-0-	-65	-0-	412 715 9	1	4326	3	Y	650	655	1		50
02	4984 X	4527	-0-	-457	-0-	348 598 9	1	3581	3	Y	544	542	1		52
03	5487 X	5057	-0-	-430	-0-	391 672 9	1	3994	3	Y	611	604	1		59
04	5280 X	4709	-0-	-571	-0-	385 622 9	1	3702	3	Y	565	566	1		58
*05	5456 X	4493	-0-	-963	-0-	343 597 9	1	3553	3	Y	543	522	1		79
*06	5280 X	4337	-0-	-943	-0-	351 575 9	1	3411	3	Y	523	550	1		52
H SISTERS B WELL #: 9H RRCID -> 283757 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984															
01	7409 X	5469	-0-	-1940	-0-	522 701 9	1	4246	3	Y	637	659	1		49
02	6664 X	3331	-0-	-3333	-0-	267 452 9	1	2612	3	Y	411	421	1		39
03	7192 X	4332	-0-	-2860	-0-	338 576 9	1	3418	3	Y	524	512	1		51
04	6480 X	3703	-0-	-2777	-0-	309 485 9	1	2909	3	Y	441	447	1		45
*05	6696 X	5252	-0-	-1444	-0-	397 690 9	1	4165	3	Y	627	581	1		91
*06	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	546 895 9	1	5509	3	Y	814	825	1		80

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 343

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS B WELL #: 5H RRCID -> 283982 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13710 - 20136														
M	ALLOW 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
01	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	771	1	7649	3	Y	1127	1134	1	86
02	8988 X	8428	-0-	-560	-0-	1240	9	6704	3	Y	990	982	1	94
03	9951 X	8195	-0-	-1756	-0-	635	1	6493	3	Y	979	978	1	95
04	9480 X	8276	-0-	-1204	-0-	1089	9	6533	3	Y	979	974	1	100
*05	9672 X	5951	-0-	-3721	-0-	625	1	4712	3	Y	715	711	1	104
*06	9360 X	7250	-0-	-2110	-0-	1077	9	5726	3	Y	861	880	1	85
						666	1							
						1077	9							
						452	1							
						787	9							
						577	1							
						947	9							
H SISTERS B WELL #: 12H RRCID -> 284050 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 19122														
01	4526 X	3398	-0-	-1128	-0-	307	1	2626	3	Y	423	435	1	32
02	3976 X	3177	-0-	-799	-0-	465	9	2484	3	Y	400	394	1	38
03	4402 X	3359	-0-	-1043	-0-	253	1	2620	3	Y	425	422	1	41
04	3840 X	3478	-0-	-362	-0-	440	9	2709	3	Y	432	429	1	44
*05	3968 X	3173	-0-	-795	-0-	271	1	2491	3	Y	391	378	1	57
*06	3390 X	3170	-0-	-220	-0-	468	9	2467	3	Y	397	415	1	39
						294	1							
						475	9							
						252	1							
						430	9							
						266	1							
						437	9							
H SISTERS B WELL #: 10H RRCID -> 284053 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13969 - 18999														
01	7037 X	4037	-0-	-3000	-0-	552	1	2928	3	Y	506	497	1	39
02	6552 X	5321	-0-	-1231	-0-	557	9	4207	3	Y	643	621	1	61
03	6758 X	5988	-0-	-770	-0-	407	1	4716	3	Y	731	721	1	71
04	6540 X	6109	-0-	-431	-0-	707	9	4813	3	Y	726	723	1	74
*05	5890 X	3823	-0-	-2067	-0-	468	1	3005	3	Y	469	475	1	68
*06	5700 X	2839	-0-	-2861	-0-	804	9	2196	3	Y	364	396	1	36
						497	1							
						799	9							
						302	1							
						516	9							
						243	1							
						400	9							
H SISTERS B WELL #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080														
01	5518 X	5017	-0-	-501	-0-	308	1	4031	3	Y	616	626	1	47
02	4984 X	4571	-0-	-413	-0-	678	9	3610	3	Y	550	545	1	52
03	5084 X	3754	-0-	-1330	-0-	356	1	2933	3	Y	473	479	1	46
04	4860 X	79	-0-	-4781	-0-	605	9	50	9	Y	45	86	1	5
*05	5053 X	4986	-0-	-67	-0-	301	1	3970	3	Y	582	502	1	85
*06	4890 X	4211	-0-	-679	-0-	520	9	3319	3	Y	504	539	1	50
						29	1							
						376	1							
						640	9							
						338	1							
						554	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS B WELL #: 6H RRCID -> 284055 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836														
M	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
01	8184 X	5399	-0-	-2785	-0-	553	1	4155	3	Y	628	661	1	48
02	7392 X	6452	-0-	-940	-0-	691	9	5118	3	Y	766	741	1	73
03	7626 X	7003	-0-	-623	-0-	491	1	5540	3	Y	841	832	1	82
04	7380 X	6162	-0-	-1218	-0-	843	9	4854	3	Y	734	741	1	75
*05	7626 X	5147	-0-	-2479	-0-	538	1	4072	3	Y	619	604	1	90
*06	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	925	9	5732	3	Y	854	860	1	84
						501	1							
						807	9							
						394	1							
						681	9							
						576	1							
						939	9							
H SISTERS B WELL #: 7H RRCID -> 284056 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13739 - 18813														
01	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	533	1	5766	3	Y	869	867	1	66
02	6132 X	5700	-0-	-432	-0-	956	9	4529	3	Y	671	673	1	64
03	6820 X	5580	-0-	-1240	-0-	433	1	4411	3	Y	671	670	1	65
04	7020 X	5649	-0-	-1371	-0-	738	9	4452	3	Y	672	668	1	69
*05	7254 X	5089	-0-	-2165	-0-	431	1	4026	3	Y	614	594	1	89
*06	7020 X	5289	-0-	-1731	-0-	738	9	4171	3	Y	631	658	1	62
						458	1							
						739	9							
						388	1							
						675	9							
						424	1							
						694	9							
H SISTERS A WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770														
01	13764 X	6986	-0-	-6778	-0-	665	1	5916	3	Y	368	390	1	69
02	8288 X	7087	-0-	-1201	-0-	405	9	6125	3	Y	358	376	1	51
03	8277 X	8158	-0-	-119	-0-	568	1	7049	3	Y	411	384	1	78
04	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	394	9	6784	3	Y	400	410	1	68
*05	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	657	1	7340	3	Y	413	389	1	92
*06	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	452	9	6946	3	Y	371	393	1	70
						673	1							
						440	9							
						668	1							
						454	9							
						674	1							
						408	9							
H SISTERS A WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747														
01	7998 X	6589	-0-	-1409	-0-	545	1	5647	3	Y	361	345	1	68
02	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	397	9	8851	3	Y	513	508	1	73
03	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	814	1	8688	3	Y	506	483	1	96
04	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	564	9	7591	3	Y	447	467	1	76
*05	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	810	1	7709	3	Y	435	414	1	97
*06	8190 X	7906	-0-	-284	-0-	557	9	6836	3	Y	367	395	1	69
						754	1							
						492	9							
						702	1							
						479	9							
						666	1							
						404	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12874 X	12874	-0-	-0-	-0-	1352	1	620	2	Y	814	814	0	4
						10007	3	895	9					
02	15415 X	15415	-0-	-0-	-0-	1495	1	601	2	Y	2826	2808	0	22
						10210	3	3109	9					
03	15505 X	15505	-0-	-0-	-0-	1918	1	635	2	Y	1735	1746	0	11
						11043	3	1909	9					
04	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	962	1	348	2	Y	378	386	0	3
						5480	3	8	4					
05	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	1132	1	394	2	Y	399	399	0	3
						5950	3	13	4					
06	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	1089	1	345	2	Y	540	539	0	4
						5310	3	9	4					
BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409														
01	5053 X	3459	-0-	-1594	-0-	1041	1	1656	3	Y	693	826	1	192
						762	9							
02	3920 X	3689	-0-	-231	-0-	1048	1	1978	3	Y	603	675	1	120
						663	9							
03	4247 X	4086	-0-	-161	-0-	971	1	2291	3	Y	749	666	1	203
						824	9							
04	4110 X	3989	-0-	-121	-0-	1005	1	2262	3	Y	656	762	1	97
						722	9							
*05	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	1101	1	3174	3	Y	715	613	1	199
						787	9							
*06	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	1245	1	2710	3	Y	627	713	1	113
						690	9							
BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274														
01	3255 X	2496	-0-	-759	-0-	723	1	1204	3	Y	517	617	1	141
						569	9							
02	2688 X	2109	-0-	-579	-0-	660	1	1047	3	Y	365	432	1	74
						402	9							
03	2945 X	2796	-0-	-149	-0-	675	1	1556	3	Y	514	456	1	132
						565	9							
04	2820 X	2532	-0-	-288	-0-	668	1	1371	3	Y	448	516	1	64
						493	9							
*05	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	901	1	2489	3	Y	578	490	1	152
						636	9							
*06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	999	1	1941	3	Y	496	567	1	81
						546	9							
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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														
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	10	1	8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773														
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	186 N	96	-0-	-90	-0-	64	1	32	9	Y	29	42	1	36
02	140 N	21	-0-	-119	-0-	13	1	8	9	Y	7	36	1	7
03	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	1			Y	-0-	2	1	5
04	90 N	3	-0-	-87	-0-	2	1	1	9	Y	1	4	1	2
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			2
*06	60 N	12	-0-	-48	-0-	6	1	6	9	Y	5			7
LYMAN A WELL #: 6H RRCID -> 284849 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13274 - 19126														
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	65	3	6	9	Y	5	9	1	10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1	2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
LYMAN A WELL #: 2H RRCID -> 284995 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13041 - 18786														
01	4371 X	2956	-0-	-1415	-0-	964	1	1351	3	Y	583	405	1	468
						641	9							
02	3892 X	3209	-0-	-683	-0-	889	1	1616	3	Y	640	927	1	181
						704	9							
03	4309 X	3083	-0-	-1226	-0-	899	1	1597	3	Y	534	372	1	343
						587	9							
04	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	955	1	2193	3	Y	694	847	1	190
						763	9							
*05	3565 X	3077	-0-	-488	-0-	655	1	1733	3	Y	626	556	1	260
						689	9							
*06	3450 X	234	-0-	-3216	-0-	125	1	109	9	Y	99	177	1	182
JORDAN B WELL #: 5H RRCID -> 285632 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13574 - 19147														
01	5611 X	4838	-0-	-773	-0-	393	1	3921	3	Y	476	485	1	135
						524	9							
02	5068 X	-0-	-0-	-5068	-0-					Y	1			136
03	5735 X	291	-0-	-5444	-0-	47	1	196	3	Y	44	161	1	19
						48	9							
04	5550 X	251	-0-	-5299	-0-	127	1	28	3	Y	87	86	1	20
						96	9							
*05	5735 X	258	-0-	-5477	-0-	83	1	97	3	Y	71	69	1	22
						78	9							
*06	4680 X	147	-0-	-4533	-0-	85	1	62	9	Y	56	63	1	15
JORDAN A WELL #: 2H RRCID -> 285647 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13528 PERF.13444 - 18701														
01	4619 X	1304	-0-	-3315	-0-	95	1	906	3	Y	275	515	1	62
						303	9							
02	4172 X	-0-	-0-	-4172	-0-					Y	3			65
03	4557 X	18	-0-	-4539	-0-	14	1	4	9	Y	4	32	1	37
04	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	1	28	1	10
*05	4588 X	23	-0-	-4565	-0-	6	1	17	9	Y	15	13	1	12
*06	1260 X	10	-0-	-1250	-0-	4	1	6	9	Y	5	6	1	11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JORDAN A WELL #: 5H RRCID -> 285648 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13496 - 19033														
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	1147 N	199	-0-	-948	-0-	29 40	1 9	130	3	Y	36	106	1	11
02	1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-	938	1	9587	3	Y	-0-	2203	1	11
03	13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	2822 1204	9 1	7849	3	Y	2565	2401	1	373
04	11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	2398 780	9 1	4439	3	Y	2180	1287	1	152
*05	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	1533 942	9 1	3153	3	Y	1394	923	1	259
*06	5490 X	5151	-0-	-339	-0-	1056 9	9				960			296
RAYES A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285656 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13435 - 20043														
01	7843 X	1601	-0-	-6242	-0-	156 315	1 9	1130	3	Y	286	386	1	82
02	6860 X	-0-	-0-	-6860	-0-	691	1	13125	3	Y	-0-	3017	1	82
03	17271 X	17271	-0-	-0-	-0-	3455 726	9 1	11539	3	Y	3141	2418	1	206
04	15015 X	15015	-0-	-0-	-0-	2750 583	9 1	9182	3	Y	2500	1796	1	288
*05	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	1976 621	9 1	7895	3	Y	1796	1595	1	288
*06	10279 X	10279	-0-	-0-	-0-	1763 9	9				1603			296
RAYES A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285657 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13405 - 20071														
01	6417 X	1529	-0-	-4888	-0-	143 261	1 9	1125	3	Y	237	379	1	93
02	5824 X	-0-	-0-	-5824	-0-	16	1	243	9	Y	-0-	185	1	93
03	6603 X	259	-0-	-6344	-0-	17	1	132	9	Y	221	40	1	129
04	6390 X	149	-0-	-6241	-0-	3	1	147	9	Y	120	189	1	209
*05	6603 X	150	-0-	-6453	-0-	27	1	12	3	Y	134			154
*06	1470 X	41	-0-	-1429	-0-	2 9	9				2			156
RAYES A - POKLUDA A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 285658 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13339 - 19885														
01	4061 X	407	-0-	-3654	-0-	76 88	1 9	243	3	Y	80			177
02	3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-	6915	1	21751	3	Y	-0-	6186	1	177
03	29814 X	29814	-0-	-0-	-0-	876 3792	1 9	14009	3	Y	6286	3517	1	277
04	18677 X	18677	-0-	-0-	-0-	476 2142	1 9	7622	3	Y	3447	1871	1	207
*05	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	428 1401	1 9	5538	3	Y	1947			283
*06	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-						1274	1491	1	66

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927															
M	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
01	4247 X	805	-0-	-3442	-0-	87	1	571	3	Y	134	193	1		155
						147	9								
02	3836 X	-0-	-0-	-3836	-0-					Y	-0-				155
03	22427 X	22427	-0-	-0-	-0-	859	1	16303	3	Y	4786	4514	1		427
						5265	9								
04	37946 X	37946	-0-	-0-	-0-	1722	1	27756	3	Y	7698	7804	1		321
						8468	9								
*05	21007 X	21007	-0-	-0-	-0-	943	1	15578	3	Y	4078	4108	1		291
						4486	9								
*06	16119 X	16119	-0-	-0-	-0-	886	1	11960	3	Y	2975	2967	1		299
						3273	9								
RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535															
01	8060 X	2847	-0-	-5213	-0-	187	1	2260	3	Y	364	400	1		181
						400	9								
02	7280 X	-0-	-0-	-7280	-0-					Y	12				193
03	8060 X	82	-0-	-7978	-0-	17	1	65	9	Y	59	184	1		68
04	7200 X	52	-0-	-7148	-0-	12	1	40	9	Y	36	11	1		93
*05	2852 X	32	-0-	-2820	-0-	31	1	1	9	Y	1				94
*06	2760 X	39	-0-	-2721	-0-	16	1	23	9	Y	21				115
RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672															
01	7130 X	1667	-0-	-5463	-0-	169	1	1239	3	Y	235	178	1		209
						259	9								
02	7616 X	-0-	-0-	-7616	-0-					Y	-0-				209
03	8432 X	3718	-0-	-4714	-0-	142	1	2753	3	Y	748	745	1		212
						823	9								
04	7560 X	672	-0-	-6888	-0-	31	1	510	3	Y	119	47	1		284
						131	9								
*05	29818 X	29818	-0-	-0-	-0-	1369	1	22696	3	Y	5230	5201	1		313
						5753	9								
*06	18387 X	18387	-0-	-0-	-0-	1020	1	13768	3	Y	3272	3371	1		214
						3599	9								
BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160															
01	11129 X	3784	-0-	-7345	-0-	1086	1	2394	3	Y	276	467	1		216
						304	9								
02	8904 X	-0-	-0-	-8904	-0-					Y	-0-				216
03	11718 X	8623	-0-	-3095	-0-	904	1	6824	3	Y	814	807	1		223
						895	9								
04	11340 X	4843	-0-	-6497	-0-	1437	1	2782	3	Y	567	554	1		236
						624	9								
*05	11718 X	1810	-0-	-9908	-0-	764	1	790	3	Y	233	187	1		282
						256	9								
*06	7950 X	938	-0-	-7012	-0-	592	1	213	3	Y	121	311	1		92
						133	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BYERLY A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13974 - 20874															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13764 X	182	-0-	-13582	-0-	181	1	1	9	Y	1	23	1		26
02	11172 X	-0-	-0-	-11172	-0-					Y	-0-				26
03	11625 X	125	-0-	-11500	-0-	24	1	83	3	Y	16	12	1		30
						18	9								
*04	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-				30
*05	269 X	269	-0-	-0-	-0-	181	1	88	9	Y	80				110
*06	270 X	128	-0-	-142	-0-	106	1	22	9	Y	20	16	1		114
BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875															
01	5208 X	3159	-0-	-2049	-0-	423	1	2301	3	Y	395	421	1		176
						435	9								
02	4704 X	-0-	-0-	-4704	-0-					Y	-0-				176
03	5208 X	92	-0-	-5116	-0-	39	1	53	9	Y	48	28	1		196
04	3390 X	92	-0-	-3298	-0-	56	1	36	9	Y	33	194	1		35
*05	3503 X	1776	-0-	-1727	-0-	681	1	897	3	Y	180				215
						198	9								
*06	3060 X	451	-0-	-2609	-0-	375	1	23	3	Y	48	76	1		187
						53	9								
BYERLY A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285735 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 13526 PERF.14267 - 20797															
01	7471 X	6950	-0-	-521	-0-	541	1	5626	3	Y	712	839	1		135
						783	9								
02	6748 X	-0-	-0-	-6748	-0-					Y	-0-				135
03	15481 X	15481	-0-	-0-	-0-	1437	1	11804	3	Y	2036	1928	1		243
						2240	9								
04	8730 X	5965	-0-	-2765	-0-	1748	1	3435	3	Y	711	567	1		387
						782	9								
*05	9021 X	1714	-0-	-7307	-0-	614	1	841	3	Y	235	183	1		439
						259	9								
*06	13590 X	621	-0-	-12969	-0-	335	1	165	3	Y	110	344	1		205
						121	9								
JORDAN B WELL #: 2H RRCID -> 285739 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13673 - 19249															
01	9951 X	8158	-0-	-1793	-0-	654	1	6636	3	Y	789	802	1		186
						868	9								
02	8848 X	-0-	-0-	-8848	-0-					Y	1				187
03	9579 X	69	-0-	-9510	-0-	14	1	42	3	Y	12	183	1		16
						13	9								
04	9270 X	272	-0-	-8998	-0-	55	1	172	3	Y	41	37	1		20
						45	9								
*05	9393 X	1088	-0-	-8305	-0-	188	1	716	3	Y	167	145	1		42
						184	9								
*06	7890 X	1117	-0-	-6773	-0-	236	1	708	3	Y	157	171	1		28
						173	9								
RAYES A WELL #: 2H RRCID -> 285740 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214															
01	7068 X	1511	-0-	-5557	-0-	429	1	926	3	Y	142	193	1		81
						156	9								
02	5404 X	-0-	-0-	-5404	-0-					Y	4				85
03	5177 X	1593	-0-	-3584	-0-	56	1	1168	3	Y	335	196	1		224
						369	9								
04	5010 X	9	-0-	-5001	-0-	2	1	7	9	Y	6	158	1		72
*05	3100 X	2	-0-	-3098	-0-	2	1			Y	-0-	5	1		67
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	1	5	1		63

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BYERLY A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	589 X	46	-0-	-543	-0-	45	1	1	9	Y	1	1	1		114
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-				114
03	124 X	48	-0-	-76	-0-	48	1			Y	-0-	1	1		113
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3				116
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				116
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	Y	-0-	1	1		115
RAYES A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285885 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13430 - 21348															
01	7223 X	1816	-0-	-5407	-0-	150	1	1372	3	Y	267	431	1		116
						294	9								
02	6524 X	-0-	-0-	-6524	-0-					Y	1				117
03	34959 X	34959	-0-	-0-	-0-	2359	1	24938	3	Y	6965	6404	1		678
						7662	9								
04	40261 X	40261	-0-	-0-	-0-	3991	1	28255	3	Y	7286	7731	1		233
						8015	9								
*05	35994 X	35994	-0-	-0-	-0-	3858	1	25252	3	Y	6258	6085	1		406
						6884	9								
*06	25460 X	25460	-0-	-0-	-0-	3985	1	16943	3	Y	4120	4111	1		415
						4532	9								
RAYES A - POKLUDA A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 285886 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13492 - 21292															
01	5301 X	1130	-0-	-4171	-0-	137	1	817	3	Y	160	231	1		204
						176	9								
02	4760 X	-0-	-0-	-4760	-0-					Y	-0-				204
03	6541 X	390	-0-	-6151	-0-	31	1	359	9	Y	326	376	1		154
04	6750 X	112	-0-	-6638	-0-	24	1	88	9	Y	80	122	1		112
*05	6975 X	40	-0-	-6935	-0-	25	1	15	9	Y	14				126
*06	1080 X	38	-0-	-1042	-0-	21	1	17	9	Y	15				141
LP-BUTLER A WELL #: 4H RRCID -> 285961 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13887 - 19196															
01	1271 N	1140	-0-	-131	-0-	272	1	614	3	Y	231	238	1		34
						254	9								
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	230	1	621	3	Y	238	219	1		53
						262	9								
03	1519 N	1157	-0-	-362	-0-	280	1	648	3	Y	208	208	1		53
						229	9								
04	1110 N	708	-0-	-402	-0-	175	1	376	3	Y	143	169	1		27
						157	9								
*05	1240 N	946	-0-	-294	-0-	240	1	509	3	Y	179	172	1		34
						197	9								
*06	1080 N	877	-0-	-203	-0-	173	1	498	3	Y	187	177	1		44
						206	9								
LP-BUTLER A WELL #: 5H RRCID -> 285974 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13472 - 18865															
01	7874 X	3505	-0-	-4369	-0-	1144	1	1857	3	Y	458	549	1		84
						504	9								
02	7504 X	6276	-0-	-1228	-0-	1010	1	4166	3	Y	1000	877	1		207
						1100	9								
03	8308 X	2069	-0-	-6239	-0-	445	1	1258	3	Y	333	444	1		96
						366	9								
04	6810 X	4514	-0-	-2296	-0-	741	1	3074	3	Y	635	638	1		93
						699	9								
*05	6944 X	923	-0-	-6021	-0-	243	1	486	3	Y	176	212	1		57
						194	9								
*06	6720 X	6052	-0-	-668	-0-	885	1	4133	3	Y	940	834	1		163
						1034	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LP-BUTLER A WELL #: 9H RRCID -> 285976 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13738 - 19111														
M	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											
01	4864 X	4864 -0-	-0-	-0-	-0-	770 1	3252 3	Y	765	779 1				109
02	4599 X	4599 -0-	-0-	-0-	-0-	842 9	3013 3	Y	767	706 1				170
03	4751 X	4751 -0-	-0-	-0-	-0-	742 1	3128 3	Y	662	663 1				169
04	5302 X	5302 -0-	-0-	-0-	-0-	844 9	3668 3	Y	706	765 1				110
*05	5338 X	5338 -0-	-0-	-0-	-0-	895 1	3531 3	Y	742	720 1				132
*06	6498 X	6498 -0-	-0-	-0-	-0-	728 9	4653 3	Y	909	854 1				187
						857 1								
						777 9								
						991 1								
						816 9								
						845 1								
						1000 9								
LP-BUTLER A WELL #: 10H RRCID -> 285977 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13691 - 19082														
01	8835 X	6517 -0-	-2318	-0-	-0-	1013 1	4378 3	Y	1024	1045 1				145
02	6692 X	4754 -0-	-1938	-0-	-0-	1126 9	3076 3	Y	819	772 1				192
03	7161 X	6844 -0-	-317	-0-	-0-	777 1	4547 3	Y	937	894 1				235
04	6578 X	6578 -0-	-0-	-0-	-0-	901 9	4573 3	Y	864	961 1				138
*05	7868 X	7868 -0-	-0-	-0-	-0-	1266 1	5249 3	Y	1074	1027 1				185
*06	6300 X	5180 -0-	-1120	-0-	-0-	1031 9	3488 3	Y	834	816 1				203
						1055 1								
						950 9								
						1438 1								
						1181 9								
						775 1								
						917 9								
POKLUDA A - BYERLY A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346														
01	10509 X	8499 -0-	-2010	-0-	-0-	851 1	6904 3	Y	676	752 1				158
02	9016 X	-0- -0-	-9016	-0-	-0-	744 9		Y	3					161
03	9982 X	9957 -0-	-25	-0-	-0-	435 1	9326 3	Y	178	188 1				151
04	9330 X	8088 -0-	-1242	-0-	-0-	196 9	7158 3	Y	371	376 1				146
*05	10058 X	10058 -0-	-0-	-0-	-0-	522 1	8579 3	Y	338	208 1				276
*06	9360 X	8031 -0-	-1329	-0-	-0-	408 9	6242 3	Y	453	613 1				116
						1107 1								
						372 9								
						1291 1								
						498 9								
POKLUDA A - BYERLY A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253														
01	8750 X	8750 -0-	-0-	-0-	-0-	736 1	7202 3	Y	738	950 1				164
02	7700 X	-0- -0-	-7700	-0-	-0-	812 9		Y	4					168
03	33255 X	33255 -0-	-0-	-0-	-0-	1233 1	26298 3	Y	5204	5081 1				291
04	29681 X	29681 -0-	-0-	-0-	-0-	5724 9	23654 3	Y	3974	3976 1				289
*05	18562 X	18562 -0-	-0-	-0-	-0-	1656 1	14756 3	Y	1818	1754 1				353
*06	19950 X	13227 -0-	-6723	-0-	-0-	4371 9	9896 3	Y	1329	1577 1				105
						1806 1								
						2000 9								
						1869 1								
						1462 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
POKLUDA A WELL #: 2H RRCID -> 286100 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13655 - 19439													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	10757 X	8742	-0-	-2015	-0-	900 1	945 9	6897 3	Y	859	954 1		262
02	9632 X	-0-	-0-	-9632	-0-					4			266
03	10664 X	911	-0-	-9753	-0-	46 1	72 9	793 3	Y	65	188 1		143
04	10320 X	3420	-0-	-6900	-0-	239 1	75 9	3106 3	Y	68			211
*05	9641 X	348	-0-	-9293	-0-	113 1	4 9	231 3	Y	4	25 1		190
*06	8460 X	205	-0-	-8255	-0-	157 1	1 9	47 3	Y	1	29 1		162
JULIE WELL #: 3H RRCID -> 286105 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9105 - 9324													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	567	566 0		10
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	612	608 0		14
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1386	1377 0		23
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1485	1490 0		18
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	591	600 0		9
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	400	403 0		6
LANDGREBE A WELL #: 5H RRCID -> 286217 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14034 - 18711													
01	8897 X	8745	-0-	-152	-0-	1491 1	790 9	6464 3	Y	718	773 1		139
02	8736 X	7347	-0-	-1389	-0-	1177 1	699 9	5471 3	Y	635	706 1		68
03	9920 X	7949	-0-	-1971	-0-	977 1	722 9	6250 3	Y	656	630 1		94
04	9600 X	1845	-0-	-7755	-0-	432 1	219 9	1194 3	Y	199	239 1		54
*05	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	1300 1	815 9	8028 3	Y	741	668 1		127
*06	8460 X	3195	-0-	-5265	-0-	623 1	316 9	2256 3	Y	287	312 1		102
LANDGREBE A WELL #: 6H RRCID -> 286218 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13936 - 18815													
01	12679 X	8553	-0-	-4126	-0-	1298 1	757 9	6498 3	Y	688	775 1		130
02	11452 X	3813	-0-	-7639	-0-	663 1	376 9	2774 3	Y	342	437 1		35
03	9920 X	9069	-0-	-851	-0-	1171 1	816 9	7082 3	Y	742	683 1		94
04	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	1434 1	853 9	6993 3	Y	775	759 1		110
*05	9517 X	5024	-0-	-4493	-0-	703 1	420 9	3901 3	Y	382	413 1		79
*06	9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	1595 1	767 9	7561 3	Y	697	588 1		188

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WARWAS A WELL #: 2H RRCID -> 286221 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13908 - 19325															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14725 X	11571	-0-	-3154	-0-	2092 975 9	1	8504	3	Y	886	931	1		193
02	12936 X	10959	-0-	-1977	-0-	1689 978 9	1	8292	3	Y	889	1003	1		79
03	14291 X	11429	-0-	-2862	-0-	1360 1049 9	1	9020	3	Y	954	957	1		76
04	13830 X	9831	-0-	-3999	-0-	1469 856 9	1	7506	3	Y	778	691	1		163
*05	13857 X	10985	-0-	-2872	-0-	1435 966 9	1	8584	3	Y	878	845	1		196
*06	11730 X	9936	-0-	-1794	-0-	1561 870 9	1	7505	3	Y	791	792	1		195
MUSICK - LP BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286222 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13850 - 22127															
01	14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	725 1120 9	1	12428	3	Y	1018	1056	1		279
02	13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	779 977 9	1	12086	3	Y	888	984	1		183
03	15322 X	15322	-0-	-0-	-0-	720 1089 9	1	13513	3	Y	990	823	1		350
04	14626 X	14626	-0-	-0-	-0-	615 985 9	1	13026	3	Y	895	1042	1		203
*05	12400 X	11430	-0-	-970	-0-	621 924 9	1	9885	3	Y	840	951	1		92
*06	12000 X	11043	-0-	-957	-0-	688 818 9	1	9537	3	Y	744	733	1		103
MUSICK - LP BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286223 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13816 - 22069															
01	13144 X	12763	-0-	-381	-0-	740 1232 9	1	10791	3	Y	1120	1063	1		307
02	12458 X	12458	-0-	-0-	-0-	706 1044 9	1	10708	3	Y	949	971	1		285
03	13797 X	13797	-0-	-0-	-0-	652 1165 9	1	11980	3	Y	1059	985	1		359
04	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	539 1054 9	1	11213	3	Y	958	1033	1		284
*05	13795 X	10628	-0-	-3167	-0-	575 1043 9	1	9010	3	Y	948	1090	1		142
*06	13350 X	11001	-0-	-2349	-0-	689 1008 9	1	9304	3	Y	916	934	1		124
LANDGREBE A WELL #: 2H RRCID -> 286234 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13870 - 22474															
01	14229 X	13864	-0-	-365	-0-	773 1132 9	1	11959	3	Y	1029	1095	1		103
02	14113 X	14113	-0-	-0-	-0-	798 991 9	1	12324	3	Y	901	886	1		118
03	15521 X	15521	-0-	-0-	-0-	734 1088 9	1	13699	3	Y	989	893	1		214
04	14915 X	14915	-0-	-0-	-0-	629 974 9	1	13312	3	Y	885	966	1		133
*05	13206 X	11856	-0-	-1350	-0-	645 1004 9	1	10207	3	Y	913	971	1		75
*06	12780 X	10992	-0-	-1788	-0-	675 1016 9	1	9301	3	Y	924	879	1		120

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LANDGREBE A WELL #: 4H RRCID -> 286235 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13910 - 18584															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7254 X	2599	-0-	-4655	-0-	285 239	1 9	2075	3	Y	217	263	1		24
02	5992 X	184	-0-	-5808	-0-	41 52	1 9	91	3	Y	47	62	1		9
03	6479 X	989	-0-	-5490	-0-	70 103	1 9	816	3	Y	94	83	1		20
04	5610 X	2614	-0-	-2996	-0-	126 194	1 9	2294	3	Y	176	171	1		25
*05	5797 X	4672	-0-	-1125	-0-	265 422	1 9	3985	3	Y	384	380	1		29
*06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	236 385	1 9	2893	3	Y	350	337	1		42
LANDGREBE A WELL #: 7H RRCID -> 286236 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13880 - 22352															
01	17143 X	16243	-0-	-900	-0-	891 1326	1 9	14026	3	Y	1205	1281	1		120
02	17615 X	17615	-0-	-0-	-0-	996 1238	1 9	15381	3	Y	1125	1099	1		146
03	19223 X	19223	-0-	-0-	-0-	909 1349	1 9	16965	3	Y	1226	1107	1		265
04	16784 X	16784	-0-	-0-	-0-	710 1098	1 9	14976	3	Y	998	1113	1		150
*05	15252 X	14024	-0-	-1228	-0-	761 1187	1 9	12076	3	Y	1079	1141	1		88
*06	14760 X	13807	-0-	-953	-0-	861 1305	1 9	11641	3	Y	1186	1126	1		148
POKLUDA A - BYERLY A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 286322 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13609 - 20193															
01	6479 X	872	-0-	-5607	-0-	548 184	1 9	140	3	Y	167	184	1		183
02	5936 X	-0-	-0-	-5936	-0-	703	1	15008	3	Y	4	2799	1		187
03	18801 X	18801	-0-	-0-	-0-	3090 746	9 1	10538	3	Y	2809	2063	1		197
04	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	2345 432	9 1	3169	3	Y	2132	1325	1		266
*05	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	1488 331	9 1	1231	3	Y	1353	588	1		294
*06	7980 X	2138	-0-	-5842	-0-	576	9				524				230
LANDGREBE A WELL #: 3H RRCID -> 286590 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13850 - 22044															
01	14464 X	14464	-0-	-0-	-0-	809 1202	1 9	12453	3	Y	1093	1158	1		110
02	14744 X	14744	-0-	-0-	-0-	850 1056	1 9	12838	3	Y	960	944	1		126
03	16941 X	16941	-0-	-0-	-0-	814 1206	1 9	14921	3	Y	1096	985	1		237
04	17276 X	17276	-0-	-0-	-0-	739 1142	1 9	15395	3	Y	1038	1119	1		156
*05	13671 X	12243	-0-	-1428	-0-	669 1040	1 9	10534	3	Y	945	1023	1		78
*06	13230 X	7607	-0-	-5623	-0-	495 726	1 9	6386	3	Y	660	645	1		93

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LANDGREBE A WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5828 X	4762	-0-	-1066	-0-	780 1	3502 3	480 9	Y		436	480 1			85
02	5236 X	4816	-0-	-420	-0-	779 1	3552 3	485 9	Y		441	478 1			48
03	5456 X	4458	-0-	-998	-0-	568 1	3468 3	422 9	Y		384	375 1			57
04	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	972 1	4642 3	603 9	Y		548	521 1			84
*05	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	1064 1	5851 3	700 9	Y		636	610 1			110
*06	5160 X	4510	-0-	-650	-0-	832 1	3235 3	443 9	Y		403	389 1			124
WARWAS A WELL #: 3H RRCID -> 286593 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13911 - 19247															
01	9021 X	8461	-0-	-560	-0-	1183 1	6478 3	800 9	Y		727	705 1			164
02	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	1324 1	6456 3	781 9	Y		710	810 1			64
03	8990 X	8555	-0-	-435	-0-	1022 1	6752 3	781 9	Y		710	714 1			60
04	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	1302 1	6731 3	773 9	Y		703	616 1			147
*05	9486 X	8042	-0-	-1444	-0-	1048 1	6271 3	723 9	Y		657	649 1			155
*06	9180 X	7834	-0-	-1346	-0-	1236 1	5906 3	692 9	Y		629	622 1			162
WAGNER B WELL #: 2H RRCID -> 287506 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13468 - 19361															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
WAGNER B WELL #: 11H RRCID -> 287507 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13431 - 19443															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				175
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y		-0-				175
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				175
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				175
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				175
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				175
WAGNER B WELL #: 8H RRCID -> 287508 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13242 - 18598															
01	1643 X	1571	-0-	-72	-0-	465 1	814 3	292 9	Y		265	251 0	16 1		4
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	420 1	913 3	298 9	Y		271	231 0	37 1		7
03	1953 N	1572	-0-	-381	-0-	465 1	792 3	315 9	Y		286	249 0	35 1		9
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	450 1	947 3	250 9	Y		227	209 0	22 1		5
*05	1798 N	1095	-0-	-703	-0-	465 1	413 3	217 9	Y		197	181 0			21
*06	1530 N	773	-0-	-757	-0-	450 1	170 3	153 9	Y		139	127 0			33

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WAGNER B WELL #: 12H RRCID -> 287509 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13480 - 19416													
M	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
WAGNER B WELL #: 9H RRCID -> 287586 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13258 - 19200													
01	651 X	558	-0-	-93	-0-	465	1	8 3	Y	77	71 0	6 1	2
						85	9						
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	420	1	5 3	Y	61	50 0	11 1	2
						67	9						
03	775 N	528	-0-	-247	-0-	465	1	6 3	Y	52	44 0	8 1	2
						57	9						
04	540 N	1	-0-	-539	-0-	1	1		Y	-0-	2 1		-0-
*05	558 N	41	-0-	-517	-0-	20	1	1 3	Y	18	14 0		4
						20	9						
*06	510 N	1	-0-	-509	-0-	1	1		Y	-0-			4
HARTMAN A WELL #: 2H RRCID -> 287626 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13181 - 17580													
01	4371 X	922	-0-	-3449	-0-	465	1	174 3	Y	257	235 0	14 1	23
						283	9						
02	3080 X	1088	-0-	-1992	-0-	60	1	664 3	Y	331	224 0	85 1	45
						364	9						
03	3379 X	2083	-0-	-1296	-0-	146	1	1257 3	Y	618	456 0	165 1	42
						680	9						
04	3240 X	2675	-0-	-565	-0-	210	1	2319 3	Y	133	133 0		42
						146	9						
*05	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	465	1	2142 3	Y	458	448 0	17 1	35
						504	9						
*06	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	450	1	1955 3	Y	476	476 0		35
						524	9						
HARTMAN A WELL #: 9H RRCID -> 287627 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13352 - 17014													
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				Y	-0-			195
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-				Y	-0-			195
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				Y	-0-			195
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			195
*05	3100 N	4230	-0-	1130	1130	341	1	2815 3	Y	976	980 1		191
						1074	9						
*06	3000 N	4877	-0-	1877	3007	825	1	3011 3	Y	946	1011 1		126
						1041	9						
HARTMAN A WELL #: 11H RRCID -> 287628 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13243 - 18993													
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-			18
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-				Y	-0-			18
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-			18
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			18
*05	186 X	21	-0-	-165	-0-	4	1	17 9	Y	15	30 1		3
*06	6 X	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2 9	Y	2	5 1		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HARTMAN A WELL #: 10H RRCID -> 287645 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13210 - 18603														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			18
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			18
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
*05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	156	3	Y	77	80	1	15
						85	9							
*06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	125	1	268	3	Y	144	140	1	19
						158	9							
HARTMAN A WELL #: 12H RRCID -> 287646 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13246 - 19642														
01	2945 N	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-			-0-
02	2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-					Y	-0-			-0-
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-			-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
*05	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	426	1	3304	3	Y	1122	903	1	219
						1234	9							
*06	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	1376	1	5351	3	Y	1561	1573	1	207
						1717	9							
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287658 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13080 - 17442														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287659 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13094 - 17574														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287660 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12901 - 17286														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37					Y	280	278	0	2
05	14B2 EXT	339	-0-	339	376	19	1	7	2	Y	191	192	0	1
						103	3	210	9					
06	14B2 EXT	1338	-0-	1338	1714	200	1	63	2	Y	89	89	0	1
						975	3	2	4					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287661 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12850 - 17421														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	13500 X	13500	-0-	-0-	-0-	1149	1	526	2	Y	3019	3023 0		14
						8504	3	3321	9					
02	18144 X	13013	-0-	-5131	-0-	1182	1	476	2	Y	2982	2973 0		23
						8075	3	3280	9					
03	20088 X	11714	-0-	-8374	-0-	1227	1	407	2	Y	2738	2743 0		18
						7068	3	3012	9					
04	15960 X	8924	-0-	-7036	-0-	877	1	317	2	Y	2483	2484 0		17
						4992	3	7	4					
05	16492 X	14156	-0-	-2336	-0-	1758	1	612	2	Y	2298	2299 0		16
						9237	3	21	4					
06	19431 X	19431	-0-	-0-	-0-	2714	1	859	2	Y	2355	2352 0		19
						13244	3	23	4					
MONSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287745 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13244 - 17525														
01	28272 X	14174	-0-	-14098	-0-	1166	1	534	2	Y	3496	3497 0		16
						8628	3	3846	9					
02	20384 X	9470	-0-	-10914	-0-	939	1	378	2	Y	1581	1585 0		12
						6414	3	1739	9					
03	22568 X	9409	-0-	-13159	-0-	1018	1	337	2	Y	1993	1992 0		13
						5862	3	2192	9					
04	17940 X	10799	-0-	-7141	-0-	1145	1	414	2	Y	2464	2461 0		16
						6521	3	9	4					
05	14167 X	7896	-0-	-6271	-0-	902	1	314	2	Y	1755	1759 0		12
						4738	3	11	4					
06	13710 X	11394	-0-	-2316	-0-	1550	1	491	2	Y	1617	1616 0		13
						7561	3	13	4					
MONSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287746 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13113 - 17526														
01	21018 X	14543	-0-	-6475	-0-	1323	1	606	2	Y	2573	2574 0		12
						9784	3	2830	9					
02	17920 X	9655	-0-	-8265	-0-	924	1	372	2	Y	1864	1861 0		15
						6309	3	2050	9					
03	19840 X	6572	-0-	-13268	-0-	618	1	205	2	Y	1994	1996 0		13
						3556	3	2193	9					
04	15930 X	6604	-0-	-9326	-0-	627	1	227	2	Y	1975	1975 0		13
						3572	3	5	4					
05	14539 X	6148	-0-	-8391	-0-	676	1	235	2	Y	1526	1528 0		11
						3550	3	8	4					
06	14070 X	1039	-0-	-13031	-0-	66	1	21	2	Y	573	579 0		5
						321	3	1	4					
MONSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287747 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MONSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287748 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12848 - 17134														
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	
01	4309 X	2055	-0-	-2254	-0-	232 1	106 2	Y	-0-	3 0			-0-	
02	3780 X	2411	-0-	-1369	-0-	1717 3								
03	4123 X	1843	-0-	-2280	-0-	214 1	86 2	Y	594	589 0			5	
04	3720 X	1949	-0-	-1771	-0-	1458 3	653 9							
05	2666 X	1550	-0-	-1116	-0-	232 1	77 2	Y	176	180 0			1	
06	2580 X	51	-0-	-2529	-0-	1340 3	194 9							
						254 1	92 2	Y	141	141 0			1	
						1446 3	2 4							
						216 1	75 2	Y	110	110 0			1	
						1135 3	3 4							
						6 1	2 2	Y	12	13 0			-0-	
						30 3	13 9							
MONSON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287749 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12862 - 16903														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1422	1422 0		7	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	837	837 0		7	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	650	653 0		4	
04	3000 N	5455	-0-	2455	2455	681 1	246 2	Y	589	589 0			4	
05	3100 N	4628	-0-	1528	3983	3874 3	6 4							
06	3000 N	3881	-0-	881	4864	621 1	216 2	Y	473	474 0			3	
						3264 3	7 4							
						537 1	170 2	Y	497	496 0			4	
						2622 3	5 4							
KRAUSE B WELL #: 11H RRCID -> 287771 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13248 - 19108														
01	341 X	54	-0-	-287	-0-	51 1	3 9	Y	3	3 1			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	93 X	47	-0-	-46	-0-	47 1		Y	-0-				-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	35 1	43 3	Y	1	1 1			-0-	
						1 9								
FISHER C WELL #: 9H RRCID -> 287772 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13558 - 17681														
01	341 N	288	-0-	-53	-0-	224 1	64 9	Y	58	67 1			29	
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	178 1	133 9	Y	121	91 1			59	
03	651 N	260	-0-	-391	-0-	175 1	85 9	Y	77	105 1			31	
04	270 N	214	-0-	-56	-0-	157 1	57 9	Y	52	64 1			19	
*05	341 N	172	-0-	-169	-0-	133 1	39 9	Y	35	20 1			34	
*06	270 N	187	-0-	-83	-0-	123 1	64 9	Y	58	56 1			36	
HARTMAN A WELL #: 13H RRCID -> 287776 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13298 - 18613														
01	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-			Y	-0-				-0-	
02	4508 X	-0-	-0-	-4508	-0-			Y	-0-				-0-	
03	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-			Y	-0-				-0-	
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-	
*05	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	117 1	972 3	Y	324	261 1			63	
						356 9								
*06	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	320 1	1049 3	Y	377	390 1			50	
						415 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287782 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13090 - 17383														
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	689	-0-	689	689	63	1	25	2	Y	158	157	0	1
						427	3	174	9					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	689					Y	238	237	0	2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	689					Y	60	62	0	-0-
05	T. A.	14	-0-	14	703	2	1	1	2	Y	-0-			-0-
						11	3							
06	T. A.	107	-0-	107	810	2	3	105	9	Y	95	94	0	1
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287783 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287784 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12875 - 17039														
01	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	785	1	359	2	Y	2160	2166	0	10
						5806	3	2376	9					
02	27888 X	3227	-0-	-24661	-0-	119	1	48	2	Y	2043	2037	0	16
						813	3	2247	9					
03	22351 X	-0-	-0-	-22351	-0-					Y	1422	1429	0	9
04	15450 X	-0-	-0-	-15450	-0-					Y	1113	1115	0	7
05	15965 X	3748	-0-	-12217	-0-	278	1	97	2	Y	1733	1728	0	12
						1464	3	3	4					
06	9030 X	2581	-0-	-6449	-0-	61	1	19	2	Y	2004	2000	0	16
						296	3	1	4					
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 17510														
01	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	60	1	27	2	Y	1098	1095	0	5
						439	3	1208	9					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	891	889	0	7
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	846	848	0	5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	714	714	0	5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	711	711	0	5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	609	609	0	5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SPRENCER "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13075 - 18510														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	54746 X	53308	-0-	-1438	-0-	4862	1	2227	2	Y	9321	9325	0	44
						35966	3	10253	9					
02	56700 X	50336	-0-	-6364	-0-	4864	1	1956	2	Y	9366	9337	0	73
						33213	3	10303	9					
03	57164 X	39527	-0-	-17637	-0-	4860	1	1610	2	Y	4623	4666	0	30
						27972	3	5085	9					
04	52260 X	40132	-0-	-12128	-0-	4898	1	1772	2	Y	5018	5015	0	33
						27902	3	40	4					
05	55521 X	46057	-0-	-9464	-0-	6054	1	2109	2	Y	5466	5460	0	39
						31809	3	72	4					
06	53730 X	42922	-0-	-10808	-0-	6144	1	1945	2	Y	4369	4372	0	36
						29976	3	51	4					
NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015														
01	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	625	1	139	2	Y	1360	1362	0	22
						1924	3	58	4					
02	4032 X	1904	-0-	-2128	-0-	231	1	40	2	Y	976	973	0	25
						530	3	29	4					
03	4464 X	3231	-0-	-1233	-0-	466	1	84	2	Y	1299	1288	0	36
						1212	3	40	4					
04	4320 X	4238	-0-	-82	-0-	664	1	141	2	Y	1348	1357	0	27
						1934	3	16	4					
05	4278 X	4238	-0-	-40	-0-	582	1	141	2	Y	1417	1417	0	27
						1948	3	8	4					
06	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	788	1	167	2	Y	1279	1280	0	26
						2301	3	17	4					
SPRENCER "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287816 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12975 - 18120														
01	34976 X	34976	-0-	-0-	-0-	3353	1	1536	2	Y	4792	4785	0	22
						24816	3	5271	9					
02	31462 X	31462	-0-	-0-	-0-	3290	1	1322	2	Y	3990	3981	0	31
						22461	3	4389	9					
03	41371 X	41371	-0-	-0-	-0-	5295	1	1754	2	Y	3496	3504	0	23
						30476	3	3846	9					
04	34683 X	34683	-0-	-0-	-0-	4424	1	1600	2	Y	3114	3116	0	21
						25198	3	36	4					
05	34999 X	27298	-0-	-7701	-0-	3628	1	1263	2	Y	3004	3004	0	21
						19060	3	43	4					
06	38640 X	23839	-0-	-14801	-0-	3413	1	1080	2	Y	2422	2423	0	20
						16654	3	28	4					
SPRENCER "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287818 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		216378															
WESSENDORFF A UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 287819		COMPL. DATE 06/12/2017		TOTAL DEPTH 13132		PERF.12994 - 19170							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
01	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-				754 1	346 2	Y	469	470 0					2	
02	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-				5580 3	516 9								4	
03	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-				556 1	224 2	Y	533	531 0					6	
04	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-				3791 3	586 9								5	
05	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-				951 1	316 2	Y	866	864 0					5	
06	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-				5484 3	953 9								6	
									720 1	260 2	Y	720	721 0						
									4097 3	6 4									
									828 1	288 2	Y	758	758 0						
									4351 3	10 4									
									716 1	227 2	Y	703	702 0						
									3497 3	6 4									
WESSENDORFF A UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 287838		COMPL. DATE 06/12/2017		TOTAL DEPTH 13030		PERF.13253 - 18919							
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-						
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-						
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-						
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-						
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-						
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-						
CASKEY A		WELL #:		7H		RRCID -> 287889		COMPL. DATE 04/29/2021		TOTAL DEPTH 13321		PERF.13727 - 19444							
01	1860 X	1580	-0-	-280	-0-				193 1	1048 3	Y	308	309 1					55	
02	1456 N	1421	-0-	-35	-0-				339 9									47	
03	1984 N	1361	-0-	-623	-0-				193 1	885 3	Y	312	320 1					54	
04	1530 N	1491	-0-	-39	-0-				343 9									48	
*05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-				191 1	855 3	Y	286	279 1					41	
*06	1320 N	1269	-0-	-51	-0-				315 9									67	
									214 1	932 3	Y	314	320 1						
									345 9										
									210 1	1072 3	Y	298	305 1						
									328 9										
									183 1	801 3	Y	259	233 1						
									285 9										
CASKEY B - MIGURA B SA 2		WELL #:		2H		RRCID -> 287890		COMPL. DATE 08/25/2020		TOTAL DEPTH 13622		PERF.13626 - 21451							
01	8804 X	7715	-0-	-1089	-0-				396 1	6356 3	Y	875	950 1					268	
02	7056 X	6583	-0-	-473	-0-				963 9									233	
03	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-				418 1	5378 3	Y	715	750 1					128	
04	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-				787 9									228	
*05	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-				467 1	6914 3	Y	1022	1127 1					114	
*06	7560 X	6784	-0-	-776	-0-				1124 9									127	
									421 1	6300 3	Y	888	788 1						
									977 9										
									448 1	6532 3	Y	876	990 1						
									964 9										
									459 1	5487 3	Y	762	749 1						
									838 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287895 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13125 - 17616													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	536 1	245 2	3965 3	1063 9	Y	966	968 0	5
02	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	319 1	128 2	2175 3	1221 9	Y	1110	1106 0	9
03	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	69 1	23 2	395 3	1826 9	Y	1660	1658 0	11
04	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	60 1	21 2	338 3	1885 9	Y	1714	1714 0	11
05	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	70 1	24 2	368 3	1 4	Y	1806	1804 0	13
06	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	51 1	16 2	250 3	1764 9	Y	1604	1604 0	13
CASKEY B WELL #: 2H RRCID -> 287929 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13897 - 16251													
01	3255 X	2406	-0-	-849	-0-	142 1	1800 3	464 9	88 1	Y	422	577 1	99
02	2772 X	1137	-0-	-1635	-0-	88 1	829 3	220 9	93 1	Y	200	184 1	115
03	2852 X	1501	-0-	-1351	-0-	93 1	1176 3	232 9	134 1	Y	211	8 1	318
04	2760 X	2407	-0-	-353	-0-	134 1	1815 3	458 9	143 1	Y	416	553 1	181
*05	2759 X	2475	-0-	-284	-0-	143 1	1888 3	444 9	117 1	Y	404	388 1	197
*06	2340 X	1574	-0-	-766	-0-	117 1	1171 3	286 9	1 4	Y	260	369 1	88
KRAUSE B WELL #: 13H RRCID -> 287935 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12658 PERF.13204 - 18920													
01	248 X	20	-0-	-228	-0-	9 1	11 9	4 1	2 9	Y	10	9 1	1
02	140 X	6	-0-	-134	-0-	4 1	2 9	16 1	9 9	Y	2	3 1	-0-
03	93 X	25	-0-	-68	-0-	16 1	9 9	30 N	-0-	Y	8	7 1	1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	67 1	39 9	106 N	-0-	Y	18	16 1	3
*05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	49 1	25 9	74 N	-0-	Y	35	34 1	4
*06	74 N	74	-0-	-0-	-0-					Y	23	24 1	3
SPRENCEL "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287968 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13000 - 18431													
01	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	327	326 0	2
02	1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	242	242 0	2
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	117	118 0	1
04	1530 X	760	-0-	-770	-0-	47 1	17 2	264 3	432 9	Y	393	391 0	3
05	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	33 1	12 2	176 3	822 9	Y	747	745 0	5
06	875 X	875	-0-	-0-	-0-	84 1	27 2	409 3	1 4	Y	322	324 0	3
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287970 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13112 PERF.12983 - 18841													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	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 #: 5H RRCID -> 287984 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13032 - 18546												
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287987 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18062												
01	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	335	1	154 2	Y	21	21 0	-0-
						2477	3	23 9				
02	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	160	1	65 2	Y	21	21 0	-0-
						1098	3	23 9				
03	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	305	1	101 2	Y	35	35 0	-0-
						1757	3	39 9				
04	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	228	1	82 2	Y	31	31 0	-0-
						1298	3	2 4				
05	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	256	1	89 2	Y	31	31 0	-0-
						1347	3	3 4				
06	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	284	1	90 2	Y	45	45 0	-0-
						1387	3	2 4				
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008												
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	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												
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	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												
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	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												
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	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 #: 13H RRCID -> 288033 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13067 - 16955													
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
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
NICHOLS A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288034 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12216 PERF.12312 - 16624													
01	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	666	1	148	2	Y	428	429 0	7
						2050	3	62	4				
02	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	870	1	149	2	Y	368	366 0	9
						1997	3	111	4				
03	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	389	1	71	2	Y	1042	1022 0	29
						1011	3	33	4				
04	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	416	1	88	2	Y	933	944 0	18
						1208	3	10	4				
05	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	261	1	63	2	Y	899	900 0	17
						874	3	4	4				
06	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	274	1	58	2	Y	1025	1021 0	21
						800	3	6	4				
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288074 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13164 - 16747													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
CASKEY B - MIGURA B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288262 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.15144 - 21341													
01	11067 X	9663	-0-	-1404	-0-	506	1	8123	3	Y	940	992 1	128
						1034	9						
02	8932 X	8833	-0-	-99	-0-	562	1	7291	3	Y	891	905 1	114
						980	9						
03	9889 X	9419	-0-	-470	-0-	515	1	7780	3	Y	1022	953 1	183
						1124	9						
04	9570 X	8816	-0-	-754	-0-	478	1	7305	3	Y	939	968 1	154
						1033	9						
*05	9889 X	9307	-0-	-582	-0-	508	1	7569	3	Y	1118	990 1	282
						1230	9						
*06	9450 X	7224	-0-	-2226	-0-	503	1	6152	3	Y	517	680 1	119
						569	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		216378													
BYERLY A - CASKEY B SA 1		WELL #:		1H		RRCID -> 288289		COMPL. DATE 06/24/2020		TOTAL DEPTH 13459		PERF.13841		- 21563			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8401 X	6513	-0-	-1888	-0-		583 1	715 9	5215	3	Y	650	374 0	262 1			49
02	7224 X	6705	-0-	-519	-0-		454 1	798 9	5453	3	Y	725	635 0	28 1			111
03	8122 X	1919	-0-	-6203	-0-		203 1	399 9	1317	3	Y	363	349 0	42 1			83
*04	7860 X	4388	-0-	-3472	-0-		495 1	520 9	3373	3	Y	473	429 0	39 1			88
*05	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-		815 1	1060 9	6970	3	Y	964	911 0	39 1			102
*06	7170 X	6738	-0-	-432	-0-		327 1	822 9	5589	3	Y	747	665 0				184
MIGURA B - CASKEY B SA 2		WELL #:		2H		RRCID -> 288290		COMPL. DATE 09/14/2020		TOTAL DEPTH 13403		PERF.13664		- 18996			
01	12958 X	10857	-0-	-2101	-0-		1332 1	1078 9	8447	3	Y	980	906 0	32 1			99
02	11396 X	8717	-0-	-2679	-0-		420 1	955 9	7342	3	Y	868	838 0	103 1			26
*03	12493 X	10985	-0-	-1508	-0-		1253 1	1189 9	8543	3	Y	1081	1043 0				64
*04	11760 X	10770	-0-	-990	-0-		1318 1	1186 9	8266	3	Y	1078	1006 0	37 1			99
*05	11253 X	10824	-0-	-429	-0-		1246 1	1084 9	8494	3	Y	985	970 0				114
*06	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-		1799 1	1001 9	8292	3	Y	910	761 0	187 1			76
MIGURA B - LANIK A SA 2		WELL #:		2H		RRCID -> 288305		COMPL. DATE 09/18/2020		TOTAL DEPTH 13405		PERF.13615		- 19026			
01	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-		379 1	488 9	3083	3	Y	444	414 0	19 1			46
02	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-		420 1	449 9	3096	3	Y	408	390 0	49 1			15
03	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-		496 1	454 9	2865	3	Y	413	392 0				36
*04	3810 X	2507	-0-	-1303	-0-		358 1	480 9	1669	3	Y	436	408 0	21 1			43
*05	3999 X	2518	-0-	-1481	-0-		337 1	420 9	1761	3	Y	382	376 0				49
*06	3870 X	1929	-0-	-1941	-0-		430 1	319 9	1180	3	Y	290	235 0	76 1			28
MIGURA B - CASKEY B SA 5		WELL #:		5H		RRCID -> 288306		COMPL. DATE 09/17/2020		TOTAL DEPTH 13233		PERF.13700		- 20924			
01	2387 X	164	-0-	-2223	-0-		152 1	11 9	1 3	Y	10	8 0	6 1				8
02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-		3018 1	4 9	1 3	Y	4	4 0	8 1				-0-
03	2356 X	20	-0-	-2336	-0-		3 1	15 9	2 3	Y	14	11 0					3
*04	420 X	47	-0-	-373	-0-		1 1	43 9	3 3	Y	39	25 0	2 1				15
*05	3348 X	173	-0-	-3175	-0-		7 1	150 9	16 3	Y	136	122 0					29
*06	3330 X	19	-0-	-3311	-0-		8 1	10 9	1 3	Y	9	5 0	31 1				2

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 367

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378														
MIGURA B - CASKEY B SA 6				WELL #:	6H	RRCID ->	288307	COMPL.	DATE	09/15/2020	TOTAL	DEPTH	13498	PERF.	13659	-	20995	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4363	-0-	-256		-0-	668	1	3227	3	Y	425	388	0	40	1	69
02	4648	X	657	-0-	-3991		-0-	468	1	25	3	Y	193	175	0	72	1	15
03	6013	X	6013	-0-	-0-		-0-	212	9	4732	3	Y	481	454	0			42
*04	5100	X	442	-0-	-4658		-0-	752	1									
*05	5381	X	5381	-0-	-0-		-0-	529	9	3987	3	Y	674	631	0			101
*06	5550	X	4699	-0-	-851		-0-	176	1	3210	3	Y	593	451	0	171	1	72
								177	9									
								653	1									
								741	9									
								837	1									
								652	9									
MIGURA B - CASKEY B SA 4				WELL #:	4H	RRCID ->	288308	COMPL.	DATE	06/26/2020	TOTAL	DEPTH	13584	PERF.	14157	-	18663	
01	12648	X	11700	-0-	-948		-0-	875	1	9937	3	Y	807	461	0	312	1	61
02	11424	X	10610	-0-	-814		-0-	888	9	9772	3	Y	48	15	0	35	1	59
*03	12493	X	11532	-0-	-961		-0-	785	1	9538	3	Y	804	786	0	22	1	55
*04	11640	X	11268	-0-	-372		-0-	53	9	9173	3	Y	778	749	0	26	1	58
*05	11749	X	11484	-0-	-265		-0-	1110	1	9503	3	Y	785	760	0	26	1	57
*06	11370	X	9996	-0-	-1374		-0-	884	9	8678	3	Y	751	717	0			91
								1239	1									
								856	9									
								1117	1									
								864	9									
								492	1									
								826	9									
MIGURA B - CASKEY B SA 8				WELL #:	8H	RRCID ->	288309	COMPL.	DATE	06/25/2020	TOTAL	DEPTH	13507	PERF.	13782	-	21503	
01	7812	X	7583	-0-	-229		-0-	509	1	6204	3	Y	791	441	0	325	1	62
02	7577	X	7577	-0-	-0-		-0-	870	9	6107	3	Y	873	784	0	35	1	116
03	7595	X	6956	-0-	-639		-0-	510	1	5599	3	Y	634	614	0	43	1	93
*04	7350	X	6827	-0-	-523		-0-	960	9	5379	3	Y	637	592	0	43	1	95
*05	8401	X	7286	-0-	-1115		-0-	660	1	5825	3	Y	698	665	0	42	1	86
*06	8130	X	6210	-0-	-1920		-0-	697	9	5205	3	Y	646	595	0			137
								701	9									
								693	1									
								768	9									
								294	1									
								711	9									
MIGURA B - CASKEY B SA 7				WELL #:	7H	RRCID ->	288366	COMPL.	DATE	06/30/2020	TOTAL	DEPTH	13538	PERF.	13808	-	21528	
01	5859	X	5859	-0-	-0-		-0-	433	1	4700	3	Y	660	390	0	245	1	48
02	6018	X	6018	-0-	-0-		-0-	726	9	4810	3	Y	689	653	0	27	1	57
*03	6541	X	5500	-0-	-1041		-0-	450	1	4332	3	Y	563	557	0	21	1	42
04	6000	X	5099	-0-	-901		-0-	758	9	3788	3	Y	643	611	0	20	1	54
*05	6665	X	5313	-0-	-1352		-0-	549	1	4094	3	Y	594	576	0	24	1	48
*06	6450	X	5214	-0-	-1236		-0-	619	9	4308	3	Y	584	562	0			70
								604	1									
								707	9									
								566	1									
								653	9									
								264	1									
								642	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CASKEY B - MIGURA B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288492 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13732 - 21433															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13485 X	10640	-0-	-2845	-0-	626 1150	1 9	8864	3	Y	1045	1164	1		153
02	11732 X	8564	-0-	-3168	-0-	553 906	1 9	7105	3	Y	824	723	1		254
03	12989 X	11932	-0-	-1057	-0-	663 1289	1 9	9980	3	Y	1172	1119	1		307
04	12210 X	11390	-0-	-820	-0-	624 1251	1 9	9515	3	Y	1137	1154	1		290
*05	12121 X	11354	-0-	-767	-0-	641 1190	1 9	9523	3	Y	1082	1203	1		169
*06	11190 X	8009	-0-	-3181	-0-	558 754	1 9	6697	3	Y	685	771	1		83
MIGURA B - CASKEY B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288527 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13983 - 21514															
01	14198 X	12762	-0-	-1436	-0-	947 1161	1 9	10654	3	Y	1055	602	0	405	80
02	12965 X	12965	-0-	-0-	-0-	902 1232	1 9	10831	3	Y	1120	1051	0	46	103
*03	14198 X	12198	-0-	-2000	-0-	1153 1041	1 9	10004	3	Y	946	935	0	38	76
*04	12750 X	11702	-0-	-1048	-0-	1261 1018	1 9	9423	3	Y	925	893	0	35	73
*05	14353 X	11931	-0-	-2422	-0-	1138 1024	1 9	9769	3	Y	931	901	0	32	71
*06	13890 X	10687	-0-	-3203	-0-	514 1025	1 9	9148	3	Y	932	894	0		109
CASKEY A -CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288544 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13376 - 21885															
01	9331 X	9225	-0-	-106	-0-	624 1451	1 9	7150	3	Y	1319	1329	1		268
02	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	503 1410	1 9	8053	3	Y	1282	1294	1		256
03	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	578 1551	1 9	6343	3	Y	1410	1474	1		192
04	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	539 1368	1 9	6338	3	Y	1244	1155	1		281
*05	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	561 1452	1 9	6350	3	Y	1320	1317	1		284
*06	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	532 1385	1 9	6060	3	Y	1259	1222	1		321
E. BUTLER A WELL #: 15H RRCID -> 288545 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13715 - 19403															
01	5332 X	1578	-0-	-3754	-0-	357 250	1 9	971	3	Y	227	322	1		35
02	6188 X	5309	-0-	-879	-0-	465 1221	1 9	3623	3	Y	1110	1008	1		137
03	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	854 2580	1 9	7167	3	Y	2345	2250	1		232
04	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	651 1849	1 9	5257	3	Y	1681	1779	1		134
*05	5890 X	2354	-0-	-3536	-0-	314 631	1 9	1409	3	Y	574	638	1		70
*06	6630 X	1702	-0-	-4928	-0-	237 452	1 9	1013	3	Y	411	408	1		73

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MIGURA B - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288559 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13589 - 19324																
M O	ALLOW 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
01	15810 X	14327	-0-	-1483	-0-	1618 1430	1 9	11279	3	Y	1300	1205	0	36	1	123
02	13860 X	11034	-0-	-2826	-0-	420 1190	1 9	9424	3	Y	1082	1042	0	128	1	35
*03	14973 X	14473	-0-	-500	-0-	1634 1487	1 9	11352	3	Y	1352	1300	0			87
*04	14400 X	13737	-0-	-663	-0-	1738 943	1 9	11056	3	Y	857	805	0	50	1	89
*05	14322 X	14017	-0-	-305	-0-	1631 1081	1 9	11305	3	Y	983	953	0			119
*06	14570 X	14570	-0-	-0-	-0-	2296 1302	1 9	10972	3	Y	1184	983	0	218	1	102
JORDAN A- JORDAN B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288564 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13578 - 22406																
01	11966 X	9855	-0-	-2111	-0-	689 934	1 9	8232	3	Y	849	824	0			49
02	9436 X	8994	-0-	-442	-0-	554 656	1 9	7784	3	Y	596	572	0			73
*03	10447 X	9651	-0-	-796	-0-	601 898	1 9	8152	3	Y	816	685	0	145	1	59
04	10020 X	8997	-0-	-1023	-0-	631 644	1 9	7722	3	Y	585	563	0			81
*05	10230 X	9028	-0-	-1202	-0-	622 958	1 9	7448	3	Y	871	781	0	127	1	44
*06	9630 X	8289	-0-	-1341	-0-	583 408	1 9	7298	3	Y	371	312	0	59	1	44
JORDAN A WELL #: 3H RRCID -> 288568 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13760 - 19225																
01	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	447 848	1 9	4009	3	Y	771	788	1			132
02	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	567 857	1 9	5072	3	Y	779	772	1			139
03	4960 X	4952	-0-	-8	-0-	498 724	1 9	3730	3	Y	658	694	1			103
04	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	496 963	1 9	4277	3	Y	875	869	1			109
*05	7192 X	5394	-0-	-1798	-0-	480 856	1 9	4058	3	Y	778	756	1			131
*06	6960 X	5058	-0-	-1902	-0-	466 802	1 9	3790	3	Y	729	736	1			124
JORDAN B WELL #: 3H RRCID -> 288569 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 13706 PERF.13729 - 17940																
01	7254 X	5976	-0-	-1278	-0-	520 536	1 9	4920	3	Y	487	531	1			55
02	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	645 649	1 9	6131	3	Y	590	542	1			103
03	6882 X	5133	-0-	-1749	-0-	492 537	1 9	4104	3	Y	488	535	1			56
04	5790 X	4321	-0-	-1469	-0-	396 421	1 9	3504	3	Y	383	378	1			61
*05	6882 X	4939	-0-	-1943	-0-	462 486	1 9	3991	3	Y	442	439	1			64
*06	6660 X	5795	-0-	-865	-0-	547 624	1 9	4624	3	Y	567	534	1			97

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 370

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JORDAN A WELL #: 4H RRCID -> 288571 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13735 - 19355															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9641 X	9312	-0-	-329	-0-	822 1423 9	1	7067	3	Y	1294	1399	1		223
02	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	758 1170 9	1	6954	3	Y	1064	1090	1		197
03	9796 X	8179	-0-	-1617	-0-	766 1124 9	1	6289	3	Y	1022	1057	1		162
04	9360 X	8219	-0-	-1141	-0-	695 1363 9	1	6161	3	Y	1239	1246	1		155
*05	9827 X	8270	-0-	-1557	-0-	716 1298 9	1	6256	3	Y	1180	1135	1		200
*06	9510 X	8056	-0-	-1454	-0-	721 1222 9	1	6113	3	Y	1111	1123	1		188
JORDAN A- JORDAN B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288590 COMPL. DATE 04/24/2021 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13613 - 22513															
01	16306 X	15201	-0-	-1105	-0-	972 1885 9	1	12344	3	Y	1714	1667	0		66
02	18157 X	18157	-0-	-0-	-0-	1070 2009 9	1	15078	3	Y	1826	1764	0		128
*03	22225 X	22225	-0-	-0-	-0-	1327 2944 9	1	17954	3	Y	2676	2426	0	266 1	112
04	17447 X	17447	-0-	-0-	-0-	1112 2459 9	1	13876	3	Y	2235	2206	0		141
*05	14821 X	14821	-0-	-0-	-0-	1059 1145 9	1	12617	3	Y	1041	975	0	175 1	32
*06	15257 X	15257	-0-	-0-	-0-	946 2410 9	1	11901	3	Y	2191	2057	0	67 1	99
JORDAN B WELL #: 4H RRCID -> 288598 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13716 - 17973															
01	10261 X	9590	-0-	-671	-0-	878 834 9	1	7878	3	Y	758	848	1		88
02	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	856 862 9	1	8268	3	Y	784	737	1		135
03	10044 X	8052	-0-	-1992	-0-	764 839 9	1	6449	3	Y	763	808	1		90
04	9330 X	8383	-0-	-947	-0-	754 782 9	1	6847	3	Y	711	692	1		109
*05	10385 X	8381	-0-	-2004	-0-	776 825 9	1	6780	3	Y	750	753	1		106
*06	10050 X	8845	-0-	-1205	-0-	831 939 9	1	7075	3	Y	854	814	1		146
JORDAN B WELL #: 6H RRCID -> 288608 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13893 - 18077															
01	7936 X	7103	-0-	-833	-0-	886 619 9	1	5598	3	Y	563	665	1		68
02	8344 X	5197	-0-	-3147	-0-	484 481 9	1	4232	3	Y	437	432	1		73
03	9424 X	8090	-0-	-1334	-0-	784 867 9	1	6439	3	Y	788	767	1		94
04	9120 X	7946	-0-	-1174	-0-	733 755 9	1	6458	3	Y	686	676	1		104
*05	8277 X	7725	-0-	-552	-0-	726 762 9	1	6237	3	Y	693	695	1		102
*06	7560 X	7147	-0-	-413	-0-	681 778 9	1	5688	3	Y	707	688	1		121

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MIGURA B WELL #: 2H RRCID -> 288711 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13807 - 17095																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6510 X	5516	-0-	-994	-0-	448 1	517 9	4551	3	Y	470	268 0	181 1	1		36
02	5852 X	5314	-0-	-538	-0-	374 1	551 9	4389	3	Y	501	448 0	20 1	1		69
03	6479 X	5563	-0-	-916	-0-	542 1	488 9	4533	3	Y	444	434 0	26 1	1		53
*04	5820 X	5323	-0-	-497	-0-	604 1	422 9	4297	3	Y	384	369 0	25 1	1		43
*05	5890 X	5480	-0-	-410	-0-	550 1	422 9	4508	3	Y	384	373 0	19 1	1		35
*06	5700 X	4893	-0-	-807	-0-	243 1	410 9	4240	3	Y	373	355 0				53
MIGURA B - LANIK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288712 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13490 - 18771																
01	16368 X	14517	-0-	-1851	-0-	1648 1	1597 9	11272	3	Y	1452	1353 0	52 1	1		140
02	14784 X	11170	-0-	-3614	-0-	420 1	1330 9	9420	3	Y	1209	1164 0	146 1	1		39
*03	15934 X	14397	-0-	-1537	-0-	1623 1	1616 9	11158	3	Y	1469	1417 0				91
*04	14970 X	14292	-0-	-678	-0-	1726 1	1639 9	10927	3	Y	1490	1394 0	52 1	1		135
*05	14508 X	14271	-0-	-237	-0-	1623 1	1488 9	11160	3	Y	1353	1334 0				154
*06	15040 X	15040	-0-	-0-	-0-	2410 1	1373 9	11257	3	Y	1248	1045 0	254 1	1		103
JORDAN A WELL #: 7H RRCID -> 288722 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13862 - 19129																
01	4371 X	3594	-0-	-777	-0-	359 1	627 9	2608	3	Y	570	623 1				99
02	3948 X	3295	-0-	-653	-0-	338 1	483 9	2474	3	Y	439	456 1				82
03	4061 X	3747	-0-	-314	-0-	380 1	547 9	2820	3	Y	497	501 1				78
04	3930 X	3914	-0-	-16	-0-	353 1	669 9	2892	3	Y	608	609 1				77
*05	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	373 1	674 9	3033	3	Y	613	586 1				104
*06	3540 X	3515	-0-	-25	-0-	340 1	585 9	2590	3	Y	532	545 1				91
JORDAN B WELL #: 7H RRCID -> 288725 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13799 - 17981																
01	5425 X	5158	-0-	-267	-0-	465 1	480 9	4213	3	Y	436	484 1				50
02	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	463 1	459 9	4037	3	Y	417	395 1				72
03	5084 X	4822	-0-	-262	-0-	479 1	525 9	3818	3	Y	477	493 1				56
04	4980 X	4451	-0-	-529	-0-	423 1	427 9	3601	3	Y	388	387 1				57
*05	5487 X	4676	-0-	-811	-0-	445 1	466 9	3765	3	Y	424	417 1				64
*06	5310 X	3812	-0-	-1498	-0-	372 1	428 9	3012	3	Y	389	387 1				66

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
JORDAN A- JORDAN B SA 2																	
WELL #: 2H RRCID -> 288766 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13527 - 22272																	
M O	ALLOW 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	
01	15128 X	13644	-0-	-1484	-0-	936	1	11006	3	Y	1547	1514	0			56	
02	12678 X	12678	-0-	-0-	-0-	1702	9	10339	3	Y	1466	1427	0			95	
*03	14012 X	12887	-0-	-1125	-0-	1613	9	10681	3	Y	1290	1163	0	165	1	57	
04	13560 X	12601	-0-	-959	-0-	1419	9	10309	3	Y	1327	1309	0			75	
*05	14012 X	12943	-0-	-1069	-0-	832	1	10155	3	Y	1769	1670	0	126	1	48	
*06	13560 X	12093	-0-	-1467	-0-	1460	9	9858	3	Y	1315	1232	0	69	1	62	
						842	1										
						1946	9										
						788	1										
						1447	9										
JORDAN A- JORDAN B SA 3																	
WELL #: 3H RRCID -> 288767 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13476 - 22262																	
01	15655 X	12832	-0-	-2823	-0-	923	1	10185	3	Y	1567	1534	0			70	
02	13244 X	12779	-0-	-465	-0-	1724	9	10217	3	Y	1680	1634	0			116	
*03	14663 X	13745	-0-	-918	-0-	714	1	10922	3	Y	1841	1657	0	218	1	82	
04	14190 X	13496	-0-	-694	-0-	1848	9	10559	3	Y	1904	1875	0			111	
*05	14539 X	13827	-0-	-712	-0-	798	1	10275	3	Y	2460	2313	0	186	1	72	
*06	13680 X	13661	-0-	-19	-0-	2025	9	10537	3	Y	2078	1948	0	105	1	97	
						843	1										
						2094	9										
						846	1										
						2706	9										
						838	1										
						2286	9										
JORDAN A- JORDAN B SA 6																	
WELL #: 6H RRCID -> 288786 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13548 - 22335																	
01	9827 X	9443	-0-	-384	-0-	568	1	7487	3	Y	1262	1232	0			51	
02	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	1388	9	7568	3	Y	1287	1252	0			86	
*03	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	529	1	8118	3	Y	1255	1145	0	147	1	49	
04	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	1416	9	7535	3	Y	1339	1313	0			75	
*05	10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	594	1	7540	3	Y	1751	1646	0	129	1	51	
*06	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	1381	9	7186	3	Y	1348	1263	0	73	1	63	
						599	1										
						1473	9										
						619	1										
						1926	9										
						570	1										
						1483	9										
JORDAN A																	
WELL #: 6H RRCID -> 288820 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 13442 PERF.13873 - 19378																	
01	3317 X	3079	-0-	-238	-0-	284	1	2261	3	Y	485	525	1			84	
02	2856 X	41	-0-	-2815	-0-	534	9	20	9	Y	18	98	1			4	
03	3348 X	20	-0-	-3328	-0-	21	1	12	9	Y	11	14	1			1	
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-	8	1			Y	-0-	1	1			-0-	
*05	3348 X	11	-0-	-3337	-0-			7	9	Y	6	5	1			1	
*06	2970 X	5	-0-	-2965	-0-	4	1	3	9	Y	3	3	1			1	
						2	1										
JORDAN A- JORDAN B SA 1																	
WELL #: 1H RRCID -> 288826 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 13802 PERF. N/A																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LP-BUTLER A WELL #: 11H RRCID -> 288868 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13720 - 19197														
M	ALLOW 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
01	6758 X	3652	-0-	-3106	-0-	220 1	2933 3	Y			454	410 1		71
02	6104 X	3275	-0-	-2829	-0-	499 9	2486 3	Y			383	396 1		58
03	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	368 1	6437 3	Y			905	837 1		126
04	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	421 9	4197 3	Y			524	593 1		57
*05	3658 X	3517	-0-	-141	-0-	887 1	2739 3	Y			393	382 1		68
*06	7290 X	2939	-0-	-4351	-0-	996 9	2245 3	Y			358	367 1		59
						492 1								
						576 9								
						346 1								
						432 9								
						300 1								
						394 9								
LP-BUTLER A WELL #: 13H RRCID -> 288869 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13539 - 18562														
01	4929 X	2415	-0-	-2514	-0-	312 1	1729 3	Y			340	397 1		122
02	2968 X	2141	-0-	-827	-0-	374 9	1640 3	Y			228	169 1		181
03	3286 X	2463	-0-	-823	-0-	250 1	1810 3	Y			343	389 1		135
04	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	251 9	1893 3	Y			309	371 1		73
*05	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	276 1	1865 3	Y			480	386 1		167
*06	2340 X	2294	-0-	-46	-0-	377 9	1771 3	Y			264	367 1		64
						245 1								
						340 9								
						254 1								
						528 9								
						233 1								
						290 9								
LP-BUTLER A WELL #: 8H RRCID -> 288987 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13759 - 19113														
01	7533 X	779	-0-	-6754	-0-	778 1	1 9	Y			1	24 1		-0-
02	6384 X	-0-	-0-	-6384	-0-	-0-		Y			-0-			-0-
03	7068 X	31	-0-	-7037	-0-	14 1	17 9	Y			15	13 1		2
04	6390 X	1712	-0-	-4678	-0-	227 1	1209 3	Y			251	238 1		15
*05	806 X	25	-0-	-781	-0-	276 9	13 9	Y			12	22 1		5
*06	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	12 1	6045 3	Y			859	771 1		93
						716 1								
						945 9								
LP-BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 288988 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13649 - 18596														
01	13764 X	11684	-0-	-2080	-0-	1404 1	8982 3	Y			1180	1156 1		184
02	11480 X	11060	-0-	-420	-0-	1298 9	8665 3	Y			1163	1174 1		173
03	12710 X	8570	-0-	-4140	-0-	1116 1	6696 3	Y			902	918 1		157
04	12180 X	8207	-0-	-3973	-0-	1279 9	6535 3	Y			804	867 1		94
*05	12245 X	8996	-0-	-3249	-0-	882 1	7093 3	Y			926	869 1		151
*06	11850 X	5040	-0-	-6810	-0-	992 9	3873 3	Y			601	649 1		103
						788 1								
						884 9								
						884 1								
						1019 9								
						506 1								
						661 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LP-BUTLER A WELL #: 6H RRCID -> 288989 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13481 - 18681														
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
01	9765 X	9360	-0-	-405	-0-	1110 1	7182 3	Y		971	948 1			152
02	8904 X	8281	-0-	-623	-0-	1068 9	6452 3	Y		888	907 1			133
03	9827 X	8355	-0-	-1472	-0-	852 1	6501 3	Y		891	879 1			145
04	9510 X	8430	-0-	-1080	-0-	977 9	6774 3	Y		798	857 1			86
*05	9641 X	8274	-0-	-1367	-0-	874 1	6548 3	Y		836	786 1			136
*06	9060 X	8727	-0-	-333	-0-	980 9	6861 3	Y		958	953 1			141
						778 1								
						878 9								
						806 1								
						920 9								
						812 1								
						1054 9								
LP-BUTLER A WELL #: 2H RRCID -> 288990 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13730 - 19204														
01	7843 X	5043	-0-	-2800	-0-	941 1	3530 3	Y		520	549 1			79
02	7336 X	4884	-0-	-2452	-0-	572 9	3758 3	Y		546	548 1			77
03	8122 X	127	-0-	-7995	-0-	525 1	68 9	Y		62	115 1			24
04	7860 X	4	-0-	-7856	-0-	601 9	2 9	Y		2	17 1			9
*05	7843 X	3412	-0-	-4431	-0-	59 1	2604 3	Y		394	350 1			53
*06	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	2 1	4837 3	Y		703	676 1			80
						375 1								
						433 9								
						593 1								
						773 9								
LP-BUTLER A WELL #: 7H RRCID -> 289053 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13798 PERF.13528 - 18656														
01	3937 X	3879	-0-	-58	-0-	389 1	2992 3	Y		453	437 1			71
02	3556 X	1965	-0-	-1591	-0-	498 9	1463 3	Y		244	275 1			40
03	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	234 1	7264 3	Y		1008	908 1			140
04	15460 X	15460	-0-	-0-	-0-	268 9	12329 3	Y		1516	1523 1			133
*05	12029 X	12029	-0-	-0-	-0-	994 1	9513 3	Y		1221	1157 1			197
*06	13015 X	13015	-0-	-0-	-0-	1109 9	10283 3	Y		1400	1392 1			205
						1463 1								
						1668 9								
						1173 1								
						1343 9								
						1192 1								
						1540 9								
LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289055 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13834 - 19212														
01	4960 X	4062	-0-	-898	-0-	502 1	2649 3	Y		828	956 1			142
02	4396 X	3488	-0-	-908	-0-	911 9	2477 3	Y		576	575 1			143
03	4960 X	4486	-0-	-474	-0-	377 1	3132 3	Y		809	773 1			179
04	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	634 9	3248 3	Y		753	765 1			167
*05	4619 X	4308	-0-	-311	-0-	464 1	3079 3	Y		758	768 1			157
*06	4200 X	3191	-0-	-1009	-0-	890 9	2322 3	Y		523	538 1			142
						407 1								
						828 9								
						395 1								
						834 9								
						294 1								
						575 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CROW A WELL #: 11H RRCID -> 289193 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13394 PERF.13402 - 17697															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	179	1	5138	3	Y	832	796	1		163
02	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	915	9								
02	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	493	1	3589	3	Y	592	588	1		167
03	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	651	9								
03	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	592	1	4036	3	Y	680	736	1		111
04	6030 X	3320	-0-	-2710	-0-	748	9								
04	6030 X	3320	-0-	-2710	-0-	394	1	2460	3	Y	424	454	1		81
*05	6231 X	4118	-0-	-2113	-0-	466	9								
*05	6231 X	4118	-0-	-2113	-0-	495	1	3038	3	Y	532	495	1		118
*06	6030 X	4915	-0-	-1115	-0-	585	9								
*06	6030 X	4915	-0-	-1115	-0-	579	1	3632	3	Y	640	604	1		154
*06	6030 X	4915	-0-	-1115	-0-	704	9								
CROW A WELL #: 12H RRCID -> 289194 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13347 - 17842															
01	6944 X	6319	-0-	-625	-0-	507	1	4933	3	Y	799	813	1		181
02	6272 X	4937	-0-	-1335	-0-	879	9								
02	6272 X	4937	-0-	-1335	-0-	499	1	3783	3	Y	595	585	1		191
03	6944 X	5478	-0-	-1466	-0-	655	9								
03	6944 X	5478	-0-	-1466	-0-	602	1	4115	3	Y	692	758	1		125
04	6180 X	5033	-0-	-1147	-0-	761	9								
04	6180 X	5033	-0-	-1147	-0-	553	1	3813	3	Y	606	622	1		109
*05	6386 X	5034	-0-	-1352	-0-	667	9								
*05	6386 X	5034	-0-	-1352	-0-	571	1	3777	3	Y	624	595	1		138
*06	6120 X	4876	-0-	-1244	-0-	686	9								
*06	6120 X	4876	-0-	-1244	-0-	560	1	3630	3	Y	624	603	1		159
*06	6120 X	4876	-0-	-1244	-0-	686	9								
CROW A WELL #: 13H RRCID -> 289195 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13429 - 18342															
01	5115 X	4758	-0-	-357	-0-	400	1	3691	3	Y	606	605	1		136
02	4508 X	3710	-0-	-798	-0-	667	9								
02	4508 X	3710	-0-	-798	-0-	379	1	2823	3	Y	462	447	1		151
03	4991 X	4025	-0-	-966	-0-	508	9								
03	4991 X	4025	-0-	-966	-0-	453	1	3000	3	Y	520	574	1		97
04	4590 X	3785	-0-	-805	-0-	572	9								
04	4590 X	3785	-0-	-805	-0-	424	1	2844	3	Y	470	480	1		87
*05	4743 X	3682	-0-	-1061	-0-	517	9								
*05	4743 X	3682	-0-	-1061	-0-	435	1	2727	3	Y	473	455	1		105
*06	4590 X	3918	-0-	-672	-0-	520	9								
*06	4590 X	3918	-0-	-672	-0-	461	1	2895	3	Y	511	489	1		127
*06	4590 X	3918	-0-	-672	-0-	562	9								
CROW A WELL #: 10H RRCID -> 289196 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13251 - 17389															
01	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	764	1	6449	3	Y	1030	1048	1		236
02	8316 X	6698	-0-	-1618	-0-	1133	9								
02	8316 X	6698	-0-	-1618	-0-	645	1	5210	3	Y	766	754	1		248
03	9207 X	7359	-0-	-1848	-0-	843	9								
03	9207 X	7359	-0-	-1848	-0-	796	1	5556	3	Y	915	998	1		165
04	8910 X	7370	-0-	-1540	-0-	1007	9								
04	8910 X	7370	-0-	-1540	-0-	794	1	5620	3	Y	869	884	1		150
*05	8339 X	7052	-0-	-1287	-0-	956	9								
*05	8339 X	7052	-0-	-1287	-0-	797	1	5295	3	Y	873	833	1		190
*06	8070 X	6730	-0-	-1340	-0-	960	9								
*06	8070 X	6730	-0-	-1340	-0-	763	1	5034	3	Y	848	821	1		217
*06	8070 X	6730	-0-	-1340	-0-	933	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CROW A WELL #: 14H RRCID -> 289197 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13553 - 18748														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6510 X	4549	-0-	-1961	-0-	532	1	3340	3	Y	615	605	1	145
02	5544 X	3747	-0-	-1797	-0-	677	9	2822	3	Y	484	471	1	158
03	6138 X	3189	-0-	-2949	-0-	393	1	2347	3	Y	431	502	1	87
04	5940 X	5262	-0-	-678	-0-	532	9	3979	3	Y	643	629	1	101
*05	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	368	1	3702	3	Y	619	590	1	130
*06	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	474	9	3808	3	Y	652	626	1	156
						576	1							
						707	9							
						565	1							
						681	9							
						586	1							
						717	9							
CROW A WELL #: 15H RRCID -> 289209 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13376 - 18621														
01	7440 X	7328	-0-	-112	-0-	561	1	5691	3	Y	978	1076	1	141
02	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	1076	9	5780	3	Y	950	948	1	143
03	8060 X	7090	-0-	-970	-0-	555	1	5541	3	Y	927	937	1	133
04	7800 X	4612	-0-	-3188	-0-	1045	9	3578	3	Y	605	670	1	68
*05	8184 X	4752	-0-	-3432	-0-	529	1	3682	3	Y	634	553	1	149
*06	7920 X	4228	-0-	-3692	-0-	1020	9	3268	3	Y	563	605	1	107
						368	1							
						666	9							
						373	1							
						697	9							
						341	1							
						619	9							
CROW A WELL #: 16H RRCID -> 289210 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13487 - 19050														
01	4464 X	44	-0-	-4420	-0-	43	1	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	3836 X	407	-0-	-3429	-0-	76	1	185	3	Y	133	113	1	20
03	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	146	9	3372	3	Y	580	517	1	83
04	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	331	1	3212	3	Y	558	578	1	63
*05	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	638	9	2195	3	Y	408	375	1	96
*06	3900 X	3152	-0-	-748	-0-	334	1	2368	3	Y	451	461	1	86
						614	9							
						238	1							
						449	9							
						288	1							
						496	9							
CROW A WELL #: 17H RRCID -> 289211 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13526 - 18918														
01	7781 X	6084	-0-	-1697	-0-	838	1	4399	3	Y	770	857	1	111
02	9660 X	4375	-0-	-5285	-0-	847	9	3403	3	Y	574	599	1	86
03	11129 X	4228	-0-	-6901	-0-	341	1	3279	3	Y	570	574	1	82
04	10770 X	3018	-0-	-7752	-0-	631	9	2300	3	Y	418	453	1	47
*05	7068 X	6171	-0-	-897	-0-	322	1	4788	3	Y	820	674	1	193
*06	5880 X	5771	-0-	-109	-0-	627	9	4472	3	Y	762	810	1	145
						258	1							
						460	9							
						481	1							
						902	9							
						461	1							
						838	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CROW A WELL #: 19H RRCID -> 289225 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13448 - 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	650	1	8374	3	Y	1414	1537 1	204
						1555	9						
02	9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	737	1	7821	3	Y	1258	1273 1	189
						1384	9						
03	10757 X	9170	-0-	-1587	-0-	678	1	7190	3	Y	1184	1203 1	170
						1302	9						
04	10410 X	8633	-0-	-1777	-0-	672	1	6760	3	Y	1092	1139 1	123
						1201	9						
*05	11005 X	8172	-0-	-2833	-0-	627	1	6370	3	Y	1068	939 1	252
						1175	9						
*06	10650 X	7585	-0-	-3065	-0-	596	1	5910	3	Y	981	1046 1	187
						1079	9						
CROW A WELL #: 20H RRCID -> 289233 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13417 - 18361													
01	8401 X	7868	-0-	-533	-0-	558	1	6153	3	Y	1052	1139 1	152
						1157	9						
02	8652 X	6761	-0-	-1891	-0-	528	1	5246	3	Y	897	914 1	135
						987	9						
03	9331 X	7688	-0-	-1643	-0-	572	1	6018	3	Y	998	990 1	143
						1098	9						
04	7890 X	7526	-0-	-364	-0-	589	1	5874	3	Y	966	1000 1	109
						1063	9						
*05	8153 X	7707	-0-	-446	-0-	591	1	6008	3	Y	1007	879 1	237
						1108	9						
*06	7620 X	7513	-0-	-107	-0-	590	1	5855	3	Y	971	1023 1	185
						1068	9						
LP-BUTLER A WELL #: 3H RRCID -> 289253 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13703 - 19551													
01	14887 X	14887	-0-	-0-	-0-	1162	1	11959	3	Y	1605	1533 1	251
						1766	9						
02	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	1353	1	10286	3	Y	1411	1449 1	213
						1552	9						
03	13671 X	13209	-0-	-462	-0-	1381	1	10281	3	Y	1406	1390 1	229
						1547	9						
04	14400 X	13067	-0-	-1333	-0-	1212	1	10503	3	Y	1229	1324 1	134
						1352	9						
*05	14880 X	13336	-0-	-1544	-0-	1295	1	10555	3	Y	1351	1267 1	218
						1486	9						
*06	14400 X	10343	-0-	-4057	-0-	959	1	8137	3	Y	1134	1171 1	181
						1247	9						
CROW A WELL #: 18H RRCID -> 289344 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13321 - 19400													
01	10416 X	8750	-0-	-1666	-0-	588	1	6873	3	Y	1172	1253 1	169
						1289	9						
02	8708 X	8206	-0-	-502	-0-	613	1	6446	3	Y	1043	1055 1	157
						1147	9						
03	9548 X	9148	-0-	-400	-0-	680	1	7161	3	Y	1188	1174 1	171
						1307	9						
04	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	695	1	6928	3	Y	1101	1148 1	124
						1211	9						
*05	9083 X	8778	-0-	-305	-0-	675	1	6838	3	Y	1150	1003 1	271
						1265	9						
*06	8790 X	8494	-0-	-296	-0-	669	1	6616	3	Y	1099	1161 1	209
						1209	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CROW A WELL #: 4H RRCID -> 289345 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 13472 PERF.13389 - 17308														
M	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
01	9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	1338	1	7042	3	Y	1354	1431	1	244
02	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	1489	9	7700	3	Y	1244	1311	1	177
03	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	1188	1	7842	3	Y	1418	1349	1	246
04	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	1368	9	7603	3	Y	1315	1248	1	313
*05	11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	1383	1	8253	3	Y	1310	1352	1	271
*06	9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	1560	9	7483	3	Y	1243	1221	1	293
						1456	1							
						1447	9							
						1441	9							
						1089	1							
						1367	9							
CROW A WELL #: 6H RRCID -> 289348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13401 - 17842														
01	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	1406	1	7898	3	Y	1510	1577	1	272
02	11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	1661	9	8427	3	Y	1371	1448	1	195
03	11294 X	11294	-0-	-0-	-0-	1345	1	8224	3	Y	1477	1416	1	256
04	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	1508	9	7308	3	Y	1269	1223	1	302
*05	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	1445	1	7010	3	Y	1160	1222	1	240
*06	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	1625	9	8287	3	Y	1373	1289	1	324
						1405	1							
						1396	9							
						1304	1							
						1276	9							
						1204	1							
						1510	9							
CROW A WELL #: 8H RRCID -> 289349 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13460 - 17317														
01	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	762	1	3640	3	Y	742	783	1	133
02	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	816	9	3460	3	Y	641	683	1	91
03	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	622	1	4101	3	Y	862	804	1	149
04	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	705	9	3887	3	Y	776	741	1	184
*05	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	789	1	4185	3	Y	743	773	1	154
*06	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	948	9	3472	3	Y	649	650	1	153
						831	1							
						854	9							
						826	1							
						817	9							
						569	1							
						714	9							
CROW A WELL #: 5H RRCID -> 289364 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13455 - 17764														
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CROW A WELL #: 7H RRCID -> 289365 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13383 - 17979														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CROW A WELL #: 9H RRCID -> 289367 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13388 - 17467														
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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														
01	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	347 1	160 2	Y	255	255 0				1
						2573 3	281 9							
02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	185 1	74 2	Y	921	915 0				7
						1261 3	1013 9							
03	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			Y	425	429 0				3
04	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-			Y	600	599 0				4
05	4681 X	3369	-0-	-1312	-0-	435 1	152 2	Y	446	447 0				3
						2286 3	5 4							
06	3450 X	1677	-0-	-1773	-0-	235 1	74 2	Y	202	203 0				2
						1144 3	2 4							
DROMGOOLE "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289757 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12957 - 17144														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	379	377 0		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	495	494 0		3
05	14B2 EXT	776	-0-	776	776	12 1	4 2	Y	635	634 0				4
						61 3	699 9							
06	14B2 EXT	3189	-0-	3189	3965	121 1	38 2	Y	2216	2202 0				18
						591 3	1 4							
SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289758 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12994 - 17668														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GUEVARA B WELL #: 4H RRCID -> 289852 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13390 - 19289															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7657 X	7473	-0-	-184	-0-	807 1	5519 3	Y	1043	1114 1					117
02	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	1147 9	5669 3	Y	607	534 1					190
*03	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	564 1	7484 3	Y	1013	1056 1					147
04	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	668 9	6389 3	Y	740	780 1					107
*05	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	724 1	6000 3	Y	898	857 1					148
*06	8670 X	6947	-0-	-1723	-0-	1114 9	5714 3	Y	466	535 1					79
						847 1									
						814 9									
						803 1									
						988 9									
						720 1									
						513 9									
GUEVARA B WELL #: 6H RRCID -> 289854 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13420 - 19769															
01	9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	972 1	7691 3	N	1051	1167 1					139
02	8540 X	7464	-0-	-1076	-0-	1156 9	5974 3	N	758	650 1					247
*03	11191 X	10202	-0-	-989	-0-	656 1	8076 3	N	1139	1215 1					171
04	10830 X	9274	-0-	-1556	-0-	834 9	7293 3	N	918	957 1					132
*05	11191 X	8708	-0-	-2483	-0-	873 1	6910 3	N	800	783 1					149
*06	9510 X	8290	-0-	-1220	-0-	1253 9	6588 3	N	799	840 1					108
						971 1									
						1010 9									
						918 1									
						880 9									
						823 1									
						879 9									
GUEVARA B WELL #: 5H RRCID -> 289865 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13455 - 19934															
01	6107 X	5260	-0-	-847	-0-	606 1	4180 3	Y	431	458 1					61
02	5376 X	3955	-0-	-1421	-0-	474 9	2980 3	Y	561	462 1					160
*03	5952 X	5052	-0-	-900	-0-	358 1	3847 3	Y	602	682 1					80
04	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	617 9	4762 3	Y	469	485 1					64
*05	5425 X	5400	-0-	-25	-0-	543 1	4484 3	Y	272	278 1					58
*06	5100 X	4742	-0-	-358	-0-	662 9	4013 3	Y	189	205 1					42
						664 1									
						516 9									
						617 1									
						299 9									
						521 1									
						208 9									
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289920 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13024 PERF.13069 - 17901															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289921 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13032 - 17830															
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 381

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		216378		RRCID -> 290342		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 10722		PERF.11252 - 17149				
DICKSON-ALLEN UNIT		WELL #:		27H												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4278 X	3517	-0-	-761	-0-	1143	1	456	2	Y	400	399	0			8
02	5236 X	3208	-0-	-2028	-0-	1457	3	21	4							27
03	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	576	1	305	2	Y	1401	1382	0			17
04	5610 X	3967	-0-	-1643	-0-	771	3	15	4							8
*05	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	2254	1	1484	2	Y	785	795	0	14	1	11
06	7290 X	5995	-0-	-1295	-0-	2903	3	36	4							14
						1589	3	6	4							
						2243	1	1739	2	Y	424	421	0			
						3204	3	44	4							
						1818	1	1312	2	Y	589	586	0			
						2164	3	53	4							

ULRICH A				WELL #:	7H	RRCID -> 291020	COMPL. DATE 12/21/2021		TOTAL DEPTH 12950		PERF.13058 - 18897					
01	8339 X	6929	-0-	-1410	-0-	842	1	5164	3	Y	839	888	1			63
02	6776 X	6027	-0-	-749	-0-	923	9									129
03	7502 X	6556	-0-	-946	-0-	630	1	4582	3	Y	741	675	1			68
04	7260 X	4916	-0-	-2344	-0-	815	9									69
*05	7502 X	6186	-0-	-1316	-0-	668	1	5079	3	Y	735	796	1			106
*06	6720 X	5895	-0-	-825	-0-	809	9									65
						429	1	3914	3	Y	521	520	1			
						573	9									
						528	1	4695	3	Y	875	838	1			
						963	9									
						509	1	4642	3	Y	676	717	1			
						744	9									

ULRICH A				WELL #:	4H	RRCID -> 291022	COMPL. DATE 12/23/2021		TOTAL DEPTH 12919		PERF.13301 - 19547					
01	10230 X	8318	-0-	-1912	-0-	943	1	5963	3	Y	1284	1360	1			87
02	8848 X	7428	-0-	-1420	-0-	1412	9									184
03	9672 X	8802	-0-	-870	-0-	746	1	5440	3	Y	1129	1032	1			108
04	9120 X	7559	-0-	-1561	-0-	1242	9									111
*05	9424 X	8337	-0-	-1087	-0-	748	1	6305	3	Y	1590	1666	1			189
*06	8220 X	8065	-0-	-155	-0-	1749	9									103
						612	1	5653	3	Y	1176	1173	1			
						1294	9									
						627	1	5639	3	Y	1883	1805	1			
						2071	9									
						630	1	5734	3	Y	1546	1632	1			
						1701	9									

ULRICH A				WELL #:	6H	RRCID -> 291023	COMPL. DATE 12/18/2021		TOTAL DEPTH 12951		PERF.13014 - 19176					
01	11966 X	10103	-0-	-1863	-0-	1163	1	7300	3	Y	1491	1577	1			103
02	10724 X	9185	-0-	-1539	-0-	1640	9									208
03	11873 X	10538	-0-	-1335	-0-	926	1	6867	3	Y	1265	1160	1			124
04	11130 X	8770	-0-	-2360	-0-	1392	9									123
*05	11160 X	7694	-0-	-3466	-0-	923	1	7617	3	Y	1816	1900	1			63
*06	9840 X	7476	-0-	-2364	-0-	1998	9									62
						712	1	6695	3	Y	1239	1240	1			
						1363	9									
						760	1	6901	3	Y	30	90	1			
						33	9									
						732	1	6710	3	Y	31	32	1			
						34	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ULRICH A - WILLIAMS A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291089 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13478 - 19699														
M	ALLOW	CODE	GAS 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
01	12803	X	11786	-0-	-1017	-0-	1341	1	8181	3	Y	2058	2124	131
							2264	9						
02	12600	X	10425	-0-	-2175	-0-	1031	1	7493	3	Y	1728	1602	257
							1901	9						
03	13857	X	7502	-0-	-6355	-0-	1064	1	5119	3	Y	1199	1361	95
							1319	9						
04	12510	X	11616	-0-	-894	-0-	886	1	8533	3	Y	1997	1940	152
							2197	9						
*05	12431	X	8051	-0-	-4380	-0-	627	1	5474	3	Y	1773	1744	181
							1950	9						
*06	11400	X	7287	-0-	-4113	-0-	649	1	5606	3	Y	938	1036	83
							1032	9						
ULRICH A WELL #: 3H RRCID -> 291145 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13377 - 19575														
01	9269	X	7344	-0-	-1925	-0-	852	1	5416	3	Y	978	1005	70
							1076	9						
02	8120	X	6430	-0-	-1690	-0-	669	1	4839	3	Y	838	766	142
							922	9						
03	8773	X	7524	-0-	-1249	-0-	676	1	5623	3	Y	1114	1173	83
							1225	9						
04	8010	X	6342	-0-	-1668	-0-	539	1	4924	3	Y	799	798	84
							879	9						
*05	7347	X	5638	-0-	-1709	-0-	521	1	4622	3	Y	450	457	77
							495	9						
*06	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	621	1	5650	3	Y	1818	1792	103
							2000	9						
ULRICH A WELL #: 5H RRCID -> 291184 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13129 - 19243														
01	5704	X	4262	-0-	-1442	-0-	503	1	2924	3	Y	759	793	51
							835	9						
02	5012	X	4024	-0-	-988	-0-	423	1	2853	3	Y	680	623	108
							748	9						
03	5549	X	3742	-0-	-1807	-0-	399	1	2693	3	Y	591	650	49
							650	9						
04	4920	X	4140	-0-	-780	-0-	361	1	3032	3	Y	679	666	62
							747	9						
*05	5084	X	4686	-0-	-398	-0-	365	1	3151	3	Y	1064	1021	105
							1170	9						
*06	4320	X	3628	-0-	-692	-0-	307	1	2407	3	Y	831	881	55
							914	9						
P. FRISBIE A WELL #: 5H RRCID -> 291515 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13608 - 21755														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
P. FRISBIE A WELL #: 2H RRCID -> 291516 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13483 - 20843														
M	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
01	26257 X	-0-	-0-	-26257	-0-					Y	-0-			1
02	14504 X	895	-0-	-13609	-0-	41	1	702	3	Y	138	124	1	15
						152	9							
03	22386 X	22386	-0-	-0-	-0-	1129	1	15986	3	Y	4792	4601	1	206
						5271	9							
04	14847 X	14847	-0-	-0-	-0-	637	1	10990	3	Y	2927	2986	1	147
						3220	9							
*05	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	419	1	6344	3	Y	1697	1670	1	174
						1867	9							
*06	41386 X	41386	-0-	-0-	-0-	1498	1	31334	3	Y	7776	7330	1	620
						8554	9							
P. FRISBIE A WELL #: 3H RRCID -> 291517 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13469 - 21011														
01	15996 X	6	-0-	-15990	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
02	14840 X	-0-	-0-	-14840	-0-					Y	-0-			-0-
03	16430 X	16383	-0-	-47	-0-	816	1	11612	3	Y	3595	3440	1	155
						3955	9							
04	34177 X	34177	-0-	-0-	-0-	1459	1	25361	3	Y	6688	6508	1	335
						7357	9							
*05	35595 X	35595	-0-	-0-	-0-	1686	1	26459	3	Y	6773	6415	1	693
						7450	9							
*06	27629 X	27629	-0-	-0-	-0-	1008	1	20862	3	Y	5235	5511	1	417
						5759	9							
P. FRISBIE A WELL #: 4H RRCID -> 291518 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13465 - 21288														
01	15996 X	65	-0-	-15931	-0-	12	1	53	9	Y	48	189	1	225
02	36286 X	36286	-0-	-0-	-0-	1734	1	25983	3	Y	7790	7179	1	836
						8569	9							
03	24074 X	24074	-0-	-0-	-0-	1216	1	17209	3	Y	5135	5750	1	221
						5649	9							
04	17850 X	16602	-0-	-1248	-0-	717	1	12278	3	Y	3279	3336	1	164
						3607	9							
*05	18724 X	14716	-0-	-4008	-0-	708	1	10880	3	Y	2844	2717	1	291
						3128	9							
*06	18120 X	14393	-0-	-3727	-0-	547	1	10735	3	Y	2828	2894	1	225
						3111	9							
P. FRISBIE A-B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 291561 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13524 - 19673														
01	18383 X	8	-0-	-18375	-0-	8	1			Y	-0-	48	1	160
02	14588 X	10230	-0-	-4358	-0-	709	1	8029	3	Y	1356	1402	1	114
						1492	9							
03	16151 X	1969	-0-	-14182	-0-	1969	1			Y	-0-	44	1	70
04	15630 X	-0-	-0-	-15630	-0-					Y	-0-	59	1	11
*05	11315 X	10699	-0-	-616	-0-	1374	1	6113	3	Y	2920	2765	1	166
						3212	9							
*06	10950 X	81	-0-	-10869	-0-	34	1	47	9	Y	43	182	1	27

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
P. FRISBIE A-B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291567 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13397 - 18723																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	10819 X	30	-0-	-10789	-0-	5	1	25	9	Y	23	81	1		212	
02	23297 X	23297	-0-	-0-	-0-	1360	1	15752	3	Y	5623	5550	1		285	
						6185	9									
03	15359 X	15359	-0-	-0-	-0-	1982	1	8550	3	Y	4388	4057	1		616	
						4827	9									
04	12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	1563	1	4747	3	Y	5329	5567	1		378	
						5862	9									
*05	13041 X	13041	-0-	-0-	-0-	1665	1	6798	3	Y	4162	4311	1		229	
						4578	9									
*06	13810 X	13810	-0-	-0-	-0-	2870	1	6408	3	Y	4120	4048	1		301	
						4532	9									

DZIUK A WELL #: 12H RRCID -> 291913 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13303 - 17675																
01	7657 X	6068	-0-	-1589	-0-	465	1	4811	3	Y	720	639	0	24	1	90
						792	9									
02	6132 X	5298	-0-	-834	-0-	420	1	3975	3	Y	821	636	0	237	1	38
						903	9									
*03	6634 X	6144	-0-	-490	-0-	465	1	4457	3	Y	1111	1092	0			57
						1222	9									
*04	6030 X	5940	-0-	-90	-0-	450	1	4467	3	Y	930	926	0			61
						1023	9									
*05	6076 X	5567	-0-	-509	-0-	465	1	4094	3	Y	916	903	0			74
						1008	9									
*06	5940 X	5661	-0-	-279	-0-	450	1	4190	3	Y	928	917	0			85
						1021	9									

DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 291916 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 13287 PERF.13453 - 19638																
01	13981 X	11388	-0-	-2593	-0-	1129	1	8530	3	Y	1572	1443	0	38	1	145
						1729	9									
02	10192 X	9465	-0-	-727	-0-	1176	1	6851	3	Y	1307	1121	0	271	1	60
						1438	9									
*03	11284 X	10943	-0-	-341	-0-	1681	1	7429	3	Y	1666	1638	0			88
						1833	9									
04	10920 X	10108	-0-	-812	-0-	1653	1	6748	3	Y	1552	1546	0			94
						1707	9									
*05	11284 X	10632	-0-	-652	-0-	1599	1	7249	3	Y	1622	1601	0			115
						1784	9									
*06	10920 X	10269	-0-	-651	-0-	1640	1	6951	3	Y	1525	1507	0			133
						1678	9									

DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 291918 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13349 - 20175																
01	16337 X	10069	-0-	-6268	-0-	1264	1	7329	3	Y	1342	1251	0	31	1	122
						1476	9									
02	11284 X	8282	-0-	-3002	-0-	1024	1	5939	3	Y	1199	988	0	267	1	66
						1319	9									
*03	12493 X	8690	-0-	-3803	-0-	1316	1	5808	3	Y	1424	1401	0			89
						1566	9									
04	12090 X	8531	-0-	-3559	-0-	1367	1	5752	3	Y	1284	1279	0			94
						1412	9									
*05	12493 X	8595	-0-	-3898	-0-	1303	1	5711	3	Y	1437	1420	0			111
						1581	9									
*06	9750 X	7946	-0-	-1804	-0-	1273	1	5096	3	Y	1434	1420	0			125
						1577	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 9 WELL #: 9H RRCID -> 292031 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13475 - 17633															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5549 X	4549	-0-	-1000	-0-	482	1	2987	3	Y	982	866	0	32 1	109
02	5012 X	3207	-0-	-1805	-0-	1080	9	381	1	1921	3	823	714	0 193 1	25
*03	5487 X	3821	-0-	-1666	-0-	905	9	591	1	2344	3	805	771	0	59
*04	4980 X	3549	-0-	-1431	-0-	886	9	582	1	2098	3	790	788	0	61
*05	4557 X	3860	-0-	-697	-0-	869	9	587	1	2422	3	774	766	0	69
*06	4410 X	3222	-0-	-1188	-0-	551	1	752	9	1919	3	684	678	0	75
DZIUK A WELL #: 11H RRCID -> 292078 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13522 - 17749															
01	13113 X	9924	-0-	-3189	-0-	465	1	7995	3	Y	1331	1201	0	37 1	148
02	10528 X	9321	-0-	-1207	-0-	1464	9	420	1	7387	3	1376	1201	0 260 1	63
*03	10881 X	9295	-0-	-1586	-0-	1514	9	465	1	7496	3	1213	1189	0	87
04	10440 X	7634	-0-	-2806	-0-	1334	9	450	1	6092	3	993	988	0	92
*05	10323 X	8493	-0-	-1830	-0-	1092	9	465	1	6699	3	1208	1188	0	112
*06	9990 X	8186	-0-	-1804	-0-	1329	9	450	1	6298	3	1307	1291	0	128
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 292379 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13623 - 19072															
01	17081 X	13984	-0-	-3097	-0-	1496	1	10774	3	Y	1558	1520	0	34 1	52
02	12516 X	12495	-0-	-21	-0-	1714	9	1271	1	9542	3	1529	1520	0	61
*03	13857 X	13467	-0-	-390	-0-	1682	9	1431	1	10255	3	1619	1453	0 151 1	76
04	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	1781	9	1450	1	10250	3	1837	1822	0 36 1	55
*05	13857 X	13542	-0-	-315	-0-	2021	9	1608	1	10162	3	1611	1583	0 23 1	60
*06	13410 X	11464	-0-	-1946	-0-	1772	9	1354	1	8584	3	1387	1373	0	74
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 292380 COMPL. DATE 08/27/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13592 - 18759															
01	6789 X	5234	-0-	-1555	-0-	585	1	3763	3	Y	805	773	0	25 1	33
02	5796 X	4098	-0-	-1698	-0-	886	9	470	1	3019	3	554	547	0	40
*03	6293 X	4609	-0-	-1684	-0-	609	9	517	1	3301	3	719	649	0 77 1	33
04	5550 X	5053	-0-	-497	-0-	791	9	557	1	3495	3	910	891	0 15 1	37
*05	5518 X	5319	-0-	-199	-0-	1001	9	661	1	3743	3	832	820	0 22 1	27
*06	5070 X	4040	-0-	-1030	-0-	915	9	501	1	2865	3	613	608	0	32

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 292382 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13604 - 19634														
M	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
01	14074 X	11599	-0-	-2475	-0-	1176	1	8715	3	Y	1553	1520	0	42
02	10472 X	9465	-0-	-1007	-0-	1708	9	7283	3	Y	1093	1086	0	49
*03	11594 X	9840	-0-	-1754	-0-	980	1	7419	3	Y	1252	1111	0	62
04	11220 X	9715	-0-	-1505	-0-	1202	9	7303	3	Y	1225	1197	0	59
*05	11594 X	7566	-0-	-4028	-0-	1044	1	5571	3	Y	938	883	0	74
*06	11220 X	9200	-0-	-2020	-0-	1377	9	6456	3	Y	1568	1538	0	104
						1064	1							
						1348	9							
						963	1							
						1032	9							
						1019	1							
						1725	9							
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 292413 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13492 - 19870														
01	11222 X	9603	-0-	-1619	-0-	925	1	6892	3	Y	1624	1584	0	44
02	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	1786	9	6028	3	Y	1333	1327	0	50
*03	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	801	1	6385	3	Y	1882	1686	0	73
04	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	1466	9	6333	3	Y	1584	1573	0	41
*05	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	918	1	6588	3	Y	1530	1501	0	50
*06	8520 X	7141	-0-	-1379	-0-	2070	9	4868	3	Y	1322	1307	0	65
						932	1							
						1742	9							
						1091	1							
						1683	9							
						819	1							
						1454	9							
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 292414 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13617 - 20649														
01	9641 X	8675	-0-	-966	-0-	718	1	5273	3	Y	2440	2387	0	47
02	7000 X	6615	-0-	-385	-0-	2684	9	4353	3	Y	1533	1529	0	51
*03	7750 X	6574	-0-	-1176	-0-	576	1	4556	3	Y	1247	1078	0	61
04	7500 X	6689	-0-	-811	-0-	1686	9	4531	3	Y	1373	1353	0	44
*05	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	646	1	5395	3	Y	1523	1495	0	44
*06	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	1372	9	5193	3	Y	1373	1361	0	56
						648	1							
						1510	9							
						876	1							
						1675	9							
						820	1							
						1510	9							
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 292480 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13619 - 19322														
01	5890 X	4374	-0-	-1516	-0-	472	1	3081	3	Y	746	719	0	26
02	4424 X	3738	-0-	-686	-0-	821	9	2631	3	Y	648	644	0	30
03	4712 X	4048	-0-	-664	-0-	394	1	3009	3	Y	511	448	0	28
04	4320 X	3822	-0-	-498	-0-	713	9	2602	3	Y	727	718	0	23
*05	4371 X	3924	-0-	-447	-0-	477	1	2657	3	Y	713	693	0	29
*06	4230 X	3761	-0-	-469	-0-	562	9	2535	3	Y	697	688	0	38
						420	1							
						800	9							
						483	1							
						784	9							
						459	1							
						767	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 292908 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13422 - 14854															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	11532 X	9672	-0-	-1860	-0-	2066 1463	1 9	6143	3	Y	1330	1313 0	112 1	162	
02	9744 X	8596	-0-	-1148	-0-	1243 1547	1 9	5806	3	Y	1406	1324 0	183 1	61	
*03	11656 X	9490	-0-	-2166	-0-	1091 1473	1 9	6926	3	Y	1339	1249 0	89 1	62	
04	11280 X	8985	-0-	-2295	-0-	815 1631	1 9	6539	3	Y	1483	1468 0		77	
*05	11656 X	9004	-0-	-2652	-0-	1085 1637	1 9	6282	3	Y	1488	1354 0	53 1	158	
*06	9570 X	9336	-0-	-234	-0-	1097 1784	1 9	6455	3	Y	1622	1492 0	91 1	197	
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 292909 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13685 - 18918															
01	42275 X	42275	-0-	-0-	-0-	5037 6008	1 9	31230	3	Y	5462	5378 0	50 1	149	
02	28806 X	28806	-0-	-0-	-0-	3718 4136	1 9	20952	3	Y	3760	3506 0	214 1	189	
*03	37076 X	26819	-0-	-10257	-0-	2938 3362	1 9	20519	3	Y	3056	2949 0	222 1	74	
04	39390 X	24284	-0-	-15106	-0-	2276 2587	1 9	19421	3	Y	2352	2335 0		91	
*05	40703 X	25134	-0-	-15569	-0-	3037 2681	1 9	19416	3	Y	2437	2118 0	63 1	347	
*06	39390 X	22586	-0-	-16804	-0-	2738 2427	1 9	17421	3	Y	2206	1777 0	200 1	576	
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 292941 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13623 - 18263															
01	30535 X	11866	-0-	-18669	-0-	9923 1611	3 1	1943	9	Y	1766	1713 0	32 1	94	
02	23100 X	13752	-0-	-9348	-0-	2410 1069	9 1	9731	3	Y	2191	1895 0	170 1	220	
*03	25575 X	9915	-0-	-15660	-0-	1771 642	9 1	7075	3	Y	1610	1497 0	255 1	78	
04	11490 X	7250	-0-	-4240	-0-	1630 669	9 1	4978	3	Y	1482	1477 0		83	
*05	15221 X	5416	-0-	-9805	-0-	1279 535	9 1	3468	3	Y	1163	1053 0	57 1	136	
*06	14730 X	4311	-0-	-10419	-0-	1084 1725	9 1	2692	3	Y	985	884 0	78 1	159	
BIG OAK B WELL #: 4H RRCID -> 293691 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13150 - 19708															
01	22196 X	17312	-0-	-4884	-0-	3288 779	9 1	12299	3	Y	2989	2956 0	160 1	37	
02	20020 X	15273	-0-	-4747	-0-	2789 915	9 1	11705	3	Y	2535	2385 0	125 1	62	
*03	20863 X	15747	-0-	-5116	-0-	2329 793	9 1	12503	3	Y	2117	2117 0		62	
04	20040 X	15988	-0-	-4052	-0-	2670 746	9 1	12525	3	Y	2427	2316 0	44 1	129	
*05	17980 X	13738	-0-	-4242	-0-	833 924	9 1	12159	3	Y	757	707 0	120 1	59	
*06	16740 X	15200	-0-	-1540	-0-	2608 1725	9 1	11668	3	Y	2371	2256 0	26 1	148	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378															
BIG OAK B				WELL #:	6H	RRCID	->	293692	COMPL.	DATE	12/08/2022	TOTAL	DEPTH	12948	PERF.	13110	-	22110		
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
01	34596	X	16102	-0-	-18494		-0-			1314 4123	1 9	10665	3	Y	3748	3679	0	276	1	75
02	31192	X	18042	-0-	-13150		-0-			903 4118	1 9	13021	3	Y	3744	3505	0	215	1	99
*03	24645	X	13982	-0-	-10663		-0-			697 3397	1 9	9888	3	Y	3088	3088	0			99
04	31358	X	31358	-0-	-0-		-0-			1451 6243	1 9	23664	3	Y	5675	5447	0	69	1	258
*05	29521	X	29521	-0-	-0-		-0-			1288 6455	1 9	21778	3	Y	5868	5696	0	239	1	191
*06	27001	X	27001	-0-	-0-		-0-			1562 5209	1 9	20230	3	Y	4735	4640	0	85	1	201
BIG OAK B				WELL #:	3H	RRCID	->	293703	COMPL.	DATE	12/08/2022	TOTAL	DEPTH	12915	PERF.	13152	-	18262		
01	13020	X	10153	-0-	-2867		-0-			997 1843	1 9	7313	3	Y	1675	1651	0	137	1	27
02	11480	X	6916	-0-	-4564		-0-			345 1461	1 9	5110	3	Y	1328	1248	0	74	1	33
*03	12338	X	10557	-0-	-1781		-0-			529 1675	1 9	8353	3	Y	1523	1523	0			33
04	11700	X	8926	-0-	-2774		-0-			446 1691	1 9	6789	3	Y	1537	1449	0	23	1	98
*05	10168	X	9696	-0-	-472		-0-			440 2173	1 9	7083	3	Y	1975	1910	0	91	1	72
*06	10230	X	8886	-0-	-1344		-0-			554 1652	1 9	6680	3	Y	1502	1436	0	32	1	106
GUEVARA A				WELL #:	4H	RRCID	->	293704	COMPL.	DATE	11/25/2022	TOTAL	DEPTH	13334	PERF.	13367	-	19105		
01	22630	X	17554	-0-	-5076		-0-			1292 1676	1 9	14586	3	Y	1524	1358	0	111	1	153
02	18872	X	15567	-0-	-3305		-0-			1208 1751	1 9	12608	3	Y	1592	1487	0	125	1	133
*03	20832	X	17621	-0-	-3211		-0-			1339 2288	1 9	13994	3	Y	2080	1987	0			226
04	18750	X	16998	-0-	-1752		-0-			1454 2407	1 9	13137	3	Y	2188	2188	0	128	1	98
*05	18321	X	17286	-0-	-1035		-0-			1331 2467	1 9	13488	3	Y	2243	2231	0			110
*06	17040	X	15646	-0-	-1394		-0-			1280 2234	1 9	12132	3	Y	2031	1964	0			177
SHEPPARD A				WELL #:	2H	RRCID	->	293720	COMPL.	DATE	11/25/2022	TOTAL	DEPTH	13387	PERF.	13405	-	19070		
01	24831	X	18555	-0-	-6276		-0-			16992 3	1563 9	Y	1421	1289	0	122	1		121	
02	20440	X	15723	-0-	-4717		-0-			14484 3	1239 9	Y	1126	1046	0	99	1		102	
*03	21638	X	17746	-0-	-3892		-0-			15955 3	1791 9	Y	1628	1536	0				194	
04	20760	X	18110	-0-	-2650		-0-			15117 3	2993 9	Y	2721	2721	0	110	1		84	
*05	20088	X	17687	-0-	-2401		-0-			15311 3	2376 9	Y	2160	2152	0				92	
*06	17970	X	15923	-0-	-2047		-0-			13856 3	2067 9	Y	1879	1821	0				150	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JACOBS A-BOYSEN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293725 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 13056 PERF.13136 - 20013															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
01	30039 X	27093	-0-	-2946	-0-	2655 3311	1 9	21127	3	N	3010	2871	0	193	141
02	26684 X	21619	-0-	-5065	-0-	2227 2948	1 9	16444	3	N	2680	2510	0	190	121
*03	26505 X	22456	-0-	-4049	-0-	1812 2940	1 9	17704	3	N	2673	2673	0		121
04	26220 X	20226	-0-	-5994	-0-	1567 2729	1 9	15930	3	N	2481	2422	0		180
*05	27094 X	19060	-0-	-8034	-0-	1603 2882	1 9	14575	3	N	2620	1236	0	1303	261
*06	26220 X	18989	-0-	-7231	-0-	1508 2679	1 9	14802	3	N	2435	2401	1		295
BIG OAK B WELL #: 5H RRCID -> 293766 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13160 - 22065															
01	21948 X	20625	-0-	-1323	-0-	1870 3541	1 9	15214	3	Y	3219	3184	0	169	39
02	20356 X	16859	-0-	-3497	-0-	867 2864	1 9	13128	3	Y	2604	2441	0	134	68
*03	22785 X	19499	-0-	-3286	-0-	992 2763	1 9	15744	3	Y	2512	2512	0		68
04	22050 X	15475	-0-	-6575	-0-	775 2312	1 9	12388	3	Y	2102	2011	0	47	112
*05	20615 X	15317	-0-	-5298	-0-	709 2789	1 9	11819	3	Y	2535	2438	0	104	105
*06	19950 X	14146	-0-	-5804	-0-	896 2017	1 9	11233	3	Y	1834	1799	0	47	93
MOY A WELL #: 2H RRCID -> 293997 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13174 - 17682															
01	21204 X	14851	-0-	-6353	-0-	913 1932	1 9	12006	3	Y	1756	1629	0	150	47
02	15680 X	13704	-0-	-1976	-0-	420 2170	1 9	11114	3	Y	1973	1899	0	76	45
*03	17360 X	15219	-0-	-2141	-0-	966 2265	1 9	11988	3	Y	2059	2011	0	29	64
04	16800 X	14788	-0-	-2012	-0-	966 2236	1 9	11586	3	Y	2033	2033	0		64
*05	16182 X	14100	-0-	-2082	-0-	944 1946	1 9	11210	3	Y	1769	1769	0		64
*06	14670 X	13457	-0-	-1213	-0-	790 1997	1 9	10670	3	Y	1815	1770	0	83	26
MOY A WELL #: 5H RRCID -> 293998 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13200 - 18406															
01	22413 X	18395	-0-	-4018	-0-	948 2430	1 9	15017	3	Y	2209	2039	0	186	63
02	19096 X	16514	-0-	-2582	-0-	420 2583	1 9	13511	3	Y	2348	2264	0	96	51
*03	19158 X	17558	-0-	-1600	-0-	1105 2584	1 9	13869	3	Y	2349	2294	0	33	73
04	18540 X	17227	-0-	-1313	-0-	1123 2589	1 9	13515	3	Y	2354	2354	0		73
*05	18383 X	15850	-0-	-2533	-0-	1061 2181	1 9	12608	3	Y	1983	1983	0		73
*06	17790 X	14093	-0-	-3697	-0-	827 2081	1 9	11185	3	Y	1892	1847	0	92	26

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MOY A WELL #: 13H RRCID -> 294014 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13374 - 18442															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	12524 X	12324	-0-	-200	-0-	880	1	9835	3	Y	1463	1339	0	66 1	117
						1609	9								
02	12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	850	1	10607	3	Y	1386	1333	0	82 1	88
						1525	9								
*03	11749 X	10255	-0-	-1494	-0-	698	1	8271	3	Y	1169	1128	0		129
						1286	9								
04	11940 X	8519	-0-	-3421	-0-	617	1	6843	3	Y	963	963	0	40 1	89
						1059	9								
*05	13795 X	8389	-0-	-5406	-0-	624	1	6676	3	Y	990	990	0		89
						1089	9								
*06	13350 X	7617	-0-	-5733	-0-	678	1	5947	3	Y	902	883	0		108
						992	9								
MOY A WELL #: 14H RRCID -> 294016 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13341 - 17806															
01	19375 X	14146	-0-	-5229	-0-	1187	1	11179	3	Y	1618	1478	0	94 1	133
						1780	9								
02	14280 X	12436	-0-	-1844	-0-	810	1	10170	3	Y	1324	1275	0	93 1	89
						1456	9								
*03	15810 X	13569	-0-	-2241	-0-	907	1	10995	3	Y	1515	1463	0		141
						1667	9								
04	15300 X	12877	-0-	-2423	-0-	914	1	10394	3	Y	1426	1426	0	44 1	97
						1569	9								
*05	15438 X	13158	-0-	-2280	-0-	964	1	10515	3	Y	1526	1526	0		97
						1679	9								
*06	13680 X	11999	-0-	-1681	-0-	1047	1	9425	3	Y	1388	1359	0		126
						1527	9								
MOY A WELL #: 15H RRCID -> 294022 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13320 - 17699															
01	25079 X	18620	-0-	-6459	-0-	1517	1	14739	3	Y	2149	1978	0	118 1	162
						2364	9								
02	17976 X	16599	-0-	-1377	-0-	1083	1	13568	3	Y	1771	1706	0	113 1	114
						1948	9								
*03	19902 X	18069	-0-	-1833	-0-	1211	1	14635	3	Y	2021	1951	0		184
						2223	9								
04	19260 X	16866	-0-	-2394	-0-	1196	1	13623	3	Y	1861	1861	0	57 1	127
						2047	9								
*05	19840 X	16232	-0-	-3608	-0-	1185	1	13000	3	Y	1861	1861	0		127
						2047	9								
*06	18030 X	16332	-0-	-1698	-0-	1412	1	12856	3	Y	1876	1837	0		166
						2064	9								
MOY A WELL #: 16H RRCID -> 294023 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13334 - 17367															
01	20429 X	15077	-0-	-5352	-0-	1241	1	11899	3	Y	1761	1622	0	98 1	132
						1937	9								
02	14728 X	13239	-0-	-1489	-0-	873	1	10793	3	Y	1430	1376	0	93 1	93
						1573	9								
*03	16306 X	14336	-0-	-1970	-0-	971	1	11581	3	Y	1622	1566	0		149
						1784	9								
04	15780 X	13427	-0-	-2353	-0-	962	1	10817	3	Y	1498	1499	0	46 1	102
						1648	9								
*05	16027 X	13365	-0-	-2662	-0-	983	1	10670	3	Y	1556	1556	0		102
						1712	9								
*06	14580 X	12178	-0-	-2402	-0-	1063	1	9564	3	Y	1410	1380	0		132
						1551	9								

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 391

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MOY A WELL #: 3H RRCID -> 294044 COMPL. DATE 06/17/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13170 - 18186																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	12927 X	10449	-0-	-2478	-0-	559 1373 9	1	8517	3	Y	1248	1156	0	114	1	34
02	10332 X	8862	-0-	-1470	-0-	420 1382 9	1	7060	3	Y	1256	1206	0	54	1	30
*03	11408 X	9811	-0-	-1597	-0-	628 1463 9	1	7720	3	Y	1330	1302	0	19	1	39
04	10740 X	9656	-0-	-1084	-0-	638 1478 9	1	7540	3	Y	1344	1344	0			39
*05	10447 X	9369	-0-	-1078	-0-	634 1307 9	1	7428	3	Y	1188	1188	0			39
*06	10110 X	8037	-0-	-2073	-0-	478 1211 9	1	6348	3	Y	1101	1074	0	50	1	16

MOY A WELL #: 6H RRCID -> 294152 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 13096 PERF.13263 - 18301																
01	10943 X	7364	-0-	-3579	-0-	481 1040 9	1	5843	3	Y	945	834	0	130	1	41
02	9464 X	5655	-0-	-3809	-0-	420 899 9	1	4336	3	Y	817	781	0	55	1	22
*03	10075 X	9277	-0-	-798	-0-	599 1383 9	1	7295	3	Y	1257	1205	0	14	1	60
04	9780 X	403	-0-	-9377	-0-	113 254 9	1	36	3	Y	231	231	0			60
*05	10106 X	4282	-0-	-5824	-0-	334 675 9	1	3273	3	Y	614	614	0			60
*06	8850 X	7278	-0-	-1572	-0-	441 1115 9	1	5722	3	Y	1014	989	0	70	1	15

MOY A WELL #: 7H RRCID -> 294153 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 13163 PERF.13200 - 18314																
01	17676 X	17676	-0-	-0-	-0-	728 2333 9	1	14615	3	Y	2121	1959	0	152	1	60
02	15962 X	15962	-0-	-0-	-0-	420 2525 9	1	13017	3	Y	2295	2211	0	93	1	51
*03	15097 X	11399	-0-	-3698	-0-	727 1702 9	1	8970	3	Y	1547	1504	0	33	1	61
04	17100 X	11060	-0-	-6040	-0-	726 1680 9	1	8654	3	Y	1527	1527	0			61
*05	17670 X	10684	-0-	-6986	-0-	719 1481 9	1	8484	3	Y	1346	1346	0			61
*06	17100 X	9402	-0-	-7698	-0-	555 1403 9	1	7444	3	Y	1275	1242	0	75	1	19

MOY A WELL #: 8H RRCID -> 294154 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13173 - 18408																
01	24459 X	1140	-0-	-23319	-0-	1129 10 9	1	1	3	Y	9	6	0	71	1	1
02	21700 X	1801	-0-	-19899	-0-	1791 9 9	1	1	3	Y	8	6	0	2	1	1
*03	23630 X	23630	-0-	-0-	-0-	1496 3511 9	1	18623	3	Y	3192	3090	0	1	1	102
04	21600 X	19300	-0-	-2300	-0-	1250 2901 9	1	15149	3	Y	2637	2637	0			102
*05	18786 X	17664	-0-	-1122	-0-	1180 2434 9	1	14050	3	Y	2213	2213	0			102
*06	22050 X	16480	-0-	-5570	-0-	968 2451 9	1	13061	3	Y	2228	2176	0	124	1	30

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MOY A WELL #: 9H RRCID -> 294155 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13280 - 18489														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	15438 X	2330	-0-	-13108	-0-	660 1 343 9	1327 3	Y	312	234 0	94 1	29		
02	12852 X	2113	-0-	-10739	-0-	2113 1		Y	-0-	29 1		-0-		
*03	13992 X	13992	-0-	-0-	-0-	880 1	10927 3	Y	1986	1901 0		85		
04	12630 X	11399	-0-	-1231	-0-	2185 9 746 1	8929 3	Y	1567	1567 0		85		
*05	11346 X	10492	-0-	-854	-0-	1724 9 703 1	8339 3	Y	1318	1318 0		85		
*06	13350 X	9145	-0-	-4205	-0-	1450 9 538 1 1367 9	7240 3	Y	1243	1207 0	100 1	21		
MOY A WELL #: 10H RRCID -> 294156 COMPL. DATE 06/28/2023 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13231 - 18643														
01	18321 X	11789	-0-	-6532	-0-	763 1 1682 9	9344 3	Y	1529	1307 0	178 1	83		
02	15036 X	12089	-0-	-2947	-0-	420 1 1938 9	9731 3	Y	1762	1701 0	107 1	37		
*03	15097 X	9522	-0-	-5575	-0-	621 1 1503 9	7398 3	Y	1366	1316 0	24 1	63		
04	14610 X	10605	-0-	-4005	-0-	707 1 1626 9	8272 3	Y	1478	1478 0		63		
*05	13392 X	10683	-0-	-2709	-0-	730 1 1497 9	8456 3	Y	1361	1361 0		63		
*06	12960 X	10277	-0-	-2683	-0-	614 1 1541 9	8122 3	Y	1401	1368 0	77 1	19		
MOY A WELL #: 4H RRCID -> 294184 COMPL. DATE 06/17/2023 TOTAL DEPTH 13130 PERF.13100 - 18228														
01	15779 X	4474	-0-	-11305	-0-	675 1 579 9	3220 3	Y	526	446 0	84 1	30		
02	13440 X	6011	-0-	-7429	-0-	420 1 1047 9	4544 3	Y	952	862 0	65 1	55		
*03	13485 X	8460	-0-	-5025	-0-	555 1 1365 9	6540 3	Y	1241	1195 0	36 1	65		
04	13050 X	9407	-0-	-3643	-0-	631 1 1474 9	7302 3	Y	1340	1340 0		65		
*05	11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	770 1 1579 9	8947 3	Y	1435	1435 0		65		
*06	10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	612 1 1539 9	8100 3	Y	1399	1366 0	79 1	19		
P. FRISBIE A WELL #: 7H RRCID -> 294837 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13541 - 17552														
01	29357 X	17569	-0-	-11788	-0-	14727 3	2842 9	Y	2584	2297 0	176 1	150		
02	22372 X	13120	-0-	-9252	-0-	11262 3	1858 9	Y	1689	1517 0	258 1	64		
*03	24769 X	20472	-0-	-4297	-0-	17098 3	3374 9	Y	3067	2635 0	366 1	130		
04	23970 X	16428	-0-	-7542	-0-	13878 3	2550 9	Y	2318	1874 0	508 1	66		
*05	23467 X	18781	-0-	-4686	-0-	15411 3	3370 9	Y	3064	2477 0	502 1	151		
*06	19800 X	17929	-0-	-1871	-0-	14697 3	3232 9	Y	2938	2365 0	465 1	259		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
LP BUTLER B WELL #: 9H RRCID -> 294861 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13437 - 18456																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE		
01	18321 X	12104	-0-	-6217	-0-	707 1865	1 9	9532	3	Y	1695	1519	0	105	1	92
02	13020 X	10839	-0-	-2181	-0-	816 1564	1 9	8459	3	Y	1422	1281	0	180	1	53
*03	14415 X	11382	-0-	-3033	-0-	830 1826	1 9	8726	3	Y	1660	1419	0	221	1	73
*04	13950 X	10498	-0-	-3452	-0-	772 1702	1 9	8024	3	Y	1547	1275	0	305	1	40
*05	13206 X	10921	-0-	-2285	-0-	832 1909	1 9	8180	3	Y	1735	1392	0	295	1	88
*06	11700 X	10381	-0-	-1319	-0-	768 1693	1 9	7920	3	Y	1539	1224	0	261	1	142
LP BUTLER B WELL #: 10H RRCID -> 294862 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13486 - 18991																
01	25792 X	18334	-0-	-7458	-0-	1000 2885	1 9	14449	3	Y	2623	2364	0	153	1	135
02	18284 X	16349	-0-	-1935	-0-	1155 2701	1 9	12493	3	Y	2455	2233	0	274	1	83
*03	20243 X	18028	-0-	-2215	-0-	1242 3144	1 9	13642	3	Y	2858	2453	0	366	1	122
04	19590 X	15891	-0-	-3699	-0-	1107 2671	1 9	12113	3	Y	2428	2010	0	478	1	62
*05	20243 X	16765	-0-	-3478	-0-	1204 3072	1 9	12489	3	Y	2793	2251	0	464	1	140
*06	17730 X	15500	-0-	-2230	-0-	1112 2775	1 9	11613	3	Y	2523	2019	0	416	1	228
LP BUTLER B WELL #: 11H RRCID -> 294863 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13321 - 18941																
01	19437 X	12793	-0-	-6644	-0-	744 2303	1 9	9746	3	Y	2094	1874	0	133	1	115
02	13860 X	11894	-0-	-1966	-0-	811 2324	1 9	8759	3	Y	2113	1915	0	239	1	74
*03	15345 X	13037	-0-	-2308	-0-	884 2493	1 9	9660	3	Y	2266	1936	0	305	1	99
*04	14850 X	11778	-0-	-3072	-0-	804 2299	1 9	8675	3	Y	2090	1727	0	408	1	54
*05	14818 X	12339	-0-	-2479	-0-	886 2389	1 9	9064	3	Y	2172	1739	0	375	1	112
*06	12750 X	11461	-0-	-1289	-0-	820 2209	1 9	8432	3	Y	2008	1615	0	327	1	178
LP BUTLER B WELL #: 12H RRCID -> 294864 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13350 - 18911																
01	36332 X	21156	-0-	-15176	-0-	1030 3194	1 9	16932	3	Y	2904	2904	0			-0-
02	21336 X	20639	-0-	-697	-0-	1464 2941	1 9	16234	3	Y	2674	2674	0			-0-
*03	24242 X	21323	-0-	-2919	-0-	1516 2825	1 9	16982	3	Y	2568	2568	0			-0-
04	23460 X	17067	-0-	-6393	-0-	1220 2201	1 9	13646	3	Y	2001	2001	0			-0-
*05	22847 X	19246	-0-	-3601	-0-	1441 2609	1 9	15196	3	Y	2372	2372	0			-0-
*06	22110 X	19747	-0-	-2363	-0-	1475 2564	1 9	15708	3	Y	2331	2331	0			-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 394

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// CASKEY A				//CONT.// 27135 750 216378 WELL #:	NON-ASSOCIATED 2H	RRCID -> 295739	CAPACITY COMPL. DATE 10/17/2019				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 13382 PERF.13612 - 19326					
M O	ALLOW 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
01	5580 X	3997	-0-	-1583	-0-	386 746 9	1	2865	3	Y	678	675	1			116
02	4900 X	4032	-0-	-868	-0-	465 814 9	1	2753	3	Y	740	751	1			105
03	5115 X	4258	-0-	-857	-0-	484 810 9	1	2964	3	Y	736	706	1			135
04	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	509 810 9	1	2954	3	Y	736	760	1			111
*05	4464 X	3228	-0-	-1236	-0-	397 635 9	1	2196	3	Y	577	603	1			85
*06	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	564 868 9	1	3654	3	Y	789	676	1			198
CASKEY A				WELL #:	3H	RRCID -> 295807	COMPL. DATE 10/17/2019				TOTAL DEPTH 13446 PERF.13611 - 19275					
01	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	839 1494 9	1	6021	3	Y	1358	1348	1			234
02	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	837 1465 9	1	5159	3	Y	1332	1369	1			197
03	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	884 1483 9	1	5641	3	Y	1348	1295	1			250
04	7080 X	6193	-0-	-887	-0-	791 1144 9	1	4258	3	Y	1040	1120	1			170
*05	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	829 1318 9	1	5425	3	Y	1198	1202	1			166
*06	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	775 1207 9	1	5230	3	Y	1097	983	1			280
CASKEY A				WELL #:	6H	RRCID -> 295809	COMPL. DATE 10/17/2019				TOTAL DEPTH 13329 PERF.13573 - 19354					
01	4960 X	4490	-0-	-470	-0-	492 835 9	1	3163	3	Y	759	756	1			134
02	4480 X	3864	-0-	-616	-0-	469 821 9	1	2574	3	Y	746	768	1			112
03	4743 X	3714	-0-	-1029	-0-	448 752 9	1	2514	3	Y	684	667	1			129
04	4590 X	4144	-0-	-446	-0-	521 838 9	1	2785	3	Y	762	774	1			117
*05	4526 X	3860	-0-	-666	-0-	458 728 9	1	2674	3	Y	662	685	1			94
*06	4350 X	3102	-0-	-1248	-0-	391 572 9	1	2139	3	Y	520	478	1			136
LANIK A - LANIK B SA 1				WELL #:	1H	RRCID -> 295810	COMPL. DATE 10/25/2019				TOTAL DEPTH 13403 PERF.13614 - 23365					
01	19561 X	16796	-0-	-2765	-0-	810 3166 9	1	12820	3	Y	2878	2851	1			296
02	14056 X	13915	-0-	-141	-0-	823 2558 9	1	10534	3	Y	2325	2365	1			256
03	17289 X	17289	-0-	-0-	-0-	858 3389 9	1	13042	3	Y	3081	3134	1			203
04	16485 X	16485	-0-	-0-	-0-	800 3384 9	1	12301	3	Y	3076	2841	1			438
*05	16155 X	16155	-0-	-0-	-0-	826 2914 9	1	12415	3	Y	2649	2887	1			200
*06	15060 X	11404	-0-	-3656	-0-	705 2160 9	1	8539	3	Y	1964	2049	1			115

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CASKEY A WELL #: 8H RRCID -> 295918 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13724 - 19413															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	209	1	2266	3	Y	464	494	1		69
02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	510	9	2538	3	Y	436	427	1		78
03	2635 X	2415	-0-	-220	-0-	181	1	1777	3	Y	403	368	1		113
04	2880 X	2587	-0-	-293	-0-	480	9	1913	3	Y	439	466	1		86
*05	3534 X	2176	-0-	-1358	-0-	195	1	1571	3	Y	388	401	1		73
*06	3420 X	2553	-0-	-867	-0-	443	9	1876	3	Y	448	451	1		70
						191	1								
						483	9								
						178	1								
						427	9								
						184	1								
						493	9								
CASKEY A WELL #: 4H RRCID -> 295920 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13430 - 18921															
01	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	582	1	6209	3	Y	1132	1238	1		176
02	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	1245	9	6319	3	Y	940	930	1		186
03	7192 X	6865	-0-	-327	-0-	404	1	5271	3	Y	1010	908	1		288
04	6960 X	6956	-0-	-4	-0-	1034	9	5336	3	Y	1055	1129	1		214
*05	7192 X	7067	-0-	-125	-0-	483	1	5436	3	Y	1046	1068	1		192
*06	6960 X	6754	-0-	-206	-0-	1111	9	5101	3	Y	1099	1118	1		173
						459	1								
						1161	9								
						480	1								
						1151	9								
						444	1								
						1209	9								
LANIK A - LANIK B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 295924 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13680 - 26138															
01	9517 X	8574	-0-	-943	-0-	392	1	6139	3	Y	1857	1716	1		219
02	8344 X	7595	-0-	-749	-0-	2043	9	5376	3	Y	1626	1653	1		192
03	9114 X	8534	-0-	-580	-0-	430	1	6068	3	Y	1864	1688	1		368
04	8700 X	8123	-0-	-577	-0-	1789	9	5845	3	Y	1712	1750	1		330
*05	8742 X	8014	-0-	-728	-0-	416	1	5748	3	Y	1697	1721	1		306
*06	8310 X	5792	-0-	-2518	-0-	2050	9	4055	3	Y	1246	1438	1		114
						395	1								
						1883	9								
						399	1								
						1867	9								
						366	1								
						1371	9								
CASKEY A WELL #: 10H RRCID -> 295926 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13439 - 18733															
01	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	423	1	4824	3	Y	1079	1299	1		205
02	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	1187	9	5392	3	Y	1016	929	1		292
03	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	343	1	4263	3	Y	1130	925	1		497
04	5520 X	4157	-0-	-1363	-0-	1118	9	2671	3	Y	1129	1306	1		320
*05	5704 X	4914	-0-	-790	-0-	402	1	3671	3	Y	823	932	1		211
*06	5520 X	5179	-0-	-341	-0-	1243	9	3803	3	Y	941	996	1		156
						244	1								
						1242	9								
						338	1								
						905	9								
						341	1								
						1035	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CASKEY A WELL #: 9H RRCID -> 295960 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13520 - 19016														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01	6324 X	6108	-0-	-216	-0-	440 947	1 9	4721	3 Y	861	950	1	135	
02	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	328 843	1 9	5122	3 Y	766	753	1	148	
03	5859 X	4808	-0-	-1051	-0-	338 790	1 9	3680	3 Y	718	665	1	201	
04	5910 X	5521	-0-	-389	-0-	367 932	1 9	4222	3 Y	847	886	1	162	
*05	6975 X	5545	-0-	-1430	-0-	382 921	1 9	4242	3 Y	837	854	1	145	
*06	6750 X	5135	-0-	-1615	-0-	344 935	1 9	3856	3 Y	850	861	1	134	
E. BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 295961 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 13307 PERF.13739 - 19430														
01	9920 X	8558	-0-	-1362	-0-	870 1706	1 9	5982	3 Y	1551	1533	1	215	
02	18592 X	6587	-0-	-12005	-0-	598 1576	1 9	4413	3 Y	1433	1461	1	187	
03	20584 X	6254	-0-	-14330	-0-	524 1576	1 9	4154	3 Y	1433	1459	1	161	
04	12960 X	5277	-0-	-7683	-0-	456 1310	1 9	3511	3 Y	1191	1241	1	111	
*05	9672 X	4572	-0-	-5100	-0-	537 1067	1 9	2968	3 Y	970	974	1	107	
*06	8280 X	4779	-0-	-3501	-0-	571 1089	1 9	3119	3 Y	990	953	1	144	
E. BUTLER A WELL #: 14H RRCID -> 295966 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13722 - 19415														
01	7223 X	2040	-0-	-5183	-0-	399 370	1 9	1271	3 Y	336	592	1	48	
02	6496 X	343	-0-	-6153	-0-	22 163	1 9	158	3 Y	148			196	
03	7254 X	273	-0-	-6981	-0-	23 21	1 1	250	9 Y	227	187	1	236	
04	7020 X	172	-0-	-6848	-0-	21 67	1 1	151	9 Y	137	182	1	191	
*05	7254 X	342	-0-	-6912	-0-	67 195	1 9	80	3 Y	177	188	1	180	
*06	1980 X	143	-0-	-1837	-0-	37 1	1	106	9 Y	96	186	1	90	
WAGNER B WELL #: 13H RRCID -> 296287 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13100 - 18985														
01	59241 X	36180	-0-	-23061	-0-	465 5485	1 9	30230	3 Y	4986	4810	0	47	
02	44240 X	30715	-0-	-13525	-0-	420 4568	1 9	25727	3 Y	4153	3709	0	81	
*03	48980 X	31507	-0-	-17473	-0-	465 4946	1 9	26096	3 Y	4496	4121	0	96	
04	45870 X	27545	-0-	-18325	-0-	450 3836	1 9	23259	3 Y	3487	3319	0	47	
*05	39339 X	26822	-0-	-12517	-0-	465 4154	1 9	22203	3 Y	3776	3726	0	97	
*06	35010 X	25063	-0-	-9947	-0-	450 3949	1 9	20664	3 Y	3590	3509	0	178	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
WAGNER B WELL #: 16H RRCID -> 296289 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13220 - 19184																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	60915 X	33239	-0-	-27676	-0-	465 5064	1 9	27710	3	Y	4604	4439	0	188	1	44
02	42644 X	28530	-0-	-14114	-0-	420 4323	1 9	23787	3	Y	3930	3507	0	390	1	77
*03	45632 X	29111	-0-	-16521	-0-	465 4558	1 9	24088	3	Y	4144	3798	0	334	1	89
04	41760 X	27233	-0-	-14527	-0-	450 3817	1 9	22966	3	Y	3470	3295	0	215	1	49
*05	36301 X	26323	-0-	-9978	-0-	465 4089	1 9	21769	3	Y	3717	3665	0			101
*06	32160 X	23552	-0-	-8608	-0-	450 3717	1 9	19385	3	Y	3379	3308	0			172
WAGNER B WELL #: 15H RRCID -> 296309 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13180 - 18463																
01	42191 X	25408	-0-	-16783	-0-	3699 3376	1 9	18333	3	Y	3069	2958	0	125	1	30
02	29092 X	21710	-0-	-7382	-0-	2858 2954	1 9	15898	3	Y	2685	2378	0	281	1	56
*03	32209 X	22348	-0-	-9861	-0-	3732 3003	1 9	15613	3	Y	2730	2498	0	229	1	59
04	31170 X	18516	-0-	-12654	-0-	2847 2290	1 9	13379	3	Y	2082	1966	0	143	1	32
*05	27807 X	19603	-0-	-8204	-0-	3462 2580	1 9	13561	3	Y	2345	2312	0			65
*06	24600 X	17793	-0-	-6807	-0-	3128 2386	1 9	12279	3	Y	2169	2126	0			108
WAGNER B WELL #: 14H RRCID -> 296339 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13199 PERF.13160 - 16189																
01	28737 X	14795	-0-	-13942	-0-	465 2261	1 9	12069	3	Y	2055	1981	0	83	1	20
02	18088 X	12591	-0-	-5497	-0-	420 1948	1 9	10223	3	Y	1771	1553	0	198	1	40
*03	20026 X	12923	-0-	-7103	-0-	465 2027	1 9	10431	3	Y	1843	1688	0	155	1	40
04	19170 X	11723	-0-	-7447	-0-	450 1651	1 9	9622	3	Y	1501	1423	0	96	1	22
*05	16895 X	11621	-0-	-5274	-0-	465 1813	1 9	9343	3	Y	1648	1626	0			44
*06	14310 X	10621	-0-	-3689	-0-	450 1692	1 9	8479	3	Y	1538	1505	0			77
CKODRE A WELL #: 10H RRCID -> 296436 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12877 - 18965																
01	6417 X	5085	-0-	-1332	-0-	698 1332	1 9	3055	3	Y	1211	1243	1			157
02	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	644 1095	1 9	2775	3	Y	995	1015	1			137
03	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	825 1328	1 9	3522	3	Y	1207	1170	1			174
04	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	760 1067	1 9	3279	3	Y	970	1017	1			127
*05	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	1031 1278	1 9	3240	3	Y	1162	1185	1			104
*06	4740 X	4253	-0-	-487	-0-	901 1197	1 9	2155	3	Y	1088	1049	1			143

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CKODRE A-W. BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296437 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13169 PERF.12925 - 18384														
M 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
01	19220 X	7139	-0-	-12081	-0-	1375 1	4082 3	Y	1529	1644 1				226
02	17360 X	5507	-0-	-11853	-0-	1682 9	3372 3	Y	1210	1248 1				188
03	19220 X	6397	-0-	-12823	-0-	804 1	3728 3	Y	1622	1575 1				235
04	10980 X	6047	-0-	-4933	-0-	1331 9	3547 3	Y	1483	1530 1				188
*05	9052 X	4611	-0-	-4441	-0-	885 1	2258 3	Y	1387	1438 1				137
*06	6900 X	3445	-0-	-3455	-0-	1784 9	1509 3	Y	1062	1034 1				165
						869 1								
						1631 9								
						827 1								
						1526 9								
						768 1								
						1168 9								
MUELLER 18A-FRISBIE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296438 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13455 - 20635														
01	11222 X	5	-0-	-11217	-0-	5 1		Y	-0-	60 1				135
02	17713 X	17713	-0-	-0-	-0-	972 1	11248 3	Y	4994	4885 1				244
03	16989 X	16989	-0-	-0-	-0-	5493 9	11756 3	Y	2633	2446 1				431
04	14380 X	14380	-0-	-0-	-0-	2337 1	11248 3	Y	149	412 1				168
*05	12400 X	11094	-0-	-1306	-0-	2896 9	8898 3	Y	97	227 1				38
*06	12000 X	9770	-0-	-2230	-0-	2968 1	6316 3	Y	496	419 1				115
						164 9								
						2089 1								
						107 9								
						2908 1								
						546 9								
SEIFERT A WELL #: 6H RRCID -> 296442 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13330 - 21956														
01	43710 X	1919	-0-	-41791	-0-	1786 1	119 3	Y	13	13 0	105 1			48
02	32816 X	201	-0-	-32615	-0-	14 9	135 3	Y	50	30 0	60 1			8
03	36332 X	93	-0-	-36239	-0-	11 1	83 3	Y	-0-	8 1				-0-
04	35160 X	-0-	-0-	-35160	-0-	55 9		Y	-0-					-0-
05	35185 X	-0-	-0-	-35185	-0-	10 1		Y	-0-					-0-
06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-					-0-
SEIFERT A WELL #: 7H RRCID -> 296443 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13350 - 22451														
01	15810 X	1964	-0-	-13846	-0-	677 1	1042 3	Y	223	213 0	49 1			31
02	21707 X	21707	-0-	-0-	-0-	245 9	14935 3	Y	5080	4487 0	393 1			231
*03	27719 X	27719	-0-	-0-	-0-	1184 1	18992 3	Y	5813	5581 0	244 1			219
04	13830 X	254	-0-	-13576	-0-	5588 9	30 3	Y	180	174 0	222 1			3
*05	14353 X	5971	-0-	-8382	-0-	2333 1	3816 3	Y	1387	1220 0	101 1			69
*06	16447 X	16447	-0-	-0-	-0-	6394 9	11397 3	Y	3158	2912 0	38 1			277
						26 1								
						198 9								
						629 1								
						1526 9								
						1576 1								
						3474 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SEIFERT A WELL #: 8H RRCID -> 296447 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13511 - 22544														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	16368 X	7652	-0-	-8716	-0-	719 1733	1 9	5200	3	Y	1575	1485 0	65 1	120
02	18574 X	18574	-0-	-0-	-0-	1103 4291	1 9	13180	3	Y	3901	3570 0	322 1	129
*03	14413 X	14413	-0-	-0-	-0-	1326 3431	1 9	9656	3	Y	3119	2922 0	140 1	186
04	17536 X	17536	-0-	-0-	-0-	1731 3956	1 9	11849	3	Y	3596	3378 0	309 1	95
*05	14320 X	14320	-0-	-0-	-0-	1495 3495	1 9	9330	3	Y	3177	2937 0	236 1	99
*06	13350 X	10445	-0-	-2905	-0-	1084 2389	1 9	6972	3	Y	2172	2053 0	54 1	164
SANDY A WELL #: 10H RRCID -> 296481 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13079 - 17813														
01	627 X	627	-0-	-0-	-0-	364	1	263	9	Y	239	247 1		26
02	3808 X	1129	-0-	-2679	-0-	291 406	1 9	432	3	Y	369	357 1		38
03	2666 X	2509	-0-	-157	-0-	503 703	1 9	1303	3	Y	639	597 1		80
04	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	294 422	1 9	1018	3	Y	384	405 1		59
*05	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	331 403	1 9	900	3	Y	366	371 1		54
*06	2160 X	1439	-0-	-721	-0-	458 285	1 9	696	3	Y	259	254 1		59
SANDY A WELL #: 11H RRCID -> 296482 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13091 - 17816														
01	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	988 985	1 9	1359	3	Y	895	783 1		216
02	3696 X	2519	-0-	-1177	-0-	514 990	1 9	1015	3	Y	900	934 1		182
03	4154 X	1648	-0-	-2506	-0-	312 696	1 9	640	3	Y	633	565 1		250
04	4020 X	2982	-0-	-1038	-0-	402 1041	1 9	1539	3	Y	946	1112 1		84
*05	4123 X	3243	-0-	-880	-0-	502 1112	1 9	1629	3	Y	1011	936 1		159
*06	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	1035 1042	1 9	2533	3	Y	947	895 1		211
SPRENCLE 'A' UNIT WELL #: 8H RRCID -> 296489 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12960 - 17754														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
SPRENCLE 'A' UNIT WELL #: 9H RRCID -> 296495 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12905 - 18006														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SEIFERT B WELL #: 13H RRCID -> 296596 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13594 - 21421															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13361 X	12775	-0-	-586	-0-	561 3383 9	1	8831	3	Y	3075	2952 0	99 1	168	
02	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	569 3506 9	1	6878	3	Y	3187	2943 0	317 1	95	
*03	12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	1138 2771 9	1	8414	3	Y	2519	2402 0	101 1	111	
04	10470 X	10156	-0-	-314	-0-	1015 2318 9	1	6823	3	Y	2107	2006 0	168 1	44	
*05	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	1138 2583 9	1	7124	3	Y	2348	2166 0	151 1	75	
*06	10470 X	10152	-0-	-318	-0-	1009 2457 9	1	6686	3	Y	2234	2107 0	41 1	161	
SEIFERT B WELL #: 14H RRCID -> 296597 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13418 - 22359															
01	17825 X	12848	-0-	-4977	-0-	741 2164 9	1	9943	3	Y	1967	1863 0	57 1	129	
02	14980 X	11828	-0-	-3152	-0-	738 2430 9	1	8660	3	Y	2209	2057 0	222 1	59	
*03	16492 X	4949	-0-	-11543	-0-	504 1377 9	1	3068	3	Y	1252	1158 0	64 1	89	
04	18554 X	18554	-0-	-0-	-0-	1852 4124 9	1	12578	3	Y	3749	3476 0	243 1	119	
*05	16028 X	16028	-0-	-0-	-0-	1683 3733 9	1	10612	3	Y	3394	3132 0	273 1	108	
*06	13572 X	13572	-0-	-0-	-0-	1370 3125 9	1	9077	3	Y	2841	2683 0	59 1	207	
BOYSEN A WELL #: 4H RRCID -> 296688 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12890 - 17589															
01	41943 X	19102	-0-	-22841	-0-	630 2588 9	1	15884	3	Y	2353	2076 0	235 1	86	
02	36204 X	16378	-0-	-19826	-0-	92 2831 9	1	13455	3	Y	2574	2302 0	260 1	98	
*03	35371 X	16532	-0-	-18839	-0-	144 2510 9	1	13878	3	Y	2282	2145 0	191 1	44	
04	28260 X	13189	-0-	-15071	-0-	444 1929 9	1	10816	3	Y	1754	1736 0		62	
*05	25637 X	15022	-0-	-10615	-0-	774 2505 9	1	11743	3	Y	2277	1970 0	288 1	81	
*06	18480 X	13038	-0-	-5442	-0-	717 2056 9	1	10265	3	Y	1869	1749 0	157 1	44	
BOYSEN A-BOYSEN B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296689 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12845 - 21736															
01	66464 X	42776	-0-	-23688	-0-	1139 6182 9	1	35455	3	Y	5620	5096 0	449 1	162	
02	52500 X	33922	-0-	-18578	-0-	196 5163 9	1	28563	3	Y	4694	4201 0	478 1	177	
*03	58125 X	35014	-0-	-23111	-0-	260 4963 9	1	29791	3	Y	4512	4224 0	373 1	92	
04	53070 X	30047	-0-	-23023	-0-	994 4271 9	1	24782	3	Y	3883	3862 0		113	
*05	54839 X	29621	-0-	-25218	-0-	1543 4164 9	1	23914	3	Y	3785	3312 0	461 1	125	
*06	41400 X	26024	-0-	-15376	-0-	1405 3801 9	1	20818	3	Y	3455	3235 0	264 1	81	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BOYSEN A-BOYSEN B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 296690 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12835 - 20240																
M O	ALLOW 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
01	69285 X	37134	-0-	-32151	-0-	1051 4730	1 9	31353	3	Y	4300	3903	0	341	1	123
02	52948 X	28310	-0-	-24638	-0-	172 3948	1 9	24190	3	Y	3589	3199	0	373	1	140
*03	50499 X	29247	-0-	-21252	-0-	240 3680	1 9	25327	3	Y	3345	3134	0	284	1	67
04	48870 X	24730	-0-	-24140	-0-	853 3134	1 9	20743	3	Y	2849	2830	0			86
*05	49600 X	24405	-0-	-25195	-0-	1326 3033	1 9	20046	3	Y	2757	2414	0	338	1	91
*06	35940 X	22303	-0-	-13637	-0-	1256 2745	1 9	18302	3	Y	2495	2337	0	191	1	58
BOYSEN A-BOYSEN B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 296691 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12870 - 20416																
01	68138 X	46070	-0-	-22068	-0-	937 5260	1 9	39873	3	Y	4782	4324	0	428	1	142
02	46928 X	36652	-0-	-10276	-0-	226 3750	1 9	32676	3	Y	3409	3025	0	388	1	138
*03	51956 X	35921	-0-	-16035	-0-	214 3864	1 9	31843	3	Y	3513	3290	0	290	1	71
04	49890 X	30595	-0-	-19295	-0-	1078 3325	1 9	26192	3	Y	3023	3005	0			89
*05	51553 X	29986	-0-	-21567	-0-	1655 3246	1 9	25085	3	Y	2951	2581	0	361	1	98
*06	44580 X	26342	-0-	-18238	-0-	1508 2958	1 9	21876	3	Y	2689	2520	0	205	1	62
BOYSEN A WELL #: 5H RRCID -> 297070 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12774 PERF.12865 - 17613																
01	43400 X	18244	-0-	-25156	-0-	563 2879	1 9	14802	3	Y	2617	2345	0	226	1	84
02	29204 X	14317	-0-	-14887	-0-	82 2202	1 9	12033	3	Y	2002	1804	0	211	1	71
*03	30659 X	14789	-0-	-15870	-0-	129 2355	1 9	12305	3	Y	2141	2003	0	165	1	44
04	25080 X	13521	-0-	-11559	-0-	415 2542	1 9	10564	3	Y	2311	2294	0			61
*05	23405 X	13508	-0-	-9897	-0-	686 2253	1 9	10569	3	Y	2048	1809	0	237	1	63
*06	17670 X	11363	-0-	-6307	-0-	627 1680	1 9	9056	3	Y	1527	1429	0	125	1	36
H. MUELLER 18A WELL #: 8H RRCID -> 297594 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13220 - 21074																
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	131310	-0-	131310	131310	97715	3	33595	9	Y	30541	29997	0	452	1	92
*03	SHUT IN	296965	-0-	296965	428275	1249 77794	1 9	217922	3	Y	70722	70543	0	115	1	156
04	610835 X	182560	-0-	-428275	-0-	1142 47488	1 9	133930	3	Y	43171	43110	0			217
*05	166315 X	128803	-0-	-37512	-0-	2630 32791	1 9	93382	3	Y	29810	29655	0	128	1	244
*06	160950 X	77776	-0-	-83174	-0-	2346 18429	1 9	57001	3	Y	16754	16658	0	126	1	214

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
H. MUELLER 18A WELL #: 9H RRCID -> 297598 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13245 - 21048															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	119832	-0-	119832	119832	90084	3	29748	9	Y	27044	26520	0	436	88
*03	SHUT IN	267415	-0-	267415	387247	200664	3	66751	9	Y	60683	60517	0	110	144
04	543793 X	156546	-0-	-387247	-0-	117925	3	38621	9	Y	35110	35057	0		197
*05	156519 X	97572	-0-	-58947	-0-	74366	3	23206	9	Y	21096	20978	0	117	198
*06	151470 X	55534	-0-	-95936	-0-	42317	3	13217	9	Y	12015	11981	0	102	130
MUIR D WELL #: 15H RRCID -> 297601 COMPL. DATE 03/11/2025 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12970 - 19369															
01	189782 X	125358	-0-	-64424	-0-	622	1	104486	3	Y	18409	18409	0		-0-
						20250	9								
02	171416 X	101691	-0-	-69725	-0-	13	1	84851	3	Y	15297	14959	0	219	119
						16827	9								
*03	213342 X	115058	-0-	-98284	-0-	24	1	99041	3	Y	14539	14450	0	50	158
						15993	9								
04	206460 X	91385	-0-	-115075	-0-	450	1	75945	3	Y	13627	13622	0	163	-0-
						14990	9								
*05	208816 X	78134	-0-	-130682	-0-	465	1	65105	3	Y	11422	11403	0	15	4
						12564	9								
*06	121320 X	67007	-0-	-54313	-0-	450	1	56555	3	Y	9093	9093	0	4	-0-
						10002	9								
MUIR D WELL #: 12H RRCID -> 297615 COMPL. DATE 03/09/2025 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12950 - 19246															
01	213342 X	160511	-0-	-52831	-0-	649	1	126037	3	Y	30750	30746	0	15	3
						33825	9								
02	192696 X	116707	-0-	-75989	-0-	15	1	91571	3	Y	22837	22482	0	233	125
						25121	9								
*03	213342 X	104089	-0-	-109253	-0-	25	1	83552	3	Y	18647	18647	0	52	73
						20512	9								
04	206460 X	89662	-0-	-116798	-0-	450	1	71014	3	Y	16544	16544	0	73	-0-
						18198	9								
*05	213342 X	75925	-0-	-137417	-0-	465	1	59552	3	Y	14462	14462	0		-0-
						15908	9								
*06	155340 X	65389	-0-	-89951	-0-	450	1	51516	3	Y	12203	12203	0		-0-
						13423	9								
SEIFERT B-SEIFERT C SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297619 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13085 - 17910															
01	69378 X	31797	-0-	-37581	-0-	1746	1	23274	3	Y	6161	5785	0	348	105
						6777	9								
02	56504 X	28728	-0-	-27776	-0-	1272	1	21217	3	Y	5672	5275	0	343	159
						6239	9								
*03	54901 X	25246	-0-	-29655	-0-	1560	1	18219	3	Y	4970	4337	0	706	86
						5467	9								
04	45840 X	30866	-0-	-14974	-0-	1793	1	22999	3	Y	5522	5344	0	135	129
						6074	9								
*05	38781 X	26824	-0-	-11957	-0-	1652	1	20304	3	Y	4425	3965	0	469	120
						4868	9								
*06	30780 X	26355	-0-	-4425	-0-	1646	1	20373	3	Y	3942	3747	0	208	107
						4336	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
KRAUSE B-STRENK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297879 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12710 - 23893																
M O	ALLOW 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
01	167555 X	132932	-0-	-34623	-0-	407	1	104105	3	Y	25836	25107	0	673	1	56
02	151340 X	120808	-0-	-30532	-0-	28420	9	1457	1	94480	3	Y	22610	22197	0	48
*03	167555 X	98351	-0-	-69204	-0-	24871	9	484	1	77159	3	Y	18825	18732	0	25
04	162150 X	101335	-0-	-60815	-0-	20708	9	217	1	80468	3	Y	18773	18731	0	34
*05	167555 X	98086	-0-	-69469	-0-	20650	9	879	1	77223	3	Y	18167	18014	0	96
*06	129450 X	94603	-0-	-34847	-0-	19984	9	1795	1	74911	3	Y	16270	15932	0	190
						17897	9									
KRAUSE B-STRENK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 297880 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12649 - 24394																
01	164114 X	126808	-0-	-37306	-0-	383	1	100098	3	Y	23934	23001	0	1054	1	71
02	148232 X	111141	-0-	-37091	-0-	26327	9	1358	1	87812	3	Y	19974	19573	0	46
*03	167555 X	98904	-0-	-68651	-0-	21971	9	483	1	78075	3	Y	18496	18410	0	23
04	162150 X	91372	-0-	-70778	-0-	20346	9	199	1	73475	3	Y	16089	16089	0	-0-
*05	167555 X	84711	-0-	-82844	-0-	17698	9	768	1	67436	3	Y	15006	15006	0	-0-
*06	122730 X	80860	-0-	-41870	-0-	16507	9	1551	1	64761	3	Y	13225	13225	0	-0-
						14548	9									
MUIR D WELL #: 14H RRCID -> 297883 COMPL. DATE 03/10/2025 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12910 - 19260																
01	204538 X	146486	-0-	-58052	-0-	616	1	121450	3	Y	22200	22194	0	26	1	5
02	184744 X	108624	-0-	-76120	-0-	24420	9	14	1	90157	3	Y	16775	16469	0	108
*03	213342 X	101372	-0-	-111970	-0-	18453	9	23	1	86007	3	Y	13947	13884	0	126
04	206460 X	80634	-0-	-125826	-0-	15342	9	450	1	65638	3	Y	13224	13224	0	-0-
*05	213342 X	64387	-0-	-148955	-0-	14546	9	465	1	52435	3	Y	10443	10429	0	3
*06	141750 X	55986	-0-	-85764	-0-	11487	9	450	1	46151	3	Y	8532	8532	0	-0-
						9385	9									
MUIR D WELL #: 13H RRCID -> 297884 COMPL. DATE 04/16/2024 TOTAL DEPTH 13072 PERF. N/A																
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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														
W. BUTLER A-E. BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297885 COMPL. DATE 01/09/2025 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13020 - 25161														
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
01	343015 X	283921	-0-	-59094	-0-	575	1	215833	3	Y	61375	61375	0	-0-
						67513	9							
02	309820 X	260791	-0-	-49029	-0-	1909	1	198799	3	Y	54621	53861	0	306
						60083	9							
*03	343015 X	189779	-0-	-153236	-0-	465	1	142696	3	Y	42380	41801	0	33
						46618	9							
04	331950 X	153170	-0-	-178780	-0-	450	1	114407	3	Y	34830	34830	0	-0-
						38313	9							
*05	343015 X	146697	-0-	-196318	-0-	465	1	109599	3	Y	33303	33213	0	15
						36633	9							
*06	279420 X	125797	-0-	-153623	-0-	450	1	94936	3	Y	27646	27635	0	12
						30411	9							
W. BUTLER A-E. BUTLER A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 297887 COMPL. DATE 01/09/2025 TOTAL DEPTH 13383 PERF.12905 - 24674														
01	182249 X	164296	-0-	-17953	-0-	333	1	126242	3	Y	34292	34292	0	-0-
						37721	9							
02	164612 X	121142	-0-	-43470	-0-	929	1	93631	3	Y	24165	23337	0	333
						26582	9							
*03	182249 X	88580	-0-	-93669	-0-	465	1	65986	3	Y	20117	20066	0	3
						22129	9							
04	176370 X	77066	-0-	-99304	-0-	450	1	57128	3	Y	17716	17716	0	-0-
						19488	9							
*05	182249 X	79425	-0-	-102824	-0-	465	1	65599	3	Y	12146	10755	0	229
						13361	9							
*06	159000 X	85348	-0-	-73652	-0-	450	1	66052	3	Y	17133	16891	0	259
						18846	9							
ELDER B WELL #: 14H RRCID -> 297932 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12475 - 15798														
01	22258 X	8579	-0-	-13679	-0-	213	1	7023	3	Y	1221	1121	0	19
						1343	9							
02	19292 X	14653	-0-	-4639	-0-	240	1	11397	3	Y	2742	2245	0	38
						3016	9							
*03	33218 X	33218	-0-	-0-	-0-	302	1	25756	3	Y	6509	6362	0	85
						7160	9							
04	26985 X	26985	-0-	-0-	-0-	580	1	21272	3	Y	4666	4560	0	86
						5133	9							
*05	28561 X	28561	-0-	-0-	-0-	737	1	22457	3	Y	4879	4800	0	69
						5367	9							
*06	32160 X	23132	-0-	-9028	-0-	577	1	18301	3	Y	3867	3682	0	112
						4254	9							
MUIR D WELL #: 10H RRCID -> 298014 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13114 - 19480														
01	131099 X	99776	-0-	-31323	-0-	430	1	80290	3	Y	17324	17319	0	4
						19056	9							
02	122024 X	56543	-0-	-65481	-0-	7	1	45508	3	Y	10025	9940	0	30
						11028	9							
*03	135098 X	64534	-0-	-70564	-0-	16	1	52660	3	Y	10780	10656	0	142
						11858	9							
04	130740 X	56637	-0-	-74103	-0-	450	1	45848	3	Y	9399	9399	0	-0-
						10339	9							
*05	135098 X	65648	-0-	-69450	-0-	465	1	55420	3	Y	8875	8414	0	94
						9763	9							
*06	96570 X	56629	-0-	-39941	-0-	450	1	48745	3	Y	6758	6538	0	165
						7434	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 02/02/2025		TOTAL	DEPTH 13002	PERF.13130		-	19499		
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
01	135098	X	90395	-0-	-44703	-0-			622 17355 9	1 72418 3	Y		15777	15766 0	47 1			10	
02	122024	X	43426	-0-	-78598	-0-			13 8614 9	1 34799 3	Y		7831	7740 0	69 1			32	
*03	135098	X	60177	-0-	-74921	-0-			24 11288 9	1 48865 3	Y		10262	10162 0	13 1			119	
04	130740	X	54418	-0-	-76322	-0-			450 10129 9	1 43839 3	Y		9208	8977 0	332 1			18	
*05	135098	X	63478	-0-	-71620	-0-			465 8294 9	1 54719 3	Y		7540	7072 0	391 1			95	
*06	87480	X	57325	-0-	-30155	-0-			450 7764 9	1 49111 3	Y		7058	6823 0	154 1			176	
MUIR D				WELL #:		11H	RRCID	->	298029	COMPL. DATE 02/03/2025		TOTAL	DEPTH 13039	PERF.13289		-	19641		
01	131843	X	110468	-0-	-21375	-0-			449 21253 9	1 88766 3	Y		19321	19301 0	50 1			17	
02	119084	X	67805	-0-	-51279	-0-			8 13303 9	1 54494 3	Y		12094	12048 0	47 1			16	
*03	131843	X	79834	-0-	-52009	-0-			17 14259 9	1 65558 3	Y		12963	12917 0	7 1			55	
04	127590	X	62676	-0-	-64914	-0-			450 12406 9	1 49820 3	Y		11278	11278 0	55 1			-0-	
*05	131843	X	59813	-0-	-72030	-0-			465 10746 9	1 48602 3	Y		9769	9769 0				-0-	
*06	106890	X	60351	-0-	-46539	-0-			450 8155 9	1 51746 3	Y		7414	7414 0				-0-	
FISHER B-GAIDA A SA 2				WELL #:		2H	RRCID	->	298085	COMPL. DATE 02/26/2025		TOTAL	DEPTH 13477	PERF.13245		-	23371		
01	193522	X	193522	-0-	-0-	-0-			319 22185 9	1 171018 3	Y		20168	20141 0	163 1			157	
02	155652	X	132946	-0-	-22706	-0-			305 14766 9	1 117875 3	Y		13424	12631 0	838 1			112	
*03	172329	X	136633	-0-	-35696	-0-			436 15359 9	1 120838 3	Y		13963	13773 0	261 1			41	
04	166770	X	110993	-0-	-55777	-0-			302 12499 9	1 98192 3	Y		11363	11363 0				41	
*05	172329	X	104794	-0-	-67535	-0-			325 11059 9	1 93410 3	Y		10054	10052 0	26 1			17	
*06	166770	X	93238	-0-	-73532	-0-			303 10672 9	1 82263 3	Y		9702	9678 0				41	
H. MUELLER 18A				WELL #:		10H	RRCID	->	298096	COMPL. DATE 02/12/2025		TOTAL	DEPTH 13308	PERF.13305		-	21330		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-	
02	SHUT IN	158032	-0-	158032	158032	118120	3	39912	9	Y	36284	35548 0	612 1				124		
*03	SHUT IN	304871	-0-	304871	462903	227147	3	77724	9	Y	70658	70475 0	148 1				159		
04	668247	X	205344	-0-	-462903	-0-	154674	3	50670	9	Y	46064	45994 0				229		
*05	164053	X	164053	-0-	-0-	-0-	122755	3	41298	9	Y	37544	37352 0	136 1			285		
*06	151470	X	113424	-0-	-38046	-0-	84572	3	28852	9	Y	26229	25811 0	147 1			555		

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 3 WELL #: 3H RRCID -> 298099 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12700 - 24234														
M	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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	145142 X	133861	-0-	-11281	-0-	348	1	107178	3	Y	23941	23941	0	-0-
02	135134 X	135134	-0-	-0-	-0-	26335	9	1672	1	106273	3	Y	24717	24415 0 267 1 35
*03	145142 X	125353	-0-	-19789	-0-	27189	9	606	1	99045	3	Y	23365	22395 0 743 1 262
04	140460 X	114358	-0-	-26102	-0-	25702	9	248	1	90596	3	Y	21376	21115 0 312 1 211
*05	145142 X	108052	-0-	-37090	-0-	23514	9	968	1	84400	3	Y	20622	20443 0 277 1 113
*06	140460 X	94419	-0-	-46041	-0-	22684	9	1784	1	74215	3	Y	16745	16738 0 116 1 4
						18420	9							
LP BUTLER B WELL #: 14H RRCID -> 298128 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13385 - 18459														
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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														
01	185132 X	165253	-0-	-19879	-0-	275	1	146029	3	Y	17226	17226	0	8 1 7
02	167216 X	113773	-0-	-53443	-0-	18949	9	266	1	101065	3	Y	11311	10807 0 440 1 71
*03	185132 X	123506	-0-	-61626	-0-	12442	9	388	1	107199	3	Y	14472	14369 0 152 1 22
04	179160 X	94384	-0-	-84776	-0-	15919	9	251	1	82591	3	Y	10493	10493 0 22
*05	185132 X	89635	-0-	-95497	-0-	11542	9	274	1	79152	3	Y	9281	9246 0 14 1 43
*06	159930 X	79740	-0-	-80190	-0-	10209	9	260	1	70607	3	Y	8066	8060 0 49
						8873	9							
WARREN A WELL #: 12H RRCID -> 298149 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13181 - 15611														
01	28241 X	20090	-0-	-8151	-0-	15400	3	4690	9	Y	4264	4	0	4162 1 771
02	25508 X	16295	-0-	-9213	-0-	12190	3	4105	9	Y	3732	3962	1	541
03	28241 X	15378	-0-	-12863	-0-	106	1	11410	3	Y	3511	3779	1	273
04	26160 X	14791	-0-	-11369	-0-	3862	9	1556	1	9759	3	Y	3160	3202 1 231
*05	23963 X	15320	-0-	-8643	-0-	3476	9	1984	1	9758	3	Y	3253	2998 1 486
*06	19440 X	15329	-0-	-4111	-0-	3578	9	1713	1	10219	3	Y	3088	2978 1 596
						3397	9							
LP BUTLER B WELL #: 13H RRCID -> 298150 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13440 - 19160														
01	235972 X	130315	-0-	-105657	-0-	108517	3	21798	9	Y	19816	19640	0	187 1 88
02	213136 X	97695	-0-	-115441	-0-	81644	3	16051	9	Y	14592	14559	0	121
*03	235972 X	74596	-0-	-161376	-0-	61375	3	13221	9	Y	12019	11436	0	559 1 145
*04	228360 X	61003	-0-	-167357	-0-	49619	3	11384	9	Y	10349	10312	0	175 1 7
*05	227168 X	58474	-0-	-168694	-0-	48411	3	10063	9	Y	9148	8765	0	299 1 91
*06	126120 X	62596	-0-	-63524	-0-	51820	3	10776	9	Y	9796	9754	0	133

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
LP BUTLER B WELL #: 15H RRCID -> 298151 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13420 - 18748																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	99789 X	66779	-0-	-33010	-0-		193 1	54966 3	Y	10564	10497 0	158 1	33			
02	90132 X	52558	-0-	-37574	-0-		11620 9	42764 3	Y	8745	8724 0		54			
*03	230268 X	40258	-0-	-190010	-0-		174 1	33662 3	Y	4363	3975 0	345 1	97			
04	222840 X	43503	-0-	-179337	-0-		9620 9	38275 3	Y	610	1 0	594 1	112			
*05	103602 X	42533	-0-	-61069	-0-		1797 1	33573 3	Y	3749	3369 0	402 1	90			
*06	64620 X	34122	-0-	-30498	-0-		4799 9	25838 3	Y	3501	3483 0		108			
							4557 1									
							671 9									
							4836 1									
							4124 9									
							4433 1									
							3851 9									
LP BUTLER B WELL #: 16H RRCID -> 298153 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13464 - 18993																
01	87544 X	67952	-0-	-19592	-0-		167 1	54744 3	Y	11855	11788 0	133 1	33			
02	79072 X	45139	-0-	-33933	-0-		13041 9	35913 3	Y	8255	8241 0		47			
*03	205964 X	38433	-0-	-167531	-0-		145 1	32011 3	Y	4294	3895 0	347 1	99			
*04	199320 X	39189	-0-	-160131	-0-		9081 9	34355 3	Y	667	2 0	642 1	122			
*05	97557 X	37422	-0-	-60135	-0-		1699 1	28801 3	Y	4138	3830 0	357 1	73			
*06	65760 X	29303	-0-	-36457	-0-		4723 9	22887 3	Y	2267	2248 0		92			
							4100 1									
							734 9									
							4069 1									
							4552 9									
							3922 1									
							2494 9									
FISHER B-FISHER C SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298270 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13255 - 24032																
01	201849 X	201849	-0-	-0-	-0-		312 1	176020 3	Y	23197	23197 0	14 1	11			
02	173712 X	157441	-0-	-16271	-0-		25517 9	141412 3	Y	14238	13552 0	600 1	97			
*03	192324 X	128907	-0-	-63417	-0-		367 1	111067 3	Y	15851	14855 0	878 1	215			
04	186120 X	112286	-0-	-73834	-0-		15662 9	96396 3	Y	14175	14175 0		215			
*05	192324 X	111739	-0-	-80585	-0-		404 1	97543 3	Y	12597	12537 0	136 1	139			
*06	186120 X	99187	-0-	-86933	-0-		17436 9	85674 3	Y	11998	11958 0		179			
							297 1									
							15593 9									
							339 1									
							13857 9									
							315 1									
							13198 9									
KICKENDAHL UNIT 1-OEHLKE A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298295 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13618 PERF.13485 - 22265																
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		312 1	NO RPT	Y	NO RPT	NO RPT		-0-			
02	DELQ PR	381619	-0-	381619	381619		25517 9	42630 9	Y	42630	42592 0	12 1	26			
*03	679491 X	297872	-0-	-381619	-0-		367 1	35276 9	Y	32069	32064 0		31			
04	384570 X	299731	-0-	-84839	-0-		15662 9	32571 9	Y	29610	29604 0		37			
*05	228541 X	228541	-0-	-0-	-0-		404 1	205033 3	Y	21371	21363 0		45			
*06	384570 X	163441	-0-	-221129	-0-		17436 9	16198 9	Y	14725	14627 0	17 1	126			
							267160 3									
							205033 3									
							147243 3									
P. FRISBIE B WELL #: 6H RRCID -> 298296 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 13145 PERF. N/A																
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		312 1	N	N	NO RPT	NO RPT		-0-			
02	SHUT IN	26969	-0-	26969	26969		25517 9	5514 9	Y	5514	5364 0	92 1	58			
*03	SHUT IN	246766	-0-	246766	273735		367 1	59090 9	Y	53718	53595 0	90 1	91			
04	SHUT IN	226745	-0-	226745	500480		15662 9	55243 9	Y	50221	50146 0		166			
*05	SHUT IN	148761	-0-	148761	649241		404 1	38716 9	Y	35196	35117 0	164 1	81			
*06	SHUT IN	114602	-0-	114602	763843		17436 9	28294 9	Y	25722	25662 0		141			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED						CAPACITY						CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
P. FRISBIE A-KOLO A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298313						COMPL. DATE 10/14/2024						TOTAL	DEPTH 13355	PERF.	N/A		
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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	29654	-0-	-0-	29654	29654	136	1	22829	3	Y	6081	6001	0	49	1	31
*03	SHUT IN	334736	-0-	-0-	334736	364390	6689	9									
							1473	1	255577	3	Y	70624	70559	0	48	1	48
							77686	9									
04	SHUT IN	252345	-0-	-0-	252345	616735	1668	1	192943	3	Y	52485	52445	0			88
*05	SHUT IN	209826	-0-	-0-	209826	826561	57734	9									
							1584	1	162522	3	Y	41564	41522	0	87	1	43
							45720	9									
*06	SHUT IN	197771	-0-	-0-	197771	1024332	818	1	153155	3	Y	39816	39785	0			74
							43798	9									
P. FRISBIE B WELL #: 7H RRCID -> 298316						COMPL. DATE 09/21/2024						TOTAL	DEPTH 13159	PERF.	N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	20976	-0-	-0-	20976	20976	15249	3	5727	9	Y	5206	5154	0	32	1	20
*03	SHUT IN	195937	-0-	-0-	195937	216913	141282	3	54655	9	Y	49686	49642	0	32	1	32
							156272	3	55756	9	Y	50687	50661	0			58
							113026	3	37596	9	Y	34178	34150	0	58	1	28
*05	SHUT IN	150622	-0-	-0-	150622	579563	113026	3	37596	9	Y	34178	34150	0			
							75767	3	26373	9	Y	23975	23954	0			49
P. FRISBIE B WELL #: 8H RRCID -> 298317						COMPL. DATE 09/30/2024						TOTAL	DEPTH 13097	PERF.	N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	25288	-0-	-0-	25288	25288	17648	3	7640	9	Y	6945	6842	0	63	1	40
*03	SHUT IN	296418	-0-	-0-	296418	321706	207251	3	89167	9	Y	81061	80940	0	72	1	89
							213424	3	84633	9	Y	76939	76834	0			194
							619763	3	65457	9	Y	59506	59401	0	192	1	107
*05	SHUT IN	243249	-0-	-0-	243249	863012	177792	3	65457	9	Y	59506	59401	0			
							1011774	3	40434	9	Y	36758	36596	0			269
P. FRISBIE A-KOLO A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298329						COMPL. DATE 08/11/2024						TOTAL	DEPTH 13390	PERF.	N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	29177	-0-	-0-	29177	29177	23022	3	6155	9	Y	5595	5483	0	69	1	43
*03	SHUT IN	308999	-0-	-0-	308999	338176	243393	3	65606	9	Y	59642	59550	0	67	1	68
							195247	3	50867	9	Y	46243	46187	0			124
							584290	3									
*05	SHUT IN	210113	-0-	-0-	210113	794403	169335	3	40778	9	Y	37071	37011	0	123	1	61
							160187	3	37870	9	Y	34427	34383	0			105
P. FRISBIE A-KOLO A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298330						COMPL. DATE 08/20/2024						TOTAL	DEPTH 13348	PERF.	N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	35090	-0-	-0-	35090	35090	26841	3	8249	9	Y	7499	7416	0	51	1	32
*03	SHUT IN	349709	-0-	-0-	349709	384799	264557	3	85152	9	Y	77411	77342	0	50	1	51
							208356	3	65815	9	Y	59832	59790	0			93
							179409	3	55561	9	Y	50510	50467	0	91	1	45
*05	SHUT IN	234970	-0-	-0-	234970	893940	179409	3	55561	9	Y	50510	50467	0			
							1102367	3	47775	9	Y	43432	43399	0			78
HARTMAN A-CANTU A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298334						COMPL. DATE 01/29/2025						TOTAL	DEPTH 13284	PERF.	13375 - 25329		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	289960	-0-	-0-	289960	289960	214386	3	75574	9	Y	68704	68589	0	44	1	71
*03	630266 X	340306	-0-	-0-	-289960	-0-	259405	3	80901	9	Y	73546	73535	0			82
							239773	3	72845	9	Y	66223	66211	0			94
							-0-										
*05	261643 X	261643	-0-	-0-	-0-	-0-	202108	3	59535	9	Y	54123	54107	0			110
							156264	3	45062	9	Y	40965	40771	0	42	1	262

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
HARTMAN A-CANTU A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298340 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13691 - 25212																
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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	DELQ PR	270350	-0-	270350	270350	208242	3	62108	9	Y	Y	56462	56462	0		-0-
*03	586629 X	316279	-0-	-270350	-0-	249055	3	67224	9	Y	Y	61113	61113	0		-0-
04	337688 X	337688	-0-	-0-	-0-	268226	3	69462	9	Y	Y	63147	63147	0		-0-
*05	279323 X	279323	-0-	-0-	-0-	223148	3	56175	9	Y	Y	51068	51068	0		-0-
*06	252630 X	159350	-0-	-93280	-0-	128353	3	30997	9	Y	Y	28179	28179	0		-0-
HARTMAN A-CANTU A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298352 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13640 - 26228																
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	DELQ PR	292253	-0-	292253	292253	224929	3	67324	9	Y	Y	61204	61052	0	58 1	94
*03	633952 X	341699	-0-	-292253	-0-	269152	3	72547	9	Y	Y	65952	65938	0		108
04	360015 X	360015	-0-	-0-	-0-	287180	3	72835	9	Y	Y	66214	66198	0		124
*05	262910 X	262910	-0-	-0-	-0-	209813	3	53097	9	Y	Y	48270	48250	0		144
*06	252630 X	187949	-0-	-64681	-0-	151415	3	36534	9	Y	Y	33213	32958	0	55 1	344
P. FRISBIE A-KOLO A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 298399 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A																
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	34981	-0-	34981	34981	27431	3	7550	9	Y	Y	6864	6833	0	19 1	12
*03	SHUT IN	366900	-0-	366900	401881	289905	3	76995	9	Y	Y	69995	69969	0	19 1	19
04	SHUT IN	302857	-0-	302857	704738	241424	3	61433	9	Y	Y	55848	55832	0		35
*05	SHUT IN	264507	-0-	264507	969245	212955	3	51552	9	Y	Y	46865	46849	0	34 1	17
*06	SHUT IN	219558	-0-	219558	1188803	178436	3	41122	9	Y	Y	37384	37372	0		29
BLACKWELL A-OEHLKE A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298450 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13504 - 22404																
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	DELQ PR	362477	-0-	362477	362477	1408	1	315030	3	Y	Y	41854	41653	0	77 1	124
						46039	9									
*03	648257 X	285780	-0-	-362477	-0-	1285	1	250301	3	Y	Y	31085	31066	0		143
						34194	9									
04	368940 X	267549	-0-	-101391	-0-	1171	1	236329	3	Y	Y	27317	27295	0		165
						30049	9									
*05	231512 X	231512	-0-	-0-	-0-	1163	1	206267	3	Y	Y	21893	21866	0		192
						24082	9									
*06	368940 X	167987	-0-	-200953	-0-	1144	1	150303	3	Y	Y	15036	14697	0	73 1	458
						16540	9									
BLACKWELL A-OEHLKE A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298451 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13455 - 23944																
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	DELQ PR	402180	-0-	402180	402180	347267	3	54913	9	Y	Y	49921	49921	0		-0-
*03	833879 X	431699	-0-	-402180	-0-	379112	3	52587	9	Y	Y	47806	47806	0		-0-
04	406650 X	387214	-0-	-19436	-0-	343208	3	44006	9	Y	Y	40005	40005	0		-0-
*05	286716 X	286716	-0-	-0-	-0-	255595	3	31121	9	Y	Y	28292	28292	0		-0-
*06	406650 X	222468	-0-	-184182	-0-	200079	3	22389	9	Y	Y	20354	20354	0		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
JORDAN A-VASBINDER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298504 COMPL. DATE 12/11/2024										TOTAL	DEPTH	13457	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
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
*04	SHUT	IN	244116	-0-	244116	244116			648	1	199171	3	Y	40270	40154	0	80	1	36
									44297	9									
*05	SHUT	IN	406878	-0-	406878	650994			1521	1	320722	3	Y	76941	76888	0	27	1	62
									84635	9									
*06	SHUT	IN	420140	-0-	420140	1071134			1367	1	335507	3	Y	75696	75684	0	64	1	10
									83266	9									
POKLUDA A-BYERLY A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 298520 COMPL. DATE 09/08/2024										TOTAL	DEPTH	13748	PERF.	N/A					
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
*04	SHUT	IN	211705	-0-	211705	211705			187631	3	24074	9	Y	21885	21733	0	105	1	47
*05	SHUT	IN	375396	-0-	375396	587101			334657	3	40739	9	Y	37035	36966	0	35	1	81
*06	SHUT	IN	336204	-0-	336204	923305			302333	3	33871	9	Y	30792	30775	0	85	1	13
POKLUDA A-BYERLY A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 298521 COMPL. DATE 11/18/2024										TOTAL	DEPTH	13736	PERF.	N/A					
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
*04	SHUT	IN	249424	-0-	249424	249424			223131	3	26293	9	Y	23903	23802	0	70	1	31
*05	SHUT	IN	397940	-0-	397940	647364			358374	3	39566	9	Y	35969	35922	0	24	1	54
*06	SHUT	IN	364463	-0-	364463	1011827			326208	3	38255	9	Y	34777	34766	0	56	1	9
RAYES A-CIACCIO A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298554 COMPL. DATE 09/29/2024										TOTAL	DEPTH	13417	PERF.	N/A					
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
*04	SHUT	IN	193031	-0-	193031	193031			158454	3	34577	9	Y	31434	31330	0	72	1	32
*05	SHUT	IN	298710	-0-	298710	491741			243946	3	54764	9	Y	49785	49661	0	24	1	132
*06	SHUT	IN	353869	-0-	353869	845610			292570	3	61299	9	Y	55726	55561	0	166	1	131
RAYES A-VASBINDER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298558 COMPL. DATE 12/31/2024										TOTAL	DEPTH	13439	PERF.	N/A					
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
*04	SHUT	IN	214231	-0-	214231	214231			166044	3	48187	9	Y	43806	43629	0	122	1	55
*05	SHUT	IN	386027	-0-	386027	600258			310036	3	75991	9	Y	69083	69003	0	41	1	94
*06	SHUT	IN	404180	-0-	404180	1004438			315186	3	88994	9	Y	80904	80885	0	98	1	15
OLIVER A WELL #: 8H RRCID -> 298653 COMPL. DATE 09/01/2024										TOTAL	DEPTH	12808	PERF.	12850 - 17477					
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10974 01/09/2025																			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
OLIVER A WELL #: 10H RRCID -> 298654 COMPL. DATE 09/01/2024										TOTAL	DEPTH	12839	PERF.12867	- 17949					
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	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10974 12/12/2024																			
SCHENDEL A WELL #: 7H RRCID -> 298658 COMPL. DATE 09/01/2024										TOTAL	DEPTH	13305	PERF.13115	- 17792					
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11062 05/15/2025																			
POKLUDA A-BYERLY A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 298709 COMPL. DATE 11/05/2024										TOTAL	DEPTH	13775	PERF. N/A						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
*04	SHUT IN	159524	-0-	159524	159524	133425	3	26099	9	Y	23726	23588	0	95	1	43			
*05	SHUT IN	248060	-0-	248060	407584	205855	3	42205	9	Y	38368	38305	0	32	1	74			
*06	SHUT IN	275305	-0-	275305	682889	238698	3	36607	9	Y	33279	33264	0	77	1	12			
SCHENDEL A-SCHENDEL B SA 1H WELL #: 1H RRCID -> 298753 COMPL. DATE 09/01/2024										TOTAL	DEPTH	13077	PERF.13295	- 18469					
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/18/2024																			
WARREN B WELL #: 5H RRCID -> 298828 COMPL. DATE 09/01/2024										TOTAL	DEPTH	12828	PERF.12750	- 14860					
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10187 09/01/2024																			
WARREN B WELL #: 6H RRCID -> 298829 COMPL. DATE 09/01/2024										TOTAL	DEPTH	12970	PERF.12760	- 17592					
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10187 09/01/2024																			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
SCHENDEL B		WELL #:		13H	RRCID ->	298847	COMPL. DATE	09/01/2024	TOTAL DEPTH	13143 PERF.13375 - 19785			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EOG RESOURCES, INC.					253162								
BOENING UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	269263	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	13469 PERF.13520 - 18622			
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			47
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	51	4	7 9	N	6			53
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			53
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	50	3	4 9	N	4			57
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	101	3	12 9	N	11			68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
BRAZZEAL					WELL #:	1H	RRCID ->	289157	COMPL. DATE	04/19/2021	TOTAL DEPTH	13428 PERF.13812 - 21350	
01	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	267	1	6657 3	N	455	448 1	2 8	11
						6	4	501 9					
02	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	174	1	7291 3	N	403	408 1	1 8	5
						5	4	443 9					
03	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	29	1	5243 3	N	286	287 1	1 8	3
						4	4	315 9					
04	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	37	1	1063 3	N	95	97 1		1
						1	4	105 9					
05	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	42	1	9059 3	N	557	544 1	1 8	13
						5	4	613 9					
06	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	189	1	5966 3	N	369	371 1	1 8	10
						4	4	406 9					
CROSSROADS UNIT					WELL #:	4H	RRCID ->	290388	COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL DEPTH	12475 PERF.12784 - 15647	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CROSSROADS UNIT					WELL #:	5H	RRCID ->	290389	COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL DEPTH	12460 PERF.12855 - 16282	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
EOG RESOURCES, INC.															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7006 X	1539	-0-	-5467	-0-	306	1 13 4	90	3 1130 9	Y	1027	1024	0	1 8	151
02	5264 X	2576	-0-	-2688	-0-	238	1 14 4	1029	3 1295 9	Y	1177	1164	0	1 8	163
03	4774 X	4743	-0-	-31	-0-	290	1 16 4	3271	3 1166 9	Y	1060	986	0	1 8	236
04	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	290	1 18 4	3135	3 1229 9	Y	1117	1193	0	1 8	159
05	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	298	1 14 4	2021	3 894 9	Y	813	813	0	1 8	158
06	4590 X	2713	-0-	-1877	-0-	227	1 12 4	1755	3 719 9	Y	654	689	0		123
CROSSROADS UNIT															
WELL #: 8H RRCID -> 290394 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12831 - 18402															
01	1829 X	1076	-0-	-753	-0-	278	1 10 4	53	3 735 9	Y	668	722	0	1 8	98
02	3640 X	2557	-0-	-1083	-0-	213	1 10 4	1771	3 563 9	Y	512	538	0	1 8	71
03	4030 X	3148	-0-	-882	-0-	234	1 13 4	1869	3 1032 9	Y	938	799	0	1 8	209
04	3720 X	1521	-0-	-2199	-0-	240	1 8 4	793	3 480 9	Y	436	583	0		62
05	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	194	1 11 4	2622	3 574 9	Y	522	482	0	1 8	101
06	3060 X	2532	-0-	-528	-0-	230	1 9 4	1934	3 359 9	Y	326	366	0		61
CROSSROADS UNIT															
WELL #: 9H RRCID -> 290400 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12801 - 16461															
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	291	1 4 4	822	3 251 9	Y	228	243	0		34
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	230	1 4 4	99	3 227 9	Y	206	211	0		29
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	233	1 3 4	1400	3 136 9	Y	124	125	0		28
04	1320 N	1024	-0-	-296	-0-	239	1 2 4	724	3 59 9	Y	54	74	0		8
05	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	226	1 6 4	1800	3 266 9	Y	242	202	0	1 8	47
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	231	1 8 4	727	3 433 9	Y	394	366	0	1 8	74
CROSSROADS UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 290483 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12750 - 17097															
01	2945 X	1703	-0-	-1242	-0-	60	1 7 4	1442	3 194 9	Y	176	245	0		26
02	3752 X	2525	-0-	-1227	-0-	235	1 12 4	1606	3 672 9	Y	611	551	0	1 8	85
03	6231 X	1459	-0-	-4772	-0-	365	1 11 4	534	3 549 9	Y	499	472	0	1 8	111
04	6030 X	3016	-0-	-3014	-0-	412	1 12 4	2096	3 496 9	Y	451	497	0	1 8	64
05	6231 X	1550	-0-	-4681	-0-	375	1 12 4	618	3 545 9	Y	495	462	0	1 8	96
06	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	346	1 15 4	2332	3 719 9	Y	654	626	0	1 8	123

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
CROSSROADS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290485 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12744 - 16586														
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
01	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	275 11 4	4866 3 82 9	Y	620	663 0	1 8	91		
02	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	189 12 4	4295 3 774 9	Y	704	696 0	1 8	98		
03	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	287 12 4	3034 3 889 9	Y	808	725 0	1 8	180		
04	5640 X	4231	-0-	-1409	-0-	299 17 4	2740 3 1175 9	Y	1068	1095 0	1 8	152		
05	5828 X	3672	-0-	-2156	-0-	221 16 4	2345 3 1090 9	Y	991	950 0	1 8	192		
06	5640 X	4025	-0-	-1615	-0-	286 15 4	2757 3 967 9	Y	879	906 0		165		

WILLIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291221 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12711 - 17043														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

WILLIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291222 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12629 - 17407														
01	3069 X	2760	-0-	-309	-0-	185 18 4	1921 3 636 9	Y	578	576 0	1 8	47		
02	2632 X	2609	-0-	-23	-0-	192 8 4	1782 3 627 9	Y	570	572 0	1 8	44		
03	2914 X	2457	-0-	-457	-0-	159 9 4	1641 3 648 9	Y	589	603 0	1 8	29		
04	2820 X	2604	-0-	-216	-0-	194 10 4	1698 3 702 9	Y	638	633 0	1 8	33		
05	2914 X	2690	-0-	-224	-0-	225 10 4	1824 3 631 9	Y	574	573 0	2 8	32		
06	2790 X	2705	-0-	-85	-0-	218 10 4	1865 3 612 9	Y	556	555 0	2 8	31		

WILLIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291248 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12861 - 17303														
01	2449 N	1940	-0-	-509	-0-	240 2 4	1607 3 91 9	Y	83	82 0		7		
02	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	264 2 4	1760 3 98 9	Y	89	89 0		7		
03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	259 2 4	1811 3 195 9	Y	177	175 0		9		
04	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	275 3 4	1986 3 147 9	Y	134	136 0		7		
05	2201 N	2165	-0-	-36	-0-	237 3 4	1774 3 151 9	Y	137	136 0		8		
06	2130 N	1894	-0-	-236	-0-	194 3 4	1530 3 167 9	Y	152	151 0		9		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162													
WILLIS UNIT				WELL #:		6H	RRCID -> 291249		COMPL. DATE 03/26/2016		TOTAL	DEPTH 12246	PERF.12543 - 17335				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	744 N	381	-0-	-363	-0-		144 1	98 3	138 9	2 3	Y	125	130 0			10	
02	504 N	211	-0-	-293	-0-		196 1	11 3	108 9	3 3	Y	12	21 0			1	
03	558 N	345	-0-	-213	-0-		225 1	11 3	108 9	3 3	Y	98	94 0			5	
04	360 N	273	-0-	-87	-0-		240 1	3 3	30 9		Y	27	31 0			1	
05	248 N	197	-0-	-51	-0-		197 1				Y	-0-	1 0			-0-	
06	330 N	163	-0-	-167	-0-		163 1				Y	-0-				-0-	

HALEN A				WELL #:		1H	RRCID -> 291768		COMPL. DATE 08/22/2019		TOTAL	DEPTH 11331	PERF.11062 - 21224				
01	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-		24 1	4555 3	8 4	1036 9	Y	942	971 0	1 8		35	
02	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-		15 1	3758 3	9 4	849 9	Y	772	777 0	1 8		29	
03	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-		25 1	4213 3	9 4	948 9	Y	862	869 0	2 8		20	
04	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-		19 1	4026 3	8 4	868 9	Y	789	786 0	1 8		22	
05	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-		23 1	4462 3	9 4	957 9	Y	870	870 0	1 8		21	
06	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-		22 1	3987 3	8 4	835 9	Y	759	760 0			20	

SANDIES CREEK A				WELL #:		1H	RRCID -> 291813		COMPL. DATE 04/29/2018		TOTAL	DEPTH 11604	PERF.12392 - 18968				
01	3751 X	2563	-0-	-1188	-0-		141 1	1511 3	16 4	895 9	Y	814	1004 0			131	
02	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-		140 1	1504 3	13 4	816 9	Y	742	684 0			189	
03	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-		160 1	1613 3	13 4	932 9	Y	847	844 0			192	
04	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-		152 1	1677 3	14 4	913 9	Y	830	818 0			204	
05	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-		161 1	1789 3	17 4	904 9	Y	822	818 0			208	
06	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-		151 1	1622 3	15 4	802 9	Y	729	813 0			124	

SANDIES CREEK G				WELL #:		7H	RRCID -> 291901		COMPL. DATE 06/26/2019		TOTAL	DEPTH 11875	PERF.12231 - 18667				
01	3255 X	2546	-0-	-709	-0-		115 1	1617 3	12 4	802 9	Y	729	929 0			117	
02	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-		109 1	1539 3	9 4	645 9	Y	586	554 0			149	
03	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-		129 1	1590 3	9 4	759 9	Y	690	682 0			157	
04	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-		128 1	1621 3	11 4	799 9	Y	726	704 0			179	
05	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-		136 1	1766 3	12 4	789 9	Y	717	715 0			181	
06	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-		134 1	1609 3	10 4	609 9	Y	554	641 0			94	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	169	1	1555	3	Y	836	1021	0	1 8	134
						14	4	920	9						
02	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	163	1	1394	3	Y	742	686	0	1 8	189
						11	4	816	9						
03	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	190	1	1535	3	Y	840	837	0	1 8	191
						12	4	924	9						
04	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	193	1	1483	3	Y	839	823	0	1 8	206
						13	4	923	9						
05	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	185	1	1643	3	Y	871	856	0	1 8	220
						14	4	958	9						
06	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	172	1	1283	3	Y	898	964	0	1 8	153
						14	4	988	9						
COOPER UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 292543 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12179 - 17756															
01	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	35	1	2237	3	Y	157	256	0		19
						4	4	173	9						
02	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	30	1	2256	3	Y	113	118	0		14
						4	4	124	9						
03	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	43	1	2638	3	Y	122	127	0		9
						4	4	134	9						
04	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	36	1	2963	3	Y	156	152	0		13
						6	4	172	9						
05	3100 N	3158	-0-	58	58	35	1	2941	3	Y	162	163	0		12
						4	4	178	9						
06	2563 N	2505	-0-	-58	-0-	29	1	2315	3	Y	144	144	0		12
						3	4	158	9						
SANDIES CREEK B															
WELL #: 2H RRCID -> 292544 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11641 PERF.12332 - 18844															
01	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	184	1	1212	3	Y	797	1016	0	1 8	128
						12	4	877	9						
02	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	175	1	1201	3	Y	689	641	0		176
						10	4	758	9						
03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	170	1	1348	3	Y	641	671	0		146
						8	4	705	9						
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	165	1	1312	3	Y	606	603	0		149
						9	4	667	9						
05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	166	1	1412	3	Y	622	614	0		157
						10	4	684	9						
06	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	161	1	1326	3	Y	592	648	0		101
						10	4	651	9						
LYNCH UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 292546 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11019 - 15410															
01	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	36	1	1381	3	Y	1575	1601	0	1 8	18
						13	4	1733	9						
02	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	32	1	1217	3	Y	1242	1232	0	1 8	27
						10	4	1366	9						
03	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	35	1	1414	3	Y	1216	1229	0	1 8	13
						12	4	1338	9						
04	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	34	1	1365	3	Y	1234	1228	0		19
						13	4	1357	9						
05	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	33	1	1476	3	Y	1267	1264	0		22
						13	4	1394	9						
06	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	31	1	1511	3	Y	1009	1020	0	1 8	10
						105	4	1110	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	37 1	2838 3	11 4	Y	1051	1072 0	2 8	12
02	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	31 1	2676 3	9 4	Y	933	924 0	1 8	20
03	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	35 1	2797 3	12 4	Y	1008	1016 0	1 8	11
04	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	32 1	2620 3	12 4	Y	908	904 0	1 8	14
05	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	34 1	2462 3	12 4	Y	852	850 0	1 8	15
06	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	31 1	2644 3	115 4	Y	910	915 0	1 8	9
COOPER UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 292556		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11956 - 16915					
01	928 X	928	-0-	-0-	-0-	14 1	134 3	12 4	Y	698	781 0		83
02	830 X	830	-0-	-0-	-0-	10 1	119 3	11 4	Y	627	632 0		78
03	802 X	802	-0-	-0-	-0-	16 1	112 3	11 4	Y	603	638 0		43
04	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	16 1	136 3	13 4	Y	784	764 0		63
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	20 1	992 3	8 4	Y	392	425 0		30
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	13 1	73 3	10 4	Y	510	498 0		42
SANDIES CREEK J		WELL #: 9H		RRCID -> 292559		COMPL. DATE 06/26/2019		TOTAL DEPTH 11959 PERF.12096 - 17914					
01	2790 X	877	-0-	-1913	-0-	362 1	316 3	3 4	Y	178	211 0	2 8	28
02	887 X	887	-0-	-0-	-0-	344 1	380 3	3 4	Y	145	135 0	1 8	37
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	409 1	338 3	3 4	Y	114	124 0	1 8	26
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	382 1	360 3	3 4	Y	102	102 0	1 8	25
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	409 1	382 3	3 4	Y	104	102 0	1 8	26
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	376 1	575 3	3 4	Y	87	98 0		15
LYNCH UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 292580		COMPL. DATE 09/03/2018		TOTAL DEPTH 11100 PERF.11112 - 16709					
01	5363 X	4051	-0-	-1312	-0-	26 1	3174 3	7 4	Y	767	780 0	2 8	9
02	3976 X	3706	-0-	-270	-0-	23 1	2915 3	6 4	Y	693	686 0	1 8	15
03	4371 X	3906	-0-	-465	-0-	25 1	3024 3	8 4	Y	772	778 0	1 8	8
04	3930 X	3406	-0-	-524	-0-	23 1	2628 3	8 4	Y	679	676 0	1 8	10
05	4092 X	3356	-0-	-736	-0-	21 1	2599 3	8 4	Y	662	660 0	1 8	11
06	3960 X	3556	-0-	-404	-0-	44 1	2692 3	71 4	Y	681	684 0	1 8	7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) EOG RESOURCES, INC. BOWERS UNIT														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 253162														
WELL #: 15H RRCID -> 292639 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10907 - 17709														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	30 1	580 3	Y	5540	5632	0			187
02	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	37 4	6094 9	Y	5917	5825	0			279
03	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	22 1	805 3	Y	6693	6758	0	1 8		213
04	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	34 4	6509 9	Y	6037	6111	0			139
05	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	23 1	1065 3	Y	5552	5475	0			216
06	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	36 4	7362 9	Y	799	985	0	1 8		29
						20 1	855 3	Y						
						39 4	6641 9	Y						
						29 1	756 3	Y						
						31 4	6107 9	Y						
						38 1	111 3	Y						
						6 4	879 9	Y						
LYNCH UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 292698 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11070 - 16911														
01	3100 N	3439	-0-	339	339	50 1	1482 3	Y	1721	1726	0	1 8		20
02	2800 N	2680	-0-	-120	219	14 4	1893 9	Y	1393	1381	0	2 8		30
03	3100 N	3720	-0-	620	839	36 1	1101 3	Y	1648	1657	0	3 8		18
04	4286 X	3447	-0-	-839	-0-	11 4	1532 9	Y	1504	1496	0	3 8		23
05	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	43 1	1848 3	Y	1495	1489	0	3 8		26
06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	16 4	1813 9	Y	1453	1461	0	3 8		15
						42 1	1735 3	Y						
						16 4	1654 9	Y						
						38 1	1479 3	Y						
						17 4	1645 9	Y						
						35 1	1117 3	Y						
						128 4	1598 9	Y						
CETERA F														
WELL #: 6H RRCID -> 293229 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12930 - 19965														
01	11253 X	6532	-0-	-4721	-0-	4613 3	16 4	Y	1730	1750	0			60
02	10052 X	7818	-0-	-2234	-0-	1903 9	15 4	Y	1710	1715	0			55
03	10230 X	7988	-0-	-2242	-0-	5922 3	18 4	Y	2085	2077	0	1 8		62
04	9270 X	7491	-0-	-1779	-0-	1881 9	22 4	Y	2006	1964	0			104
05	8649 X	7382	-0-	-1267	-0-	5676 3	21 4	Y	1860	1908	0	1 8		55
06	8370 X	6740	-0-	-1630	-0-	2294 9	21 4	Y	1829	1813	0			71
						5262 3								
						2207 9								
						5315 3								
						2046 9								
						4707 3								
						2012 9								
WILLIS UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 294028 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12579 - 17257														
01	6231 X	5289	-0-	-942	-0-	305 1	3857 3	Y	1017	1010	0	2 8		82
02	4620 X	4128	-0-	-492	-0-	8 4	1119 9	Y	913	922	0	2 8		71
03	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	235 1	2882 3	Y	1036	1054	0	2 8		51
04	4950 X	4808	-0-	-142	-0-	7 4	1004 9	Y	970	969	0	2 8		50
05	5115 X	4896	-0-	-219	-0-	325 1	3720 3	Y	960	954	0	2 8		54
06	4950 X	4809	-0-	-141	-0-	8 4	1140 9	Y	928	928	0	2 8		52
						319 1	3413 3	Y						
						9 4	1067 9	Y						
						354 1	3476 3	Y						
						10 4	1056 9	Y						
						372 1	3406 3	Y						
						10 4	1021 9	Y						

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	EOM BALANCE
01	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	35	1	5701	3	Y	928	1008	0	4 8	61
02	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	20	4	1021	9						
03	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	26	1	2697	3	Y	596	608	0	3 8	46
04	6360 X	5926	-0-	-434	-0-	12	4	656	9						
05	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	40	1	4743	3	Y	1051	1055	0	5 8	37
06	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	20	4	1156	9						
						39	1	4890	3	Y	887	873	0	4 8	47
						21	4	976	9						
						42	1	6331	3	Y	1665	1590	0	6 8	116
						31	4	1832	9						
						38	1	6648	3	Y	1868	1882	0	6 8	96
						38	4	2055	9						
SIMMONS UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 294511 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11581 PERF.11756 - 16500															
01	5704 X	847	-0-	-4857	-0-	2	1	593	3	Y	224	194	0	1 8	29
02	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	6	4	246	9						
03	2511 X	1280	-0-	-1231	-0-	75	1	2447	3	Y	1096	1068	0	4 8	53
04	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	19	4	1206	9						
05	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	11	1	519	3	Y	674	701	0	1 8	25
06	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	9	4	741	9						
						141	1	731	3	Y	1280	1298	0	3 8	4
						17	4	1408	9						
						377	1	2232	3	Y	2027	2013	0	7 8	11
						33	4	2230	9						
						282	1	3187	3	Y	1858	1853	0	5 8	11
						28	4	2044	9						
BOWERS UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 294514 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11017 - 18576															
01	7471 X	5625	-0-	-1846	-0-	47	1	3945	3	Y	1471	1512	0	3 8	50
02	12600 X	5070	-0-	-7530	-0-	15	4	1618	9						
03	13950 X	5836	-0-	-8114	-0-	37	1	3461	3	Y	1416	1396	0	3 8	67
04	12840 X	5862	-0-	-6978	-0-	14	4	1558	9						
05	7409 X	6493	-0-	-916	-0-	36	1	4017	3	Y	1607	1620	0	3 8	51
06	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	15	4	1768	9						
						33	1	4304	3	Y	1373	1390	0	3 8	31
						15	4	1510	9						
						30	1	4065	3	Y	2155	2099	0	3 8	84
						27	4	2371	9						
						28	1	4522	3	Y	2363	2357	0	3 8	87
						26	4	2599	9						
SIMMONS UNIT															
WELL #: 8H RRCID -> 294515 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11696 - 16466															
01	5518 X	229	-0-	-5289	-0-	127	3	1	4	Y	92	80	0		12
02	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	101	9								
03	2449 X	970	-0-	-1479	-0-	148	1	929	3	Y	1181	1131	0	5 8	57
04	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	17	4	1299	9						
05	2449 X	1492	-0-	-957	-0-	125	1	83	3	Y	683	711	0	3 8	26
06	2370 X	2094	-0-	-276	-0-	11	4	751	9						
						284	1	92	3	Y	788	808	0	3 8	3
						12	4	867	9						
						355	1	187	3	Y	854	850	0	2 8	5
						11	4	939	9						
						272	1	350	3	Y	1324	1320	0	1 8	8
						16	4	1456	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 27135 750														
SIMMONS UNIT //CONT.// 253162														
WELL #: 9H RRCID -> 294697 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11652 - 16135														
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	
01	1922 X	379	-0-	-1543	-0-	3 1	27 3	Y	314	273	0	1 8	40	
						4 4	345 9							
02	3584 X	2783	-0-	-801	-0-	272 1	975 3	Y	1377	1345	0	6 8	66	
						21 4	1515 9							
03	3968 X	1853	-0-	-2115	-0-	354 1	148 3	Y	1211	1225	0	7 8	45	
						19 4	1332 9							
04	786 X	786	-0-	-0-	-0-	338 1	69 3	Y	338	380	0	2 8	1	
						7 4	372 9							
05	3069 X	1011	-0-	-2058	-0-	346 1	66 3	Y	537	532	0	3 8	3	
						8 4	591 9							
06	2970 X	1245	-0-	-1725	-0-	262 1	346 3	Y	569	566	0	3 8	3	
						11 4	626 9							
KORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 294724 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11371 - 14432														
01	2914 X	1333	-0-	-1581	-0-	18 1	847 3	Y	420	480	0		16	
						6 4	462 9							
02	644 X	-0-	-0-	-644	-0-			Y	-0-	16	0		-0-	
03	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	77 1	2740 3	Y	1236	1197	0		39	
						17 4	1360 9							
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	16 1	878 3	Y	657	666	0		30	
						10 4	723 9							
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	12 1	922 3	Y	653	662	0		21	
						11 4	718 9							
06	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	12 1	897 3	Y	561	564	0		18	
						10 4	617 9							
SIMMONS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294877 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11665 - 16084														
01	2852 X	1662	-0-	-1190	-0-	21 1	1171 3	Y	419	465	0	4 8	54	
						9 4	461 9							
02	4956 X	3221	-0-	-1735	-0-	244 1	2071 3	Y	810	820	0	5 8	39	
						15 4	891 9							
03	4092 X	2645	-0-	-1447	-0-	344 1	1222 3	Y	964	961	0	6 8	36	
						19 4	1060 9							
04	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	388 1	1434 3	Y	1188	1217	0	3 8	4	
						18 4	1307 9							
05	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	393 1	2045 3	Y	1416	1409	0	3 8	8	
						24 4	1558 9							
06	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	262 1	2845 3	Y	1332	1330	0	2 8	8	
						23 4	1465 9							
KORTH UNIT WELL #: 14H RRCID -> 294897 COMPL. DATE 09/21/2016 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11218 - 17017														
01	14B2 EXT	4860	-0-	4860	31740	25 1	3911 3	Y	827	891	0		32	
						14 4	910 9							
02	35913 X	4173	-0-	-31740	-0-	23 1	3348 3	Y	718	718	0		32	
						12 4	790 9							
03	3720 X	3709	-0-	-11	-0-	36 1	2718 3	Y	856	861	0		27	
						13 4	942 9							
04	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	21 1	2844 3	Y	788	779	0		36	
						14 4	867 9							
05	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	18 1	3012 3	Y	804	814	0		26	
						16 4	884 9							
06	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	18 1	2863 3	Y	771	772	0		25	
						15 4	848 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES	
EOG RESOURCES, INC.														
FLEETWOOD UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 296288 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11875 - 17255														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	17 3	Y	124	118 0		6		
02	T. A.	560	-0-	560	560	16 1	162 3	Y	344	339 0		11		
03	T. A.	1256	-0-	1256	1816	4 4	378 9		594	588 0		17		
04	T. A.	1173	-0-	1173	2989	15 1	581 3	Y	393	398 0	1 8	11		
05	T. A.	965	-0-	965	3954	7 4	653 9		303	303 0		11		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3954	19 1	716 3	Y	-0-			11		
						6 4	432 9							
						17 1	610 3	Y						
						5 4	333 9							
EMERSON UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 296290 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11531 - 16765	
01	1922 N	1094	-0-	-828	-0-	2 1	552 3	Y	484	535 0	1 8	126		
02	1484 N	1014	-0-	-470	-0-	8 4	532 9		405	377 0	1 8	153		
03	1891 N	1203	-0-	-688	-0-	5 1	556 3	Y	626	684 0	1 8	94		
04	1050 N	811	-0-	-239	-0-	7 4	446 9		464	465 0	1 8	92		
05	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	6 1	499 3	Y	533	531 0	1 8	93		
06	1170 N	921	-0-	-249	-0-	9 4	689 9		462	461 0	1 8	93		
						2 1	292 3	Y						
						7 4	510 9							
						1 1	504 3	Y						
						9 4	586 9							
						2 1	402 3	Y						
						9 4	508 9							
EMERSON UNIT													WELL #: 4H RRCID -> 296292 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11514 - 16554	
01	2294 X	1243	-0-	-1051	-0-	4 1	726 3	Y	457	508 0	1 8	119		
02	1652 N	1143	-0-	-509	-0-	10 4	503 9		473	412 0	1 8	179		
03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	11 1	602 3	Y	583	674 0	1 8	87		
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	10 4	520 9		304	330 0	1 8	60		
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	20 1	1850 3	Y	386	377 0	2 8	67		
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	10 4	641 9		367	359 0	1 8	74		
						5 1	1478 3	Y						
						7 4	334 9							
						1 1	1496 3	Y						
						9 4	425 9							
						3 1	1670 3	Y						
						9 4	404 9							
EMERSON UNIT													WELL #: 5H RRCID -> 296293 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11442 PERF.11557 - 16424	
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	2 1	295 3	Y	783	762 0	1 8	204		
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	9 4	861 9		609	581 0	1 8	231		
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	5 1	236 3	Y	585	727 0	1 8	88		
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	8 4	670 9		684	636 0	1 8	135		
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	6 1	108 3	Y	592	623 0	1 8	103		
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	8 4	644 9		576	561 0	2 8	116		
						2 1	75 3	Y						
						8 4	752 9							
						62 3	9 4	Y						
						651 9								
						1 1	58 3	Y						
						10 4	634 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
EOG RESOURCES, INC.															
FLEETWOOD UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 296294 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11900 - 17117															
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	
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	28	1	529	3	Y	556	589	0	26	
						7	4	612	9						
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	20	1	705	3	Y	574	582	0	18	
						7	4	631	9						
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	Y	464	469	0	13	
						5	4	510	9						
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	26	1	493	3	Y	507	505	0	14	1 8
						7	4	558	9						
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	22	1	408	3	Y	433	431	0	16	
						6	4	476	9						
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			16	
FLEETWOOD UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 296295 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11775 - 16928															
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	17	1	1088	3	Y	637	680	0	29	
						8	4	701	9						
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	13	1	1141	3	Y	454	468	0	14	1 8
						7	4	499	9						
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	13	1	1326	3	Y	610	607	0	17	
						8	4	671	9						
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	17	1	1367	3	Y	619	619	0	17	
						10	4	681	9						
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	16	1	1204	3	Y	570	566	0	21	
						9	4	627	9						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21	
EMERSON UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 296297 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11640 - 16566															
01	806 N	507	-0-	-299	-0-	47	3	5	4	Y	414	440	0	108	1 8
						455	9								
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	48	3	5	4	Y	381	344	0	144	1 8
						419	9								
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	39	3	5	4	Y	296	395	0	44	1 8
						326	9								
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	37	3	5	4	Y	335	312	0	66	1 8
						369	9								
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	42	3	5	4	Y	400	396	0	70	
						440	9								
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	39	3	5	4	Y	387	379	0	78	
						426	9								
FLEETWOOD UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 296477 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11737 - 17047															
01	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	24	1	2106	3	Y	843	894	0	39	1 8
						12	4	927	9						
02	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	18	1	2346	3	Y	840	852	0	26	1 8
						13	4	924	9						
03	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	18	1	2694	3	Y	1061	1056	0	30	1 8
						15	4	1167	9						
04	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	23	1	2768	3	Y	759	767	0	21	1 8
						13	4	835	9						
05	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	21	1	2415	3	Y	656	653	0	24	
						12	4	722	9						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24	

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 11/06/2023	TOTAL DEPTH 13523	PERF. N/A								
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CERLING UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 299384	COMPL. DATE 01/20/2025	TOTAL DEPTH 13177	PERF. N/A								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	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								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	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								
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	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								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	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								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FINN UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 299553	COMPL. DATE 01/15/2025	TOTAL DEPTH 13490	PERF. N/A								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
EOG RESOURCES, INC.															
FINN UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 299711 COMPL. DATE 03/02/2025 TOTAL DEPTH 13511 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GULFTEX ENERGY, LLC															
WFR															
WELL #: 8H RRCID -> 294123 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13872 - 21728															
01	22165 X	11629	-0-	-10536	-0-	1338	1	7363	2	N	2662	2589	1		168
						2928	9								
02	16800 X	10197	-0-	-6603	-0-	1273	1	6276	2	N	2407	2340	1		235
						2648	9								
03	18600 X	10665	-0-	-7935	-0-	1422	1	6592	2	N	2410	2410	1		235
						2651	9								
04	15000 X	13136	-0-	-1864	-0-	1358	1	9598	2	N	1982	1959	1		258
						2180	9								
05	15119 X	15119	-0-	-0-	-0-	1396	1	11354	2	N	2154	2306	1		106
						2369	9								
06	11250 X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					N	NO RPT				106
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC															
JAHN UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 292127 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13936 - 19359															
01	32829 X	28383	-0-	-4446	-0-	1138	1	24740	2	Y	2167	2182	0		123
						121	4	2384	9						
02	27882 X	27882	-0-	-0-	-0-	1129	1	24398	2	Y	2041	2011	0		153
						110	4	2245	9						
03	29780 X	29780	-0-	-0-	-0-	1236	1	26241	2	Y	2000	2028	0		125
						103	4	2200	9						
04	27645 X	27645	-0-	-0-	-0-	1752	1	24476	2	Y	1218	1252	0		91
						77	4	1340	9						
05	27719 X	27719	-0-	-0-	-0-	1428	1	24926	2	Y	1105	1114	0		82
						149	4	1216	9						
06	26766 X	26766	-0-	-0-	-0-	1486	1	23654	2	Y	1198	1194	0		86
						308	4	1318	9						
JAHN UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 292128 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13705 - 19303															
01	27528 X	26160	-0-	-1368	-0-	1061	1	23069	2	Y	1743	1755	0		96
						113	4	1917	9						
02	23889 X	23889	-0-	-0-	-0-	972	1	21018	2	Y	1640	1609	0		127
						95	4	1804	9						
03	25544 X	24813	-0-	-731	-0-	1029	1	21851	2	Y	1679	1699	0		107
						86	4	1847	9						
04	25320 X	24632	-0-	-688	-0-	1519	1	21214	2	Y	1665	1649	0		123
						67	4	1832	9						
05	26257 X	24805	-0-	-1452	-0-	1245	1	21730	2	Y	1545	1551	0		117
						130	4	1700	9						
06	25410 X	24022	-0-	-1388	-0-	1301	1	20705	2	Y	1588	1589	0		116
						269	4	1747	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544				//CONT.// 521544											
JAHN UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 292129	COMPL. DATE 08/04/2021	TOTAL	DEPTH 13814	PERF.13732	- 18153			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14694 X	13098	-0-	-1596	-0-	527 1	11460 2	Y	959	950	0				72
02	12488 X	11371	-0-	-1117	-0-	56 4	1055 9	Y	864	831	0				105
03	13764 X	11654	-0-	-2110	-0-	459 1	9917 2	Y	762	791	0				76
04	13320 X	11267	-0-	-2053	-0-	45 4	950 9	Y	853	852	0				77
05	13764 X	11283	-0-	-2481	-0-	485 1	10291 2	Y	807	744	0				140
06	12690 X	10780	-0-	-1910	-0-	40 4	838 9	Y	679	721	0				98
						688 1	9611 2	Y							
						30 4	938 9	Y							
						560 1	9776 2	Y							
						59 4	888 9	Y							
						586 1	9326 2	Y							
						121 4	747 9	Y							
JAHN UNIT				WELL #:		7H	RRCID -> 294806	COMPL. DATE 08/08/2022	TOTAL	DEPTH 13734	PERF.13626	- 16321			
01	14973 X	13781	-0-	-1192	-0-	552 1	11993 2	Y	1070	1075	0				63
02	13664 X	12056	-0-	-1608	-0-	59 4	1177 9	Y	1006	985	0				84
03	15128 X	12848	-0-	-2280	-0-	482 1	10420 2	Y	1008	1022	0				70
04	14640 X	11974	-0-	-2666	-0-	47 4	1107 9	Y	951	944	0				77
05	15035 X	12333	-0-	-2702	-0-	526 1	11169 2	Y	920	921	0				76
06	13350 X	12401	-0-	-949	-0-	44 4	1109 9	Y	900	903	0				73
						728 1	10168 2	Y							
						32 4	1046 9	Y							
						610 1	10647 2	Y							
						64 4	1012 9	Y							
						666 1	10607 2	Y							
						138 4	990 9	Y							
JAHN UNIT				WELL #:		8H	RRCID -> 294809	COMPL. DATE 08/08/2022	TOTAL	DEPTH 13712	PERF.13655	- 15873			
01	19189 X	13513	-0-	-5676	-0-	540 1	11738 2	Y	1071	1046	0				59
02	16212 X	12106	-0-	-4106	-0-	57 4	1178 9	Y	1055	1038	0				76
03	17856 X	13274	-0-	-4582	-0-	482 1	10416 2	Y	1028	1040	0				64
04	13080 X	12587	-0-	-493	-0-	47 4	1161 9	Y	1014	1003	0				75
05	13516 X	12671	-0-	-845	-0-	544 1	11554 2	Y	1002	1003	0				74
06	13080 X	12220	-0-	-860	-0-	45 4	1131 9	Y	935	943	0				66
						764 1	10674 2	Y							
						34 4	1115 9	Y							
						623 1	10881 2	Y							
						65 4	1102 9	Y							
						654 1	10402 2	Y							
						135 4	1029 9	Y							
JAHN UNIT				WELL #:		6H	RRCID -> 294831	COMPL. DATE 08/08/2022	TOTAL	DEPTH 13763	PERF.13645	- 16905			
01	15810 X	13906	-0-	-1904	-0-	557 1	12106 2	Y	1076	1088	0				64
02	14364 X	12434	-0-	-1930	-0-	59 4	1184 9	Y	1041	1026	0				79
03	15903 X	12964	-0-	-2939	-0-	497 1	10743 2	Y	1074	1090	0				63
04	15390 X	12185	-0-	-3205	-0-	49 4	1145 9	Y	1080	1069	0				74
05	15097 X	11995	-0-	-3102	-0-	528 1	11211 2	Y	997	972	0				99
06	13470 X	11100	-0-	-2370	-0-	44 4	1181 9	Y	882	911	0				70
						733 1	10232 2	Y							
						32 4	1188 9	Y							
						587 1	10250 2	Y							
						61 4	1097 9	Y							
						592 1	9416 2	Y							
						122 4	970 9	Y							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
INCUBUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294989 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10642 - 13010																
M O	ALLOW 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
01	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	592 1	1194 2	N			333	352 0				104
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	366 9	803 2	N			244	254 0				94
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	510 1	1290 2	N			299	290 0				103
04	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	268 9	1164 2	N			315	294 0				124
05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	779 1	642 2	N			398	355 0				167
06	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	27 4	454 2	N			404	344 0				227
						1178 1										
						438 9										
						1325 1										
						444 9										
JAHN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295027 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13723 - 17303																
01	18042 X	15588	-0-	-2454	-0-	633 1	13762 2	Y			1024	1029 0				59
02	16296 X	12225	-0-	-4071	-0-	67 4	1126 9									
03	17391 X	13680	-0-	-3711	-0-	503 1	10871 2	Y			729	711 0				77
04	16830 X	12923	-0-	-3907	-0-	49 4	802 9									
05	16895 X	13239	-0-	-3656	-0-	564 1	11970 2	Y			999	992 0				84
06	15090 X	12788	-0-	-2302	-0-	47 4	10999 9									
						784 1	10946 2	Y			1053	1038 0				99
						35 4	1158 9									
						656 1	11450 2	Y			967	966 0				100
						69 4	1064 9									
						690 1	10983 2	Y			884	902 0				82
						143 4	972 9									
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295097 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10742 - 14893																
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	404 X	404	-0-	-0-	-0-	18 1	244 2	N			128	126 0				2
06	637 X	637	-0-	-0-	-0-	1 4	141 9									
						37 1	486 2	N			102	103 0				1
						2 4	112 9									
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295103 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10568 - 14479																
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	353	352 0				3
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	N			187	188 0				2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	206 9				N	151	152 0				1
04	3000 N	5111	-0-	2111	2111	420 1	4500 2	N			154	153 0				2
05	2111 N	-0-	-0-	-2111	-0-	22 4	169 9									
06	3000 N	3616	-0-	616	616	246 1	3223 2	N			194	194 0				2
						11 4	136 9				124	125 0				1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295104 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10577 - 14310														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	380	379 0		3
02	1344 X	134	-0-	-1210	-0-	123	1 9	10	2	N	112	114 0		1
03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	178	177 0		2
04	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	318	1 4	3406	2	N	578	574 0		6
05	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	17	4	636	9					
06	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	274	1 4	3684	2	N	568	567 0		7
						12	4	625	9					
						126	1 4	1654	2	N	350	353 0		4
						6	4	385	9					
JANYSEK-ECLETO WELL #: 3H RRCID -> 295119 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11283 - 15497														
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	985	1 9	1	4	N	574	564 0		201
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	631	1 9	26	4	N	629	645 0		185
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	670	1 9	259	2	N	643	653 0		175
04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	692	1 4	707	9					
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	769	1 4	398	2	N	704	674 0		205
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	19	4	774	9					
						779	1 9	785	1	N	721	776 0		150
						793	9	793	9					
						693	1 4	376	2	N	609	607 0		152
						20	4	670	9					
YANTA, EDWIN WELL #: 4H RRCID -> 295120 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10876 - 12970														
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1113	1 9	485	9	N	441	416 0		140
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1082	1 9	420	9	N	382	378 0		144
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1187	1 9	425	9	N	386	377 0		153
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1089	1 9	229	2	N	473	449 0		177
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	520	9	1077	1	N	374	411 0		140
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1077	1 9	438	9	N	398	362 0		176
						411	9	1115	1					
YANTA, EDWIN WELL #: 5H RRCID -> 295121 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10829 - 12760														
01	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	915	1 9	332	9	N	302	278 0		96
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1083	1 9	341	9	N	310	289 0		117
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	979	1 9	369	9	N	335	319 0		133
04	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	1271	1 9	635	2	N	292	316 0		109
05	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	321	9	717	2	N	292	292 0		109
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1239	1 9	312	2	N	276	263 0		122
						1278	1 9							
						304	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
HILLSONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295131 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10685 - 15582																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4557 X	3674	-0-	-883	-0-	1513	1	1349	2	N	738	750	0			161
02	3640 X	2269	-0-	-1371	-0-	812	9	565	2	N	477	415	0			223
03	4030 X	3831	-0-	-199	-0-	1179	1	1253	2	N	745	781	0			187
04	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	525	9	1844	2	N	792	751	0			228
05	3906 X	3428	-0-	-478	-0-	1758	1	1654	2	N	567	671	0			124
06	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	820	9	1480	2	N	668	584	0			208
						1097	1									
						871	9									
						1150	1									
						624	9									
						1570	1									
						735	9									
MUMFORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295241 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10701 - 15335																
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	2	1	1	9	N	1					3
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					4
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	1	-0-		N	-0-	4	1			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	N	2	1	1			1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			-0-		N	-0-					1
06	240 N	14	-0-	-226	-0-	13	1	1	2	N	-0-	1	1			-0-
MUMFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295242 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10701 - 15335																
01	1209 X	397	-0-	-812	-0-	335	1	23	4	N	35					159
02	504 N	391	-0-	-113	-0-	39	9									
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	271	1	120	9	N	109					268
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	993	1	157	9	N	143	379	1			32
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	368	1	100	2	N	287	171	1			148
06	1110 N	786	-0-	-324	-0-	2	4	316	9							
						337	1	218	2	N	63					211
						12	4	69	9							
						411	1	18	2	N	311	380	1			142
						15	4	342	9							
OPIELA WELL #: 1H RRCID -> 295441 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10824 - 13530																
01	2759 X	1582	-0-	-1177	-0-	281	1	948	2	N	320	319	0			11
02	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	1	4	352	9							
03	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	412	1	3241	2	N	328	329	0			10
04	2670 X	2494	-0-	-176	-0-	1	4	361	9							
05	2759 X	2475	-0-	-284	-0-	439	1	2039	2	N	289	292	0			7
06	2670 X	2452	-0-	-218	-0-	318	9									
						389	1	1652	2	N	412	411	0			8
						453	9									
						405	1	1626	2	N	404	400	0			12
						444	9									
						367	1	1603	2	N	437	440	0			9
						1	4	481	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
OPIELA WELL #: 3H RRCID -> 295442 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10769 - 13664																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	863 2	1 4	3400 448	2 9	N	407	404	0		15	
02	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	241 1	1 4	1420 425	2 9	N	386	388	0		13	
03	5456 X	1850	-0-	-3606	-0-	135 1	1 9	1344	2	N	337	340	0		10	
04	5280 X	1939	-0-	-3341	-0-	371 12	1 9	1874	2	N	48	55	0		3	
05	5456 X	2167	-0-	-3289	-0-	53 9	2			N	-0-	1	0		2	
06	4560 X	1513	-0-	-3047	-0-	2167 6	1 9	1484	2	N	21	21	0		2	
						23	9									
MARATHON OIL EF LLC 525398 FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285500 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592																
*07	16368 X	6661	-0-	-9707	-0-	3364 144	1 4	2644 509	3 9	Y	463	381	1		394	
08	16895 X	6061	-0-	-10834	-0-	3070 365	1 4	2198 428	3 9	Y	389	382	1		401	
09	19620 X	6252	-0-	-13368	-0-	2864 508	1 4	2463 417	3 9	Y	379	385	1		395	
10	20274 X	5707	-0-	-14567	-0-	3254 112	1 4	1857 484	3 9	Y	440	573	1		262	
11	19620 X	6168	-0-	-13452	-0-	3208 74	1 4	2405 481	3 9	Y	437	392	1		307	
12	6665 X	6478	-0-	-187	-0-	3723 84	1 4	2201 470	3 9	Y	427	576	1		158	
01	6076 X	944	-0-	-5132	-0-	820 27	1 4	85 12	3 9	Y	11				169	
02	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	745 331	1 9	2568	3	Y	301	329	1		141	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				141	
04	6270 X	5666	-0-	-604	-0-	891 587	1 4	3804 384	3 9	Y	349	195	1		295	
05	6479 X	126	-0-	-6353	-0-	1 37	1 4	66 22	3 9	Y	20				315	
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-				315	
KLOESEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285748 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13221 - 20828																
*07	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	2964 276	1 4	1191 421	3 9	Y	383	375	1		361	
08	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	3752 265	1 4	1403 514	3 9	Y	467	561	1		267	
09	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	2576 269	1 4	2231 523	3 9	Y	475	375	1		367	
10	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	4825 226	1 4	415 629	3 9	Y	572	372	1		567	
11	5700 X	4404	-0-	-1296	-0-	2925 215	1 4	815 449	3 9	Y	408	563	1		412	
12	5890 X	5188	-0-	-702	-0-	2899 330	1 4	1416 543	3 9	Y	494	572	1		334	
01	6107 X	1393	-0-	-4714	-0-	1218 103	1 4	26 46	3 9	Y	42	187	1		189	
02	47 X	47	-0-	-0-	-0-	37 1	1 4	10	4	Y	-0-				189	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				189	
04	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-				189	
05	5177 X	26	-0-	-5151	-0-	22	3	4	9	Y	4				193	
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	17				210	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
BLACKJACK UNIT D				WELL #:	1H	RRCID ->	285756	COMPL.	DATE 02/20/2015	TOTAL	DEPTH 12676	PERF.12905	-	16703	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3813 X	2170	-0-	-1643	-0-	365 1	1406 3	12 4	387 9	Y	352	349 0			14
02	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	244 1	813 3	9 4	196 9	Y	178	181 0			11
03	433 X	433	-0-	-0-	-0-	12 1	40 3	381 9		Y	346	344 0			13
04	2520 X	2115	-0-	-405	-0-	428 1	1361 3	7 4	319 9	Y	290	291 0			12
05	2170 X	836	-0-	-1334	-0-	123 1	392 3	1 4	320 9	Y	291	292 0			11
06	2100 X	1067	-0-	-1033	-0-	188 1	606 3	7 4	266 9	Y	242	240 0			13

BLACKJACK UNIT D				WELL #:	2H	RRCID ->	285757	COMPL.	DATE 02/20/2015	TOTAL	DEPTH 12735	PERF.12858	-	16553	
01	3844 X	3470	-0-	-374	-0-	595 1	2295 3	19 4	561 9	Y	510	510 0			21
02	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	295 1	985 3	11 4	396 9	Y	360	359 0			22
03	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	695 1	2395 3	10 4	572 9	Y	520	522 0			20
04	7800 X	2530	-0-	-5270	-0-	517 1	1643 3	9 4	361 9	Y	328	335 0			13
05	3472 X	2891	-0-	-581	-0-	595 1	1891 3	7 4	398 9	Y	362	362 0			13
06	3540 X	1161	-0-	-2379	-0-	229 1	737 3	8 4	187 9	Y	170	174 0			9

ANN FRIAR THOMAS				WELL #:	1H	RRCID ->	285856	COMPL.	DATE 06/26/2012	TOTAL	DEPTH 13262	PERF.13327	-	18702	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ANN FRIAR THOMAS				WELL #:	2H	RRCID ->	285862	COMPL.	DATE 04/21/2012	TOTAL	DEPTH 13316	PERF.13540	-	17952	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34

ANN FRIAR THOMAS				WELL #:	3H	RRCID ->	285863	COMPL.	DATE 06/28/2012	TOTAL	DEPTH 13050	PERF.13428	-	16607	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
06	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	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								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	5					111
02	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					111
03	34 X	-0-	-0-	-0-	-0-	25	4	9	9	Y	8					119
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	48 N	-0-	-0-	-0-	-0-	44	4	4	9	Y	4					123
06	52 N	-0-	-0-	-0-	-0-	49	4	3	9	Y	3					126
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 6H		RRCID -> 285876	COMPL. DATE 07/05/2012	TOTAL DEPTH 12984	PERF.13475	- 18312								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	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								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-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								
01	1209 X	540	-0-	-669	-0-	81	1	313	3	Y	130	125	0			5
						3	4	143	9							
02	977 X	977	-0-	-0-	-0-	140	1	467	3	Y	332	317	0			20
						5	4	365	9							
03	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	218	1	752	3	Y	355	362	0			13
						3	4	391	9							
04	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	191	1	606	3	Y	271	273	0			11
						3	4	298	9							
05	1085 X	1073	-0-	-12	-0-	187	1	595	3	Y	263	264	0			10
						2	4	289	9							
06	1320 X	742	-0-	-578	-0-	114	1	368	3	Y	233	230	0			13
						4	4	256	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC																	
BLACKJACK UNIT D																	
WELL #: 3H RRCID -> 285879 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12860 - 16194																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-		743 1	2863 3	24 4	261 9	Y	237	235 0				10
02	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-		1403 1	4680 3	54 4	177 9	Y	161	161 0				10
03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-		727 1	2504 3	10 4	193 9	Y	175	178 0				7
04	3780 X	1036	-0-	-2744	-0-		215 1	683 3	4 4	134 9	Y	122	124 0				5
05	7006 X	2771	-0-	-4235	-0-		594 1	1887 3	7 4	283 9	Y	257	253 0				9
06	6780 X	2219	-0-	-4561	-0-		453 1	1461 3	16 4	289 9	Y	263	257 0				15
BLACKJACK UNIT D													WELL #: 4H RRCID -> 285880 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12858 - 18324				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BLACKJACK UNIT D													WELL #: 5H RRCID -> 285881 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.12807 - 18559				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BLACKJACK UNIT D													WELL #: 6H RRCID -> 285882 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12779 - 18784				
01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	24 X	24	-0-	-0-	-0-		1 3	23 9			Y	21	20 0				1
04	871 X	871	-0-	-0-	-0-		190 1	603 3	3 4	75 9	Y	68	66 0				3
05	741 X	741	-0-	-0-	-0-		155 1	494 3			Y	82	82 0				3
06	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-		1626 1	5241 3	57 4	143 9	Y	130	126 0				7
HAMILTON													WELL #: 2H RRCID -> 285884 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12205 - 16272				
01	651 N	261	-0-	-390	-0-		42 1	25 3	1 4	193 9	Y	175	170 0				15
02	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-		897 1	536 3	58 4	252 9	Y	229	226 0				18
03	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-		957 1	513 3	86 4	163 9	Y	148	155 0				11
04	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-		822 1	440 3	19 4	175 9	Y	159	155 0				15
05	1922 X	118	-0-	-1804	-0-		18 1	10 3	90 9		Y	82	89 0				8
06	1860 X	97	-0-	-1763	-0-		11 1	7 3	1 4	78 9	Y	71	72 0				7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HEMBY UNIT 'A'														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 525398														
WELL #: 1H RRCID -> 285934 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12896 - 18643														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	8122 X	5387	-0-	-2735	-0-	1019 33	1 4	3929 406	3 9	Y	369	378 0	15	
02	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	965 37	1 4	3221 523	3 9	Y	475	461 0	29	
03	701 X	701	-0-	-0-	-0-	12 649	1 9	40 3	Y	590	597 0	22		
04	5910 X	4689	-0-	-1221	-0-	1031 17	1 4	3277 364	3 9	Y	331	339 0	14	
05	6107 X	5029	-0-	-1078	-0-	1064 13	1 4	3382 570	3 9	Y	518	513 0	19	
06	5220 X	3956	-0-	-1264	-0-	808 29	1 4	2602 517	3 9	Y	470	463 0	26	
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 2H RRCID -> 285935 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12896 - 18541														
01	3348 X	662	-0-	-2686	-0-	43 1	1 4	165 453	3 9	Y	412	411 0	17	
02	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	259 10	1 4	865 416	3 9	Y	378	372 0	23	
03	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	245 3	1 4	843 220	3 9	Y	200	215 0	8	
04	2490 X	2060	-0-	-430	-0-	416 7	1 4	1322 315	3 9	Y	286	282 0	12	
05	2573 X	1892	-0-	-681	-0-	369 4	1 4	1174 345	3 9	Y	314	315 0	11	
06	1650 X	1530	-0-	-120	-0-	290 10	1 4	933 297	3 9	Y	270	266 0	15	
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 285939 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12764 PERF.12945 - 18761														
01	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	929 30	1 4	3583 45	3 9	Y	41	41 0	2	
02	397 X	397	-0-	-0-	-0-	82 3	1 4	273 39	3 9	Y	35	35 0	2	
03	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	325 5	1 4	1119 73	3 9	Y	66	66 0	2	
04	5370 X	1030	-0-	-4340	-0-	238 4	1 4	756 32	3 9	Y	29	30 0	1	
05	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-	1 3	3	13 9	Y	-0-	1 0	-0-	1	
06	4440 X	14	-0-	-4426	-0-						12	11 0	1	
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 4H RRCID -> 285940 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13082 - 19175														
01	3968 X	2669	-0-	-1299	-0-	423 14	1 4	1631 601	3 9	Y	546	547 0	22	
02	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	408 16	1 4	1362 453	3 9	Y	412	409 0	25	
03	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	521 7	1 4	1796 470	3 9	Y	427	436 0	16	
04	2850 X	2821	-0-	-29	-0-	544 9	1 4	1731 537	3 9	Y	488	484 0	20	
05	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	572 7	1 4	1818 559	3 9	Y	508	510 0	18	
06	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	518 18	1 4	1669 553	3 9	Y	503	493 0	28	

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HEMBY UNIT 'A'															
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 525398															
WELL #: 5H RRCID -> 285941 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13129 - 19207															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	17311 X	17311	-0-	-0-	-0-	3536	1	13633	3	Y	25	25	0		1
						114	4	28	9						
02	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	1995	1	6658	3	Y	3	4	0		-0-
						77	4	3	9						
03	17891 X	17891	-0-	-0-	-0-	4006	1	13800	3	Y	26	25	0		1
						56	4	29	9						
04	16932 X	16932	-0-	-0-	-0-	4033	1	12820	3	Y	11	12	0		-0-
						67	4	12	9						
05	17329 X	13458	-0-	-3871	-0-	3198	1	10168	3	Y	49	47	0		2
						38	4	54	9						
06	17310 X	5319	-0-	-11991	-0-	1244	1	4009	3	Y	20	21	0		1
						44	4	22	9						

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 6H RRCID -> 285942 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12616 PERF.13109 - 19223															
01	12090 X	7603	-0-	-4487	-0-	1411	1	5440	3	Y	643	641	0		26
						45	4	707	9						
02	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	2488	1	8300	3	Y	514	509	0		31
						96	4	565	9						
03	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	1348	1	4645	3	Y	682	687	0		26
						19	4	750	9						
04	7620 X	6401	-0-	-1219	-0-	1389	1	4414	3	Y	523	528	0		21
						23	4	575	9						
05	12679 X	7052	-0-	-5627	-0-	1479	1	4702	3	Y	776	769	0		28
						17	4	854	9						
06	12270 X	5031	-0-	-7239	-0-	1011	1	3256	3	Y	662	653	0		37
						36	4	728	9						

HEMBY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 285949 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12927 - 18691															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 285950 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13812 - 17827															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HENDERSON WELL #: 2H RRCID -> 285951 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13585 - 18147															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 435

[illegible]

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HENDERSON				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 525398 9H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
						RRCID -> 285998	COMPL. DATE 03/30/2013	TOTAL DEPTH 13264	PERF.13696	- 18049							
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
01	2976 X	2302	-0-	-674	-0-		677 1	1210 3	54 4	361 9	Y	328	344 1				105
02	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-		630 1	631 3	42 4	298 9	Y	271	231 1				145
03	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-		672 1	686 3	48 4	303 9	Y	275	245 1				175
04	2220 X	1909	-0-	-311	-0-		749 1	744 3	50 4	366 9	Y	333	310 1				198
05	2294 X	2099	-0-	-195	-0-		843 1	909 3	68 4	279 9	Y	254	273 1				179
06	2220 X	620	-0-	-1600	-0-		281 1	265 3	21 4	53 9	Y	48	191 1				36
HENDERSON				WELL #:	10H	RRCID -> 285999	COMPL. DATE 03/30/2013	TOTAL DEPTH 13231	PERF.13641	- 18148							
01	2263 X	1956	-0-	-307	-0-		628 1	1123 3	50 4	155 9	Y	141	137 1				45
02	657 X	657	-0-	-0-	-0-		292 1	293 3	19 4	53 9	Y	48	67 1				26
03	353 X	353	-0-	-0-	-0-		129 1	132 3	9 4	83 9	Y	75	53 1				48
04	2010 X	383	-0-	-1627	-0-		57 1	56 3	4 4	266 9	Y	242	146 1				144
05	1953 X	108	-0-	-1845	-0-		24 1	26 3	2 4	56 9	Y	51	159 1				36
06	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-						Y	-0-	36 1				-0-
LESKE-LOTT UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 286005	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH 13382	PERF.13364	- 18318							
*11	4950 X	953	-0-	-3997	-0-		53 1	792 3	38 4	70 9	Y	64	53 1				67
12	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-						Y	-0-					67
01	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-						Y	-0-					67
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					67
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					67
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-						Y	-0-					67
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					67
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	56 1				11
MCCOY UNIT A				WELL #:	2H	RRCID -> 286007	COMPL. DATE 10/20/2012	TOTAL DEPTH 12050	PERF.12510	- 16943							
01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-		1312 1	767 3	41 4	286 9	Y	260	279 0				23
02	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-		1409 1	841 3	92 4	421 9	Y	383	376 0				30
03	3100 N	3193	-0-	93	93		1462 1	784 3	131 4	816 9	Y	742	718 0				54
04	2922 N	2829	-0-	-93	-0-		1316 1	705 3	31 4	777 9	Y	706	695 0				65
05	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-		1376 1	791 3	19 4	597 9	Y	543	554 0				54
06	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-		933 1	645 3	123 4	580 9	Y	527	531 0				50

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1178 X	99	-0-	-1079	-0-	9	1	5	3	Y	77	88	0			7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	85	9			Y	-0-	7	0			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

SHINER UNIT C				WELL #:		1H		RRCID -> 286009		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 12632		PERF.12781 - 19616		
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	4	4	0			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	-0-					-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	5	5	0			-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	6	9			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	9	9	0			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	10	9			Y	-0-					-0-

THOMAS DUHON UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 286010		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 12866		PERF.13400 - 18301		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6					116
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	21	4	10	9	Y	9					125
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	8	4	4	9	Y	4					129
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	29	4	3	9	Y	3					132

LESKE-LOTT UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 286278		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 13174		PERF.13643 - 18282		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LESKE-LOTT UNIT				WELL #:		3H		RRCID -> 286279		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 13166		PERF.13835 - 18307		
*11	11790 X	728	-0-	-11062	-0-	38	1	562	3	Y	92	157	1			101
12	26691 X	-0-	-0-	-26691	-0-	27	4	101	9	Y	-0-					101
01	26691 X	-0-	-0-	-26691	-0-					Y	-0-					101
02	24108 X	-0-	-0-	-24108	-0-					Y	-0-					101
03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					101
04	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					101
05	470 X	470	-0-	-0-	-0-	215	3	229	4	Y	24					125
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	26	9			Y	-0-	104	1			21

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
DEWBRE-JOHNSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 286289	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH 13052	PERF.13334 - 17192	
M	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
01	1767 X	222	-0-	-1545	-0-	2 1	217 3	N	113
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-	3 9		N	113
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	4 1	527 3	N	117
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	4 9		N	
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	7 1	898 3	N	127
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	11 9	579 3	N	131
						5 1			
						4 9	716 3	N	132
						6 1			
						1 9			
LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 286290	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH 13326	PERF.13165 - 18406	
*11	1230 X	281	-0-	-949	-0-	15 1	227 3	Y	25
						11 4	28 9		
12	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	25
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	25
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	25
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4
WYCHE		WELL #:		1H	RRCID -> 286291	COMPL. DATE 08/15/2019	TOTAL DEPTH 13118	PERF.13664 - 16460	
01	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	863 1	1543 3	Y	82
						69 4	283 9		
02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	762 1	763 3	Y	108
						51 4	222 9		
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	561 1	572 3	Y	6
						40 4	10 9		
04	2190 N	1272	-0-	-918	-0-	613 1	609 3	Y	5
						41 4	9 9		
05	1984 N	947	-0-	-1037	-0-	418 1	451 3	Y	28
						34 4	44 9		
06	1140 N	302	-0-	-838	-0-	150 1	141 3	Y	-0-
						11 4			
TURNBULL UNIT B		WELL #:		2H	RRCID -> 286292	COMPL. DATE 06/22/2010	TOTAL DEPTH 11492	PERF.11570 - 16673	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 286321	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 13132	PERF.13708 - 18333	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC SHINER UNIT															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
															//CONT.// 525398														
															WELL #: 1H RRCID -> 287429 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12321 PERF.13136 - 21748														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
01	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	262 1	5098 3	198 4	436 9	Y	396	547 1				356										
02	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144 1	2587 3	48 4	582 9	Y	529	772 1				113										
03	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285 1	5855 3	371 4	1267 9	Y	1152	929 1				336										
04	10110 X	5944	-0-	-4166	-0-	-4166	-0-	-0-	270 1	4536 3	117 4	1021 9	Y	928	949 1				315										
05	5983 X	3375	-0-	-2608	-0-	-2608	-0-	-0-	251 1	2526 3	202 4	396 9	Y	360	360 1				315										
06	7530 X	6189	-0-	-1341	-0-	-1341	-0-	-0-	245 1	4509 3	326 4	1109 9	Y	1008	854 1				469										
GREIVE UNIT															WELL #: 6H RRCID -> 287440 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13061 - 23226														
01	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4596 1	3346 3	58 4	870 9	Y	791	939 1				345										
02	DLQ G-10	9626	-0-	9626	9626	9626	9626	9626	4948 1	3557 3	65 4	1056 9	Y	960	956 1				349										
03	20303 X	10677	-0-	-9626	-0-	-9626	-0-	-0-	5714 1	3902 3	43 4	1018 9	Y	925	974 1				300										
04	10620 X	9950	-0-	-670	-0-	-670	-0-	-0-	5560 1	3426 3	23 4	941 9	Y	855	959 1				196										
05	10974 X	10231	-0-	-743	-0-	-743	-0-	-0-	5808 1	3358 3	121 4	944 9	Y	858	764 1				290										
06	10320 X	10012	-0-	-308	-0-	-308	-0-	-0-	5319 1	3671 3	134 4	888 9	Y	807	940 1				157										
MIXON															WELL #: 1H RRCID -> 287513 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13194 - 21024														
01	6572 X	4484	-0-	-2088	-0-	-2088	-0-	-0-	626 1	2849 3	49 4	960 9	Y	873	1147 1				186										
02	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	301 1	632 3	12 4	442 9	Y	402	365 1				223										
03	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	462 1	1048 3	12 4	917 9	Y	834	761 1				296										
04	4590 X	2666	-0-	-1924	-0-	-1924	-0-	-0-	478 1	1562 3	10 4	616 9	Y	560	629 1				227										
05	4743 X	2749	-0-	-1994	-0-	-1994	-0-	-0-	606 1	1270 3	46 4	827 9	Y	752	766 1				213										
06	4350 X	3379	-0-	-971	-0-	-971	-0-	-0-	961 1	1588 3	58 4	772 9	Y	702	745 1				170										
LESKE-LOTT UNIT															WELL #: 6H RRCID -> 288013 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13558 - 18336														
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-	-341	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
LESKE-LOTT UNIT															WELL #: 7H RRCID -> 288014 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13434 - 18901														
01	13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-	-13206	-0-	-0-					Y	-0-					9										
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9										
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9										
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9										
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9										
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8 1				1										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398														
COMANCHE				WELL #:		1H	RRCID -> 288396	COMPL. DATE 03/06/2022	TOTAL DEPTH 12180	PERF.13105 - 23718								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8835 X	6256	-0-	-2579	-0-	-0-		1194	1	3903	3	Y	937	1157	1			272
02	DLQ G-10	3648	-0-	3648	3648			128	4	1031	9							
03	5016 X	1368	-0-	-3648	-0-			406	1	2051	3	Y	1037	1006	1			303
04	7230 X	624	-0-	-6606	-0-			50	4	1141	9							
05	7037 X	704	-0-	-6333	-0-			41	1	149	3	Y	1068	1084	1			287
06	6060 X	902	-0-	-5158	-0-			3	4	1175	9							
								22	1	66	3	Y	486	629	1			144
								1	4	535	9							
								26	1	78	3	Y	543	488	1			199
								3	4	597	9							
								31	1	115	3	Y	683	724	1			158
								5	4	751	9							
HEMBY UNIT B				WELL #:		2H	RRCID -> 288628	COMPL. DATE 02/10/2016	TOTAL DEPTH 12827	PERF.12852 - 18545								
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-			2	1	7	3	Y	136	143	0			6
02	465 X	465	-0-	-0-	-0-			150	9									
03	423 X	423	-0-	-0-	-0-			6	1	19	3	Y	400	382	0			24
04	2880 X	330	-0-	-2550	-0-			440	9									
05	2976 X	270	-0-	-2706	-0-			5	1	18	3	Y	364	374	0			14
06	510 X	284	-0-	-226	-0-			400	9									
								5	1	15	3	Y	282	284	0			12
								310	9									
								4	1	12	3	Y	231	235	0			8
								254	9									
								3	1	11	3	Y	245	239	0			14
								270	9									
REYNOLDS GAS UNIT 3				WELL #:		3H	RRCID -> 288733	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH 12967	PERF.13159 - 18710								
01	217 N	161	-0-	-56	-0-			34	1	68	3	Y	49	94	0			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			5	4	54	9							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	150 N	105	-0-	-45	-0-			1	1	20	3	Y	76	75	0			-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-			84	9									1
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-			13	1	268	3	Y	83	82	0			2
								1	4	91	9							
								16	1	358	3	Y	24	26	0			-0-
								2	4	26	9							

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 441

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
GOS				WELL #:		1H	RRCID -> 288748	COMPL. DATE 03/04/2022	TOTAL	DEPTH 13523	PERF.14089	- 23702			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18135 X	11737	-0-	-6398	-0-	84 1	9927 3	N	1370	1328 1			492		
						219 4	1507 9								
08	3875 X	3529	-0-	-346	-0-	57 1	2866 3	N	480	563 1			409		
						78 4	528 9								
09	11640 X	4106	-0-	-7534	-0-	29 1	3440 3	N	477	386 1			500		
						112 4	525 9								
10	12028 X	3619	-0-	-8409	-0-	74 1	2998 3	N	497	771 1			226		
						547 9									
11	11640 X	3531	-0-	-8109	-0-	240 1	2664 3	N	570	580 1			216		
						627 9									
12	11718 X	5968	-0-	-5750	-0-	142 1	5151 3	N	614	567 1			263		
						675 9									
01	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	1	194 1			70		
02	3724 X	21	-0-	-3703	-0-	2 1	19 3	N	-0-				70		
03	17688 X	17688	-0-	-0-	-0-	150 1	16129 3	N	1281	1150 1			201		
						1409 9									
04	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	1643 1	5884 3	N	650	753 1			98		
						70 4	715 9								
05	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	1723 1	5902 3	N	763	565 1			296		
						839 9									
06	44841 X	44841	-0-	-0-	-0-	2105 1	40389 3	N	2134	2233 1			197		
						2347 9									

DRELLEK UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 288784	COMPL. DATE 11/10/2021	TOTAL	DEPTH 13275	PERF.13070	- 21603			
*07	8959 X	2158	-0-	-6801	-0-	516 1	1476 3	Y	121	115 1			85		
						33 4	133 9								
08	6541 X	3315	-0-	-3226	-0-	601 1	2213 3	Y	401	331 1			155		
						60 4	441 9								
09	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	1117 1	4608 3	Y	588	460 1			283		
						150 4	647 9								
10	4929 X	4164	-0-	-765	-0-	816 1	2862 3	Y	442	493 1			232		
						486 9									
11	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	1572 1	5988 3	Y	873	766 1			339		
						960 9									
12	6572 X	2282	-0-	-4290	-0-	457 1	1728 3	Y	88	399 1			28		
						97 9									
01	6572 X	3434	-0-	-3138	-0-	1264 1	1321 3	Y	772	530 1			270		
						849 9									
02 DLQ G-10	1166	-0-	1166	1166		245 1	885 3	Y	33	291 1			12		
						36 9									
03	7050 X	5884	-0-	-1166	-0-	927 1	4359 3	Y	544	371 1			185		
						598 9									
04	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	755 1	2753 3	Y	392	310 1			267		
						33 4	431 9								
05	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	1090 1	6203 3	Y	540	655 1			152		
						594 9									
06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	535 1	2210 3	Y	132	241 1			43		
						145 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										CAPACITY		CNTY: KARNES							
MARATHON OIL EF LLC																			
FRANCES																			
WELL #: 1H										RRCID -> 288791		COMPL. DATE 11/16/2021		TOTAL DEPTH 13022		PERF.13265 - 21389			
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	7936 X	1618	-0-	-0-	-6318	-0-		206	1	1120	3	N	243	190	1			321	
								25	4	267	9								
08	7936 X	3380	-0-	-0-	-4556	-0-		611	1	2321	3	N	350	383	1			288	
								63	4	385	9								
09	5130 X	-0-	-0-	-0-	-5130	-0-						N	-0-					288	
10	5301 X	-0-	-0-	-0-	-5301	-0-						N	-0-					288	
11	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	-0-		333	1	4359	3	N	697	566	1			419	
								767	9										
12	3379 X	-0-	-0-	-0-	-3379	-0-						N	-0-					419	
01	3379 X	-0-	-0-	-0-	-3379	-0-						N	-0-	186	1			233	
02	5096 X	18	-0-	-0-	-5078	-0-		18	3			N	-0-					233	
03	5642 X	-0-	-0-	-0-	-5642	-0-						N	-0-					233	
04	5460 X	28	-0-	-0-	-5432	-0-		28	3			N	-0-					233	
05	31 X	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					233	
06	30 X	29	-0-	-0-	-1	-0-		29	3			N	-0-					233	
HEMBY UNIT B										WELL #: 501H		RRCID -> 288925		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12841 - 18575	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DAVENPORT UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 289124		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 11674		PERF.12073 - 15994	
*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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

HEMBY UNIT B				WELL #:		501H	RRCID ->	288925	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	12755	PERF.12841	- 18575
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
02	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
03	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
04	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
05	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-

DAVENPORT UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289124	COMPL. DATE 06/11/2011	TOTAL DEPTH 11674	PERF.12073	- 15994
*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-
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
BEST-FENNER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289125	COMPL. DATE 11/26/2020	TOTAL	DEPTH 11962	PERF.11914 - 17044							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	602 N	602	-0-	-0-	-0-	24 1	305 3	Y	247	247 0						1
						1 4	272 9									
*08	620 N	256	-0-	-364	-0-	10 1	137 3	Y	99	99 0						1
						109 9										
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-	1 0						-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-							-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

PFEIFER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289126	COMPL. DATE 07/27/2011	TOTAL	DEPTH 11547	PERF.11929 - 16752							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

ZAESKE-ECKOLS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289128	COMPL. DATE 04/20/2012	TOTAL	DEPTH 12281	PERF.12638 - 16910							
01	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			Y	-0-	20 0						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*04	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	65 1	106 3	Y	784	774 0						10
						1 4	862 9									
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	135 1	190 3	Y	686	686 0						10
						2 4	755 9									
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	122 1	147 3	Y	1058	1048 0						20
						2 4	1164 9									

TURNBULL UNIT A		WELL #:		11H	RRCID -> 289129	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL	DEPTH 11343	PERF.11515 - 15437							
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	1 3	237 9	Y	215	214 0						4
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	1 3	106 9	Y	96	98 0						2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	40	41 0						1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	27	27 0						1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	26	26 0						1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	12 0						-0-

BUEHRING UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289133	COMPL. DATE 09/25/2020	TOTAL	DEPTH 12162	PERF.12125 - 17254							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-			4	1	25	3	Y	187	209	0			3
12	217 N	120	-0-	-97	-0-			206	9	13	3	Y	95	96	0			2
01	1457 N	103	-0-	-1354	-0-			105	9	11	3	Y	82	82	0			2
02	305 X	305	-0-	-0-	-0-			2	1	31	3	Y	243	239	0			6
03	89 X	89	-0-	-0-	-0-			90	9	267	9	Y	71	75	0			2
04	240 X	128	-0-	-112	-0-			6	1	9	3	Y	102	102	0			2
05	341 X	28	-0-	-313	-0-			1	4			Y	22	23	0			1
06	330 X	22	-0-	-308	-0-			2	1	3	3	Y	17	18	0			-0-
								78	9									
								3	1	13	3	Y						
								112	9									
								1	1	3	3	Y						
								24	9									
								1	1	2	3	Y						
								19	9									

TURNBULL UNIT G				WELL #:	15H	RRCID ->	289312	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL	DEPTH	11425	PERF.11500	- 18032				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

LESKE-LOTT UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289620	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL	DEPTH	13188	PERF.12750	- 14969				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

REYNOLDS GAS UNIT 3				WELL #:	1H	RRCID ->	289743	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL	DEPTH	13019	PERF.13323	- 17973				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

REYNOLDS GAS UNIT 3				WELL #:	2H	RRCID ->	289744	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL	DEPTH	13052	PERF.13117	- 18384				
01	6665 X	1838	-0-	-4827	-0-			502	1	1010	3	Y	223	308	0			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			81	4	245	9	Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	4680 X	120	-0-	-4560	-0-			3	1	70	3	Y	43	42	0			1
05	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			47	9			Y	-0-	1	0			-0-
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-							Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC MAD KING UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 750 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
				WELL #:	1H	RRCID ->	289918	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL	DEPTH	13346	PERF.13471 - 21536			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	8060 X	5975	-0-	-2085	-0-	1390	1 88 4	3977	3 520 9	Y	473	237	1			330
08	6851 X	6044	-0-	-807	-0-	1180	1 119 4	4346	3 399 9	Y	363	553	1			140
09	4980 X	2690	-0-	-2290	-0-	467	1 63 4	1926	3 234 9	Y	213	250	1			103
10	5146 X	4717	-0-	-429	-0-	909	1 619 9	3189	3	Y	563	371	1			295
11	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	3	297	1			1
12	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	1288	1 1068 9	4874	3	Y	971	665	1			307
01	6045 X	801	-0-	-5244	-0-	339	1 107 9	355	3	Y	97	370	1			34
02	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	1396	1 964 9	5041	3	Y	876	592	1			318
03	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	678	1 326 9	3189	3	Y	296	513	1			101
04	6990 X	4133	-0-	-2857	-0-	794	1 34 4	2896	3	Y	372	219	1			254
05	8184 X	4798	-0-	-3386	-0-	607	1 739 9	3452	3	Y	672	737	1			189
06	7920 X	6444	-0-	-1476	-0-	1116	1 716 9	4612	3	Y	651	628	1			212

HENDERSON				WELL #:	17H	RRCID ->	291347	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL	DEPTH	13360	PERF.13854 - 18875			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	2	-0-	-0-	2	2	1	1	1	3	Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2	2				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2	2				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2	2				Y	-0-					-0-
06	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON				WELL #:	16H	RRCID ->	291490	COMPL. DATE	03/09/2022	TOTAL	DEPTH	13402	PERF.13944 - 18941			
01	2387 X	2252	-0-	-135	-0-	770	1 61 4	1376	3 45 9	Y	41	30	1			13
02	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	715	1 48 4	716	3 17 9	Y	15	20	1			8
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	806	1 58 4	823	3 40 9	Y	36	21	1			23
04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	834	1 56 4	828	3 66 9	Y	60	47	1			36
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	923	1 74 4	996	3 83 9	Y	75	58	1			53
06	1500 N	1135	-0-	-365	-0-	513	1 38 4	485	3 99 9	Y	90	76	1			67

SHINER-SCULLY SA				WELL #:	1H	RRCID ->	292564	COMPL. DATE	03/30/2023	TOTAL	DEPTH	12463	PERF.13211 - 20409			
01	12183 X	7024	-0-	-5159	-0-	1861	1 101 4	4000	3 1062 9	Y	965	1050	1			289
02	DLQ G-10	6807	-0-	6807	6807	1714	1 93 4	4098	3 902 9	Y	820	825	1			284
03	14031 X	7224	-0-	-6807	-0-	2244	1 172 4	3936	3 872 9	Y	793	893	1			184
04	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	2625	1 59 4	3736	3 1225 9	Y	1114	1079	1			219
05	7843 X	7542	-0-	-301	-0-	2243	1 177 4	3734	3 1388 9	Y	1262	1050	1			431
06	7290 X	7014	-0-	-276	-0-	1300	1 179 4	4369	3 1166 9	Y	1060	996	1			495

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC SCULLY SA1 UNIT														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 525398														
WELL #: 1H RRCID -> 293175 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13211 - 20409														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13795 X	9550	-0-	-4245	-0-	2273	1	4887	3	Y	2061	1852	1	618
						123	4	2267	9					
02	DLQ G-10	11148	-0-	11148	11148	2366	1	5659	3	Y	2723	2398	1	943
						128	4	2995	9					
03	23215 X	12067	-0-	-11148	-0-	3127	1	5485	3	Y	2923	3189	1	677
						240	4	3215	9					
04	10320 X	9571	-0-	-749	-0-	3091	1	4400	3	Y	1828	2146	1	359
						69	4	2011	9					
05	11935 X	9462	-0-	-2473	-0-	2741	1	4561	3	Y	1766	1522	1	603
						217	4	1943	9					
06	11550 X	8817	-0-	-2733	-0-	1593	1	5354	3	Y	1500	1403	1	700
						220	4	1650	9					
SCULLY SA2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293176 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13105 - 22371														
01	15469 X	11693	-0-	-3776	-0-	2882	1	6195	3	Y	2236	2207	1	670
						156	4	2460	9					
02	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	2761	1	6601	3	Y	1345	1549	1	466
						149	4	1480	9					
03	11768 X	11768	-0-	-0-	-0-	3648	1	6398	3	Y	1311	1473	1	304
						280	4	1442	9					
04	12420 X	11017	-0-	-1403	-0-	3716	1	5290	3	Y	1753	1713	1	344
						83	4	1928	9					
05	12803 X	10822	-0-	-1981	-0-	3270	1	5442	3	Y	1683	1453	1	574
						259	4	1851	9					
06	11790 X	10104	-0-	-1686	-0-	1911	1	6425	3	Y	1367	1303	1	638
						264	4	1504	9					
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294318 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12354 - 17552														
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-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-
CHEER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294339 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12641 - 20195														
01	15841 X	11990	-0-	-3851	-0-	2959	1	6736	3	Y	1843	2217	1	535
						268	4	2027	9					
02	DLQ G-10	12721	-0-	12721	12721	2090	1	8255	3	Y	1961	1923	1	573
						219	4	2157	9					
03	25749 X	13028	-0-	-12721	-0-	3233	1	7754	3	Y	1694	1812	1	455
						178	4	1863	9					
04	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	2822	1	5230	3	Y	1322	1385	1	392
						91	4	1454	9					
05	14136 X	10284	-0-	-3852	-0-	3192	1	5401	3	Y	1322	1230	1	484
						237	4	1454	9					
06	13620 X	13376	-0-	-244	-0-	3390	1	7546	3	Y	1896	1942	1	438
						354	4	2086	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC CHEER UNIT			//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398 WELL #:		1H	RRCID -> 294352	CAPACITY COMPL. DATE 06/08/2023		TOTAL	DEPTH	12363	CNTY: KARNES PERF.12785 - 21632					
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
01	20646 X	5299	-0-	-15347	-0-	-0-	1152	1	2624	3	Y	1290	1687	1			374
							104	4	1419	9							
02	DLQ G-10	18333	-0-	18333	18333	18333	2942	1	11611	3	Y	3156	2608	1			922
							308	4	3472	9							
03	37074 X	18741	-0-	-18333	-0-	-0-	4607	1	11037	3	Y	2585	2813	1			694
							253	4	2844	9							
04	13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	-0-	3872	1	7166	3	Y	2101	2172	1			623
							125	4	2311	9							
05	20150 X	12505	-0-	-7645	-0-	-0-	3723	1	6285	3	Y	2019	1903	1			739
							276	4	2221	9							
06	19500 X	9195	-0-	-10305	-0-	-0-	2274	1	5054	3	Y	1481	1878	1			342
							238	4	1629	9							

KIMBLE-GILLEY UNIT			WELL #:		502H	RRCID -> 294409	COMPL. DATE 11/20/2023		TOTAL	DEPTH	12167	PERF.12278 - 17592					
*07	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	2463	3	Y	2003	1998	0			8
							5	4	2203	9							
*08	3100 N	3333	-0-	233	233	233	111	1	1536	3	Y	1530	1521	0	4	1	13
							3	4	1683	9							
*09	1555 N	1322	-0-	-233	-0-	-0-	56	1	751	3	Y	467	476	0	2	1	2
							1	4	514	9							
*10	1829 X	1637	-0-	-192	-0-	-0-	69	1	921	3	Y	585	585	0			2
							3	4	644	9							
*11	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1248	3	Y	824	821	0	1	1	4
							4	4	906	9							
*12	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1337	3	Y	887	886	0			5
							3	4	976	9							
*01	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1246	3	Y	767	766	0			6
							5	4	844	9							
*02	DLQ G-10	1126	-0-	1126	1126	1126	60	1	578	3	Y	443	446	0	1	1	2
							1	4	487	9							
*03	1699 X	573	-0-	-1126	-0-	-0-	35	1	333	3	Y	185	186	0			1
							1	4	204	9							
*04	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	584	3	Y	391	380	0	10	1	2
							2	4	430	9							
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1122	3	Y	778	775	0	1	1	4
							10	4	856	9							
06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1189	3	Y	725	723	0	1	1	5
							10	4	798	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
KIMBLE-GILLEY UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 294772	COMPL. DATE 05/10/2017	TOTAL	DEPTH 12248	PERF.12217	- 17769	
M	ALLOW 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	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	114 1	1473 3	Y	860	858	0		4
						3 4	946 9						
*08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	69 1	959 3	Y	707	703	0	2 1	6
						2 4	778 9						
*09	1110 N	157	-0-	-953	-0-	7 1	92 3	Y	53	59	0		-0-
						58 9							
10	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	-0-				-0-
11	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-			Y	-0-				-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				-0-
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	Y	64	64	0		-0-
						70 9							
*02	DLQ G-10	1941	-0-	1941	1941	119 1	1138 3	Y	619	615	0	1 1	3
						3 4	681 9						
*03	2800 N	2271	-0-	-529	1412	147 1	1399 3	Y	655	655	0		3
						4 4	721 9						
*04	3000 N	2028	-0-	-972	440	114 1	1195 3	Y	650	633	0	17 1	3
						4 4	715 9						
*05	2330 N	1890	-0-	-440	-0-	110 1	1166 3	Y	549	549	0		3
						10 4	604 9						
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	93 1	988 3	Y	443	443	0		3
						8 4	487 9						

ST. GERMAINE-IMPERIAL UNIT				WELL #:		5H	RRCID -> 294883	COMPL. DATE 01/07/2018	TOTAL	DEPTH 11679	PERF.12056	- 19820	
01	241 X	241	-0-	-0-	-0-	9 1	71 3	Y	146	146	0		2
						161 9							
02	DLQ G-10	3646	-0-	3646	3646	313 1	2153 3	Y	1069	1051	0		20
						4 4	1176 9						
03	3940 X	294	-0-	-3646	-0-	15 1	92 3	Y	170	187	0		3
						187 9							
04	401 X	401	-0-	-0-	-0-	24 1	162 3	Y	195	195	0		3
						215 9							
05	264 X	264	-0-	-0-	-0-	29 1	178 3	Y	52	54	0		1
						57 9							
06	239 X	239	-0-	-0-	-0-	25 1	164 3	Y	45	45	0		1
						50 9							

TURNBULL UNIT E				WELL #:		1H	RRCID -> 294884	COMPL. DATE 02/29/2020	TOTAL	DEPTH 11724	PERF.11412	- 18562	
*11	1140 N	1026	-0-	-114	-0-	63 1	353 3	Y	554	552	0		10
						1 4	609 9						
12	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	318 1	1837 3	Y	632	630	0		12
						4 4	695 9						
01	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	324 1	1784 3	Y	600	600	0		12
						13 4	660 9						
02	DLQ G-10	2053	-0-	2053	2053	211 1	1075 3	Y	681	677	0		16
						18 4	749 9						
03	3100 N	1312	-0-	-1788	265	137 1	720 3	Y	412	419	0		9
						2 4	453 9						
04	831 N	566	-0-	-265	-0-	10 1	46 3	Y	464	462	0		11
						510 9							
05	2263 N	461	-0-	-1802	-0-	8 1	35 3	Y	380	382	0		9
						418 9							
06	1260 N	220	-0-	-1040	-0-	12 1	47 3	Y	146	151	0		4
						161 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CAPACITY		CNTY: KARNES	
MARATHON OIL EF LLC																
TURNBULL UNIT E																
WELL #: 3H													RRCID -> 294885		COMPL. DATE 02/29/2020	
													TOTAL DEPTH 11750		PERF.11459 - 18595	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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	
*11	2190 N	1105	-0-	-1085	-0-		119	1	668	3	Y	288	290	0	5	
							1	4	317	9						
12	2263 N	2236	-0-	-27	-0-		247	1	1424	3	Y	511	506	0	10	
							3	4	562	9						
01	3094 N	3094	-0-	-0-	-0-		380	1	2093	3	Y	550	549	0	11	
							16	4	605	9						
02	DLQ G-10	2273	-0-	2273	2273		177	1	902	3	Y	1072	1058	0	25	
							15	4	1179	9						
03	3100 N	2075	-0-	-1025	1248		119	1	626	3	Y	1208	1207	0	26	
							1	4	1329	9						
04	2561 N	1313	-0-	-1248	-0-		154	1	718	3	Y	398	415	0	9	
							3	4	438	9						
05	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-		381	1	1606	3	Y	472	470	0	11	
							5	4	519	9						
06	1980 N	1393	-0-	-587	-0-		210	1	824	3	Y	322	324	0	9	
							5	4	354	9						
GILLEY UNIT													WELL #: 504H		RRCID -> 294887	
													COMPL. DATE 03/06/2017		TOTAL DEPTH 11926	
													PERF.12493 - 17711			
01	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-		611	1	1357	3	Y	500	496	0	32	
							34	4	550	9						
*02	DLQ G-10	3416	-0-	3416	3416		929	1	1979	3	Y	430	435	0	27	
							35	4	473	9						
*03	8457 X	5041	-0-	-3416	-0-		1366	1	3002	3	Y	598	588	0	37	
							15	4	658	9						
04	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-		903	1	1778	3	Y	475	487	0	25	
							10	4	523	9						
05	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-		2198	1	4427	3	Y	908	860	0	73	
							35	4	999	9						
06	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-		1241	1	2680	3	Y	755	798	0	30	
							18	4	831	9						
TURNBULL UNIT B-C 9H PSA													WELL #: 9H		RRCID -> 294888	
													COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 11359	
													PERF.11799 - 20999			
*11	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-		474	1	2654	3	Y	1251	1251	0	23	
							5	4	1376	9						
12	5301 X	3908	-0-	-1393	-0-		405	1	2336	3	Y	1056	1059	0	20	
							5	4	1162	9						
01	5301 X	2860	-0-	-2441	-0-		339	1	1867	3	Y	582	591	0	11	
							14	4	640	9						
02	DLQ G-10	2264	-0-	2264	2264		304	1	1550	3	Y	349	352	0	8	
							26	4	384	9						
03	4457 X	2193	-0-	-2264	-0-		292	1	1537	3	Y	328	329	0	7	
							3	4	361	9						
04	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-		438	1	2051	3	Y	485	481	0	11	
							8	4	534	9						
05	3906 X	2640	-0-	-1266	-0-		431	1	1820	3	Y	349	352	0	8	
							5	4	384	9						
06	2760 X	1971	-0-	-789	-0-		336	1	1317	3	Y	282	282	0	8	
							8	4	310	9						

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. 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
*11	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-			277 3	1 4	1552 741	3 9	Y	674	674 0		12
12	2945 X	2039	-0-	-906	-0-			229 3	1 4	1322 485	3 9	Y	441	445 0		8
01	3007 X	1664	-0-	-1343	-0-			185 8	1 4	1018 453	3 9	Y	412	412 0		8
02	DLQ G-10	1228	-0-	1228	1228			170 15	1 4	866 177	3 9	Y	161	165 0		4
03	2231 N	1003	-0-	-1228	-0-			118 1	1 4	619 265	3 9	Y	241	240 0		5
04	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-			208 1	1 4	972 447	3 9	Y	406	402 0		9
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-			236 4	1 4	994 994	3 9	Y	253	256 0		6
06	960 N	249	-0-	-711	-0-			3 6	4 1	278 23	9 3	Y	200	200 0		6
								220	9							
TURNBULL UNIT B-C 10H PSA				WELL #: 10H		RRCID -> 294893		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 11272		PERF.11805 - 20213				
11	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-			351 4	1 4	1965 921	3 9	Y	837	838 0		15
12	3224 X	2319	-0-	-905	-0-			220 3	1 4	1268 828	3 9	Y	753	754 0		14
01	3224 X	1306	-0-	-1918	-0-			110 5	1 4	608 583	3 9	Y	530	534 0		10
02	DLQ G-10	46	-0-	46	46			1 42	1 9	3 3	3 3	Y	38	47 0		1
03	54 X	8	-0-	-46	-0-			1	3	7 9		Y	6	7 0		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-							Y	-0-			-0-
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-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				
01	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-			503 21	1 4	2769 1423	3 9	Y	1294	1269 0		25
02	DLQ G-10	3361	-0-	3361	3361			416 36	1 4	2121 788	3 9	Y	716	725 0		16
03	5613 X	2252	-0-	-3361	-0-			257 3	1 4	1352 640	3 9	Y	582	585 0		13
04	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-			354 6	1 4	1655 741	3 9	Y	674	671 0		16
05	4402 X	3109	-0-	-1293	-0-			474 6	1 4	1999 630	3 9	Y	573	575 0		14
06	4260 X	2903	-0-	-1357	-0-			461 11	1 4	1809 622	3 9	Y	565	563 0		16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES											
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398																		
TURNBULL UNIT B-C 11H PSA				WELL #:	11H	RRCID -> 294895		COMPL.	DATE 06/14/2018	TOTAL	DEPTH 11380	PERF.11787	- 19404										
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	3420	X	896	-0-	-2524	-0-		106	1		106	1	593	3		Y	178	196	0				3
12	6169	X	4046	-0-	-2123	-0-		421	1		421	1	2430	3		Y	1082	1065	0				20
01	6169	X	3836	-0-	-2333	-0-		452	1		452	1	2487	3		Y	799	803	0				16
02	DLQ	G-10	3416	-0-	3416	3416		420	1		420	1	2142	3		Y	744	743	0				17
03	6026	X	2610	-0-	-3416	-0-		327	1		327	1	1720	3		Y	508	514	0				11
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-		406	1		406	1	1900	3		Y	782	775	0				18
05	3286	X	2315	-0-	-971	-0-		337	1		337	1	1421	3		Y	503	509	0				12
06	3180	X	2348	-0-	-832	-0-		335	1		335	1	1313	3		Y	629	624	0				17
TURNBULL UNIT H-G PSA					WELL #:	1H	RRCID -> 294896		COMPL.	DATE 01/25/2019	TOTAL	DEPTH 11414	PERF.11780	- 16646									
*11	2580	X	2165	-0-	-415	-0-		304	1		304	1	1702	3		Y	142	142	0				3
12	2666	X	2364	-0-	-302	-0-		281	1		281	1	1622	3		Y	416	411	0				8
01	2666	X	2158	-0-	-508	-0-		281	1		281	1	1548	3		Y	288	290	0				6
02	DLQ	G-10	2552	-0-	2552	2552		311	1		311	1	1585	3		Y	572	565	0				13
03	4823	X	2271	-0-	-2552	-0-		279	1		279	1	1468	3		Y	474	477	0				10
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-		410	1		410	1	1919	3		Y	775	767	0				18
05	2821	X	2682	-0-	-139	-0-		354	1		354	1	1492	3		Y	756	756	0				18
06	2730	X	1231	-0-	-1499	-0-		159	1		159	1	625	3		Y	403	410	0				11
TURNBULL UNIT H					WELL #:	3H	RRCID -> 294900		COMPL.	DATE 06/17/2019	TOTAL	DEPTH 11645	PERF.11645	- 18452									
*11	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-		469	1		469	1	2629	3		Y	1258	1260	0				23
12	4464	X	3933	-0-	-531	-0-		389	1		389	1	2249	3		Y	1173	1174	0				22
01	5115	X	2996	-0-	-2119	-0-		258	1		258	1	1421	3		Y	1187	1186	0				23
02	DLQ	G-10	3011	-0-	3011	3011		250	1		250	1	1275	3		Y	1331	1323	0				31
03	5706	X	2695	-0-	-3011	-0-		233	1		233	1	1228	3		Y	1119	1126	0				24
04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-		318	1		318	1	1488	3		Y	721	728	0				17
05	3937	X	2067	-0-	-1870	-0-		208	1		208	1	879	3		Y	888	884	0				21
06	3240	X	1401	-0-	-1839	-0-		152	1		152	1	598	3		Y	588	593	0				16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT H				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398 WELL #:	5H	RRCID -> 294901	COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL	DEPTH 11649	PERF.11701	- 17528		CNTY: KARNES		
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	6810 X	3481	-0-	-3329	-0-	386 1	2160 3	4 4	931 9	Y	846	847 0				16
12	7037 X	2993	-0-	-4044	-0-	361 1	2085 3	4 4	543 9	Y	494	501 0				9
01	7037 X	520	-0-	-6517	-0-	17 1	96 3	1 4	406 9	Y	369	371 0				7
02	DLQ G-10	635	-0-	635	635	7 1	34 3	1 4	406 9	Y	539	534 0				12
03	5877 X	5242	-0-	-635	-0-	755 1	3969 3	8 4	510 9	Y	464	466 0				10
04	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	915 1	4281 3	17 4	512 9	Y	465	464 0				11
05	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	825 1	3483 3	10 4	612 9	Y	556	554 0				13
06	4470 X	3337	-0-	-1133	-0-	569 1	2235 3	14 4	519 9	Y	472	472 0				13
TURNBULL UNIT H				WELL #:	4H	RRCID -> 294902	COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL	DEPTH 11606	PERF.11610	- 18037				
*11	4950 X	3613	-0-	-1337	-0-	442 1	2476 3	5 4	690 9	Y	627	629 0				12
12	5115 X	3479	-0-	-1636	-0-	402 1	2320 3	5 4	752 9	Y	684	683 0				13
01	5115 X	3391	-0-	-1724	-0-	377 1	2079 3	15 4	920 9	Y	836	833 0				16
02	DLQ G-10	2764	-0-	2764	2764	338 1	1720 3	29 4	677 9	Y	615	617 0				14
03	6532 X	3768	-0-	-2764	-0-	461 1	2422 3	5 4	880 9	Y	800	797 0				17
04	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	357 1	1671 3	6 4	689 9	Y	626	629 0				14
05	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	626 1	2644 3	8 4	1221 9	Y	1110	1098 0				26
06	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	638 1	2505 3	15 4	530 9	Y	482	495 0				13
GROSS-MCLEAN UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 294905	COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL	DEPTH 12117	PERF.12026	- 16303				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-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-
GROSS-MCLEAN UNIT				WELL #:	502H	RRCID -> 294906	COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL	DEPTH 12093	PERF.12260	- 16608				
01	4216 X	3440	-0-	-776	-0-	657 1	2099 3	16 4	668 9	Y	607	624 0				30
02	DLQ G-10	3590	-0-	3590	3590	649 1	2054 3	14 4	873 9	Y	794	775 0				49
03	7616 X	4026	-0-	-3590	-0-	728 1	2247 3	17 4	1034 9	Y	940	950 0				39
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	603 1	1970 3	12 4	889 9	Y	808	804 0				43
05	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	734 1	2370 3	15 4	924 9	Y	840	843 0				40
06	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	556 1	2091 3	22 4	1040 9	Y	945	937 0				48

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC GROSS-MCLEAN UNIT										CAPACITY		CNTY: KARNES		
//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398 WELL #: 5H RRCID -> 294907										COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 12118 PERF.11996 - 15045		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	385 10	1 4	1229 795	3 9	Y	723	720	0	36
02	DLQ G-10	2521	-0-	2521	2521	418 9	1 4	1323 771	3 9	Y	701	693	0	44
03	3100 N	2701	-0-	-399	2122	494 11	1 4	1527 669	3 9	Y	608	627	0	25
04	3000 N	2647	-0-	-353	1769	431 9	1 4	1408 799	3 9	Y	726	713	0	38
05	3100 N	2686	-0-	-414	1355	458 9	1 4	1479 740	3 9	Y	673	679	0	32
06	3000 N	2544	-0-	-456	899	400 16	1 4	1503 625	3 9	Y	568	571	0	29
TURNBULL UNIT H														
WELL #: 6H RRCID -> 294908										COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 11668 PERF.11585 - 17095		
*11	5940 X	5929	-0-	-11	-0-	683 8	1 4	3826 1412	3 9	Y	1284	1279	0	24
12	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	732 9	1 4	4226 1680	3 9	Y	1527	1522	0	29
01	6758 X	6399	-0-	-359	-0-	718 29	1 4	3954 1698	3 9	Y	1544	1543	0	30
02	DLQ G-10	3959	-0-	3959	3959	466 40	1 4	2375 1078	3 9	Y	980	987	0	23
03	10721 X	6762	-0-	-3959	-0-	880 10	1 4	4630 1242	3 9	Y	1129	1127	0	25
04	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	590 11	1 4	2761 789	3 9	Y	717	725	0	17
05	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	786 10	1 4	3317 915	3 9	Y	832	829	0	20
06	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	866 21	1 4	3399 1003	3 9	Y	912	907	0	25
TURNBULL UNIT H														
WELL #: 2H RRCID -> 294909										COMPL. DATE 03/03/2020		TOTAL DEPTH 11719 PERF.11658 - 18942		
*11	10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	1229 14	1 4	6883 2671	3 9	Y	2428	2430	0	45
12	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	858 10	1 4	4957 1571	3 9	Y	1428	1446	0	27
01	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	1064 44	1 4	5860 1499	3 9	Y	1363	1364	0	26
02	DLQ G-10	7425	-0-	7425	7425	1044 90	1 4	5319 972	3 9	Y	884	890	0	20
03	14195 X	6770	-0-	-7425	-0-	1005 11	1 4	5285 469	3 9	Y	426	437	0	9
04	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	871 16	1 4	4077 174	3 9	Y	158	163	0	4
05	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	954 12	1 4	4027 475	3 9	Y	432	426	0	10
06	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	951 23	1 4	3734 854	3 9	Y	776	765	0	21

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398										
TURNBULL UNIT D			WELL #: 15H		RRCID -> 294911		COMPL. DATE 08/15/2016		TOTAL DEPTH 11672		PERF.12173 - 17309		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	12916 X	12916	-0-	-0-	-0-	1876 21	1 4	10511 508	3 9	Y	462	464 0	9
12	16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	2286 27	1 4	13199 846	3 9	Y	769	764 0	14
01	14738 X	14738	-0-	-0-	-0-	2126 87	1 4	11709 816	3 9	Y	742	742 0	14
02	DLQ G-10	7415	-0-	7415	7415	1126 97	1 4	5739 453	3 9	Y	412	417 0	9
03	21433 X	14018	-0-	-7415	-0-	2068 23	1 4	10876 1051	3 9	Y	955	943 0	21
04	13189 X	13189	-0-	-0-	-0-	2193 40	1 4	10259 697	3 9	Y	634	640 0	15
05	12936 X	12936	-0-	-0-	-0-	2325 29	1 4	9811 771	3 9	Y	701	699 0	17
06	12510 X	11404	-0-	-1106	-0-	2182 52	1 4	8564 606	3 9	Y	551	553 0	15
TURNBULL UNIT D													
			WELL #: 502H		RRCID -> 294912		COMPL. DATE 08/15/2016		TOTAL DEPTH 11623		PERF.12019 - 17250		
*11	6000 X	5089	-0-	-911	-0-	640 7	1 4	3585 857	3 9	Y	779	782 0	14
12	4650 X	4372	-0-	-278	-0-	612 7	1 4	3535 218	3 9	Y	198	208 0	4
01	5735 X	5303	-0-	-432	-0-	662 27	1 4	3646 968	3 9	Y	880	867 0	17
02	DLQ G-10	1542	-0-	1542	1542	154 13	1 4	785 590	3 9	Y	536	541 0	12
03	3716 X	2174	-0-	-1542	-0-	310 3	1 4	1629 232	3 9	Y	211	218 0	5
04	42 X	42	-0-	-0-	-0-	2 29	1 9	11 3	3	Y	26	30 0	1
05	4743 X	4130	-0-	-613	-0-	660 8	1 4	2787 675	3 9	Y	614	601 0	14
06	4590 X	4033	-0-	-557	-0-	650 16	1 4	2551 816	3 9	Y	742	736 0	20
TURNBULL UNIT G													
			WELL #: 1H		RRCID -> 294913		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 11415		PERF.11722 - 17058		
*11	4950 X	3898	-0-	-1052	-0-	473 5	1 4	2650 770	3 9	Y	700	696 0	13
12	5115 X	4387	-0-	-728	-0-	463 6	1 4	2673 1245	3 9	Y	1132	1124 0	21
01	5115 X	4346	-0-	-769	-0-	508 21	1 4	2796 1021	3 9	Y	928	931 0	18
02	DLQ G-10	5029	-0-	5029	5029	751 65	1 4	3827 386	3 9	Y	351	361 0	8
03	12913 X	7884	-0-	-5029	-0-	1175 13	1 4	6177 519	3 9	Y	472	470 0	10
04	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	761 14	1 4	3560 856	3 9	Y	778	770 0	18
05	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	703 9	1 4	2967 802	3 9	Y	729	730 0	17
06	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	682 16	1 4	2677 623	3 9	Y	566	567 0	16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
TURNBULL UNIT G				WELL #: 2H		RRCID -> 294914		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 11404		PERF.11734 - 17260			
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	
*11	4980 X	3571	-0-	-1409	-0-	400 1	2240 3	5 4	926 9	Y	842	840 0		16	
12	5146 X	3916	-0-	-1230	-0-	436 1	2519 3	5 4	956 9	Y	869	869 0		16	
01	5146 X	3875	-0-	-1271	-0-	437 1	2405 3	18 4	1015 9	Y	923	921 0		18	
02	DLQ G-10	3379	-0-	3379	3379	412 1	2102 3	36 4	829 9	Y	754	755 0		17	
03	6658 X	3279	-0-	-3379	-0-	401 1	2111 3	4 4	763 9	Y	694	696 0		15	
04	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	367 1	1719 3	7 4	739 9	Y	672	672 0		15	
05	3906 X	2927	-0-	-979	-0-	436 1	1838 3	5 4	648 9	Y	589	590 0		14	
06	3750 X	3128	-0-	-622	-0-	505 1	1982 3	12 4	629 9	Y	572	570 0		16	
TURNBULL UNIT G				WELL #: 4H		RRCID -> 294915		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 11398		PERF.11723 - 17536			
*11	6120 X	879	-0-	-5241	-0-	15 1	84 3	780 9		Y	709	714 0		13	
12	6324 X	4448	-0-	-1876	-0-	425 1	2454 3	5 4	1564 9	Y	1422	1408 0		27	
01	6324 X	4006	-0-	-2318	-0-	442 1	2432 3	18 4	1114 9	Y	1013	1020 0		20	
02	DLQ G-10	1840	-0-	1840	1840	217 1	1107 3	19 4	497 9	Y	452	462 0		10	
03	5563 X	3723	-0-	-1840	-0-	444 1	2333 3	5 4	941 9	Y	855	846 0		19	
04	524 X	524	-0-	-0-	-0-	11 1	51 3	462 9		Y	420	429 0		10	
05	4154 X	2424	-0-	-1730	-0-	318 1	1344 3	4 4	758 9	Y	689	683 0		16	
06	3870 X	2813	-0-	-1057	-0-	391 1	1536 3	9 4	877 9	Y	797	791 0		22	
TURNBULL UNIT H				WELL #: 1H		RRCID -> 294916		COMPL. DATE 03/03/2020		TOTAL DEPTH 11718		PERF.11647 - 18982			
*11	12270 X	8403	-0-	-3867	-0-	918 1	5146 3	10 4	2329 9	Y	2117	2111 0		39	
12	12679 X	6700	-0-	-5979	-0-	733 1	4233 3	9 4	1725 9	Y	1568	1578 0		29	
01	12679 X	5771	-0-	-6908	-0-	510 1	2809 3	21 4	2431 9	Y	2210	2196 0		43	
02	DLQ G-10	4650	-0-	4650	4650	470 1	2395 3	40 4	1745 9	Y	1586	1593 0		36	
03	13086 X	8436	-0-	-4650	-0-	1009 1	5304 3	11 4	2112 9	Y	1920	1914 0		42	
04	8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	1090 1	5102 3	20 4	2120 9	Y	1927	1925 0		44	
05	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	1200 1	5064 3	15 4	2211 9	Y	2010	2007 0		47	
06	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	1074 1	4214 3	26 4	1647 9	Y	1497	1503 0		41	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398											
BEST-FENNER UNIT				WELL #:	4H	RRCID	-> 294970	COMPL.	DATE 06/27/2015	TOTAL	DEPTH 11964	PERF.11786	- 18726			
M	ALLOW 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
*10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	20 1	263 3	263 3	Y	267	266 0					1
						1 4	294 9									
*11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	102 1	1202 3	1202 3	Y	868	864 0	1 1				4
						4 4	955 9									
*12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	106 1	1188 3	1188 3	Y	708	708 0					4
						3 4	779 9									
*01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	100 1	1066 3	1066 3	Y	734	733 0					5
						4 4	807 9									
*02	DLQ G-10	1595	-0-	1595	1595	92 1	885 3	885 3	Y	560	561 0	1 1				3
						2 4	616 9									
*03	14B2 EXT	1749	-0-	1749	3344	102 1	970 3	970 3	Y	613	613 0					3
						3 4	674 9									
*04	T. A.	1552	-0-	1552	4896	85 1	889 3	889 3	Y	523	510 0	14 1				2
						3 4	575 9									
05	T. A.	1646	-0-	1646	6542	88 1	928 3	928 3	Y	565	564 0					3
						8 4	622 9									
*06	7464 X	922	-0-	-6542	-0-	48 1	508 3	508 3	Y	329	330 0					2
						4 4	362 9									

TURNBULL UNIT G				WELL #:	3H	RRCID	-> 295170	COMPL.	DATE 01/25/2019	TOTAL	DEPTH 11406	PERF.11720	- 17448			
*11	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	613 1	3436 3	3436 3	Y	921	912 0					17
						7 4	1013 9									
12	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	484 1	2797 3	2797 3	Y	534	541 0					10
						6 4	587 9									
01	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	412 1	2271 3	2271 3	Y	327	331 0					6
						17 4	360 9									
02	DLQ G-10	3034	-0-	3034	3034	414 1	2109 3	2109 3	Y	432	428 0					10
						36 4	475 9									
03	6295 X	3261	-0-	-3034	-0-	319 1	1676 3	1676 3	Y	1147	1132 0					25
						4 4	1262 9									
04	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	563 1	2636 3	2636 3	Y	1044	1045 0					24
						10 4	1148 9									
05	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	669 1	2823 3	2823 3	Y	698	706 0					16
						8 4	768 9									
06	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	564 1	2215 3	2215 3	Y	868	860 0					24
						14 4	955 9									

R.FOESTER-C.HUGHES UNIT SA				WELL #:	1H	RRCID	-> 295187	COMPL.	DATE 10/30/2017	TOTAL	DEPTH 12177	PERF.12489	- 17502			
01	2883 X	1118	-0-	-1765	-0-	232 1	514 3	514 3	Y	326	334 0					21
						13 4	359 9									
*02	DLQ G-10	3314	-0-	3314	3314	997 1	2124 3	2124 3	Y	142	154 0					9
						37 4	156 9									
03	3100 N	3309	-0-	209	3523	1030 1	2264 3	2264 3	Y	4	13 0					-0-
						11 4	4 9									
04	3000 N	2185	-0-	-815	2708	628 1	1235 3	1235 3	Y	286	271 0					15
						7 4	315 9									
*05	5370 X	2662	-0-	-2708	-0-	729 1	1468 3	1468 3	Y	412	394 0					33
						12 4	453 9									
06	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	783 1	1691 3	1691 3	Y	519	531 0					21
						11 4	571 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 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	
*07	7774 X	7774 -0- -0- -0-	357 1 4634 3	9 4 2774 9		Y	2522	2523 0				10	
*08	7738 X	7738 -0- -0- -0-	323 1 4466 3	10 4 2939 9		Y	2672	2652 0	8	1		22	
*09	6921 X	6921 -0- -0- -0-	308 1 4099 3	8 4 2506 9		Y	2278	2282 0	10	1		8	
*10	6500 X	6500 -0- -0- -0-	288 1 3836 3	11 4 2365 9		Y	2150	2148 0	1	1		9	
*11	5730 X	3083 -0- -2647 -0-	149 1 1766 3	5 4 1163 9		Y	1057	1060 0	1	1		5	
*12	5921 X	3316 -0- -2605 -0-	162 1 1809 3	4 4 1341 9		Y	1219	1218 0				6	
*01	5921 X	3267 -0- -2654 -0-	171 1 1820 3	7 4 1269 9		Y	1154	1150 0	1	1		9	
*02	DLQ G-10	1520 -0- 1520 1520	100 1 954 3	2 4 464 9		Y	422	428 0	1	1		2	
*03	T. A.	2231 -0- 2231 3751	132 1 1257 3	4 4 838 9		Y	762	761 0				3	
*04	T. A.	1704 -0- 1704 5455	96 1 1002 3	4 4 602 9		Y	547	534 0	14	1		2	
05	T. A.	225 -0- 225 5680	14 1 152 3	1 4 58 9		Y	53	55 0				-0-	
*06	5680 X	-0- -0- -5680 -0-				Y	-0-					-0-	
BEST-FENNER UNIT			WELL #:		6H	RRCID -> 295623	COMPL. DATE 09/14/2021	TOTAL DEPTH 11944	PERF.12041	- 18800			
*07	5594 X	5594 -0- -0- -0-	303 1 3932 3	7 4 1352 9		Y	1229	1233 0				5	
*08	10571 X	5010 -0- -5561 -0-	225 1 3114 3	7 4 1664 9		Y	1513	1501 0	4	1		13	
*09	10230 X	5359 -0- -4871 -0-	254 1 3379 3	7 4 1719 9		Y	1563	1564 0	7	1		5	
*10	8618 X	6072 -0- -2546 -0-	284 1 3783 3	11 4 1994 9		Y	1813	1810 0	1	1		7	
*11	8340 X	6857 -0- -1483 -0-	368 1 4357 3	13 4 2119 9		Y	1926	1922 0	2	1		9	
*12	7844 X	7844 -0- -0- -0-	465 1 5184 3	11 4 2184 9		Y	1985	1984 0				10	
*01	9445 X	9445 -0- -0- -0-	593 1 6325 3	24 4 2503 9		Y	2275	2267 0	1	1		17	
*02	DLQ G-10	3803 -0- 3803 3803	296 1 2836 3	7 4 664 9		Y	604	617 0	1	1		3	
*03	12136 X	8333 -0- -3803 -0-	585 1 5549 3	18 4 2181 9		Y	1983	1977 0				9	
*04	7625 X	7625 -0- -0- -0-	486 1 5079 3	19 4 2041 9		Y	1855	1808 0	48	1		8	
05	6726 X	6726 -0- -0- -0-	423 1 4481 3	39 4 1783 9		Y	1621	1619 0	1	1		9	
06	7395 X	7395 -0- -0- -0-	455 1 4831 3	40 4 2069 9		Y	1881	1877 0	1	1		12	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
BUTLER-FENNER-ST. GERMAINE SA WELL #: 1H RRCID -> 295624										COMPL. DATE 09/14/2021	TOTAL	DEPTH 11898	PERF.11922 - 19015	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	489 12 4	6350 3	2710 9	Y	2464	2468	0		10
*08	13051 X	10017	-0-	-3034	-0-	463 15 4	6413 3	3126 9	Y	2842	2820	0	8 1	24
*09	12630 X	7519	-0-	-5111	-0-	362 10 4	4818 3	2329 9	Y	2117	2124	0	10 1	7
*10	13051 X	9429	-0-	-3622	-0-	446 16 4	5932 3	3035 9	Y	2759	2754	0	1 1	11
*11	11430 X	7943	-0-	-3487	-0-	419 15 4	4956 3	2553 9	Y	2321	2319	0	2 1	11
*12	9920 X	7032	-0-	-2888	-0-	397 10 4	4425 3	2200 9	Y	2000	2001	0		10
*01	9920 X	7776	-0-	-2144	-0-	457 18 4	4870 3	2431 9	Y	2210	2203	0	1 1	16
*02	DLQ G-10	6021	-0-	6021	6021	424 10 4	4061 3	1526 9	Y	1387	1393	0	3 1	7
*03	14265 X	8244	-0-	-6021	-0-	555 17 4	5263 3	2409 9	Y	2190	2187	0		10
*04	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	406 16 4	4248 3	2195 9	Y	1995	1945	0	52 1	8
05	7657 X	7212	-0-	-445	-0-	431 40 4	4566 3	2175 9	Y	1977	1973	0	1 1	11
06	7890 X	7625	-0-	-265	-0-	461 40 4	4891 3	2233 9	Y	2030	2027	0	1 1	13

HEMBY UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 295928										COMPL. DATE 02/05/2024	TOTAL	DEPTH 12931	PERF.13252 - 20301	
01	23529 X	14575	-0-	-8954	-0-	2458 79 4	9476 3	2562 9	Y	2329	2322	0		96
02	DLQ G-10	11144	-0-	11144	11144	2170 83 4	7240 3	1651 9	Y	1501	1506	0		91
03	22701 X	11557	-0-	-11144	-0-	2290 32 4	7889 3	1346 9	Y	1224	1269	0		46
04	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	2096 35 4	6662 3	1620 9	Y	1473	1459	0		60
05	13702 X	12503	-0-	-1199	-0-	2559 30 4	8136 3	1778 9	Y	1616	1618	0		58
06	13260 X	8269	-0-	-4991	-0-	1639 58 4	5283 3	1289 9	Y	1172	1165	0		65

DIRECT-ROBERT-GROSS SA WELL #: 1H RRCID -> 295934										COMPL. DATE 09/11/2023	TOTAL	DEPTH 12231	PERF.12532 - 18603	
01	18724 X	17113	-0-	-1611	-0-	3390 85 4	10833 3	2805 9	Y	2550	2507	0		125
02	DLQ G-10	14631	-0-	14631	14631	2948 62 4	9335 3	2286 9	Y	2078	2074	0		129
03	29423 X	14792	-0-	-14631	-0-	3005 68 4	9281 3	2438 9	Y	2216	2254	0		91
04	14564 X	14564	-0-	-0-	-0-	2880 58 4	9404 3	2222 9	Y	2020	2004	0		107
05	13268 X	13165	-0-	-103	-0-	2752 56 4	8880 3	1477 9	Y	1343	1386	0		64
06	13684 X	13684	-0-	-0-	-0-	2365 92 4	8895 3	2332 9	Y	2120	2076	0		108

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HEMBY UNIT B				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398 WELL #:	5H	RRCID -> 295968	COMPL. DATE 02/02/2024	TOTAL	DEPTH 12885	PERF.12874 - 20559						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	2487 80	1 4	9588 2518	3 9	Y	2289	2226	0			94
02	DLQ G-10	12032	-0-	12032	12032	2341 90	1 4	7810 1791	3 9	Y	1628	1624	0			98
03	24519 X	12487	-0-	-12032	-0-	2421 34	1 4	8341 1691	3 9	Y	1537	1577	0			58
04	10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	2235 37	1 4	7105 1604	3 9	Y	1458	1456	0			60
05	14663 X	11237	-0-	-3426	-0-	2180 26	1 4	6929 2102	3 9	Y	1911	1902	0			69
06	14190 X	7921	-0-	-6269	-0-	1516 54	1 4	4886 1465	3 9	Y	1332	1327	0			74
SHINER UNIT B				WELL #:	2H	RRCID -> 296133	COMPL. DATE 02/08/2022	TOTAL	DEPTH 12468	PERF.12724 - 23365						
01	13561 X	13561	-0-	-0-	-0-	58 2	1 4	9917 3584	3 9	Y	3258	3284	0			82
02	DLQ G-10	10506	-0-	10506	10506	63 1	1 4	7134 3308	3 9	Y	3007	3000	0			89
03	24965 X	14459	-0-	-10506	-0-	58 2	1 4	11552 2847	3 9	Y	2588	2589	0			88
04	16823 X	16823	-0-	-0-	-0-	48 9	1 4	13749 3017	3 9	Y	2743	2732	0			99
05	19121 X	19121	-0-	-0-	-0-	51 1	1 4	15747 3322	3 9	Y	3020	2998	0			121
06	23933 X	23933	-0-	-0-	-0-	28 1	1 4	21272 2632	3 9	Y	2393	2423	0			91
ZAESKE-ECKOLS-FRANKE SA				WELL #:	1H	RRCID -> 296140	COMPL. DATE 02/22/2023	TOTAL	DEPTH 12143	PERF.12401 - 16626						
01	3100 N	11854	-0-	8754	25208	3378 65	1 4	5380 3031	3 9	Y	2755	2742	0			66
02	DLQ G-10	9804	-0-	9804	35012	2797 43	1 4	4538 2426	3 9	Y	2205	2243	0			28
*03	45890 X	10878	-0-	-35012	-0-	2925 41	1 4	4745 3167	3 9	Y	2879	2862	0			45
*04	10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	2764 53	1 4	4492 2900	3 9	Y	2636	2646	0			35
05	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	2696 44	1 4	3797 3631	3 9	Y	3301	3286	0			50
06	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	2348 46	1 4	2837 3330	3 9	Y	3027	3019	0			58
CHAPMAN-FRANKE-MURPHY-KOTARA SA				WELL #:	1H	RRCID -> 296162	COMPL. DATE 02/22/2023	TOTAL	DEPTH 12472	PERF.12313 - 19558						
01	18135 X	13463	-0-	-4672	-0-	2942 57	1 4	4685 5779	3 9	Y	5254	5246	0			125
02	DLQ G-10	20085	-0-	20085	20085	5824 89	1 4	9447 4725	3 9	Y	4295	4366	0			54
*03	T. A.	19894	-0-	19894	39979	5521 77	1 4	8955 5341	3 9	Y	4855	4832	0			77
*04	T. A.	18732	-0-	18732	58711	5295 101	1 4	8605 4731	3 9	Y	4301	4322	0			56
05	T. A.	17579	-0-	17579	76290	5250 86	1 4	7393 4850	3 9	Y	4409	4398	0			67
*06	91360 X	15070	-0-	-76290	-0-	4800 93	1 4	5800 4377	3 9	Y	3979	3970	0			76

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
L.B. HAILEY-DAVILA-ST. GER SA WELL #: 1H RRCID -> 296236 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11910 - 17505														
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
01	47188 X	47188	-0-	-0-	-0-	3691	1	30541	3	Y	11669	11595	0	161
						120	4	12836	9					
02	DLQ G-10	24289	-0-	24289	24289	2176	1	14976	3	Y	6464	6504	0	121
						27	4	7110	9					
03	66612 X	42323	-0-	-24289	-0-	4779	1	28362	3	Y	8308	8273	0	156
						43	4	9139	9					
04	26348 X	26348	-0-	-0-	-0-	2565	1	17479	3	Y	5698	5761	0	93
						36	4	6268	9					
05	21803 X	21803	-0-	-0-	-0-	2345	1	14310	3	Y	4657	4678	0	72
						25	4	5123	9					
06	24358 X	24358	-0-	-0-	-0-	2413	1	15934	3	Y	5437	5417	0	92
						30	4	5981	9					
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296239 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11954 - 17213														
01	53869 X	53869	-0-	-0-	-0-	4850	1	40129	3	Y	7938	7868	0	110
						158	4	8732	9					
02	DLQ G-10	58819	-0-	58819	58819	6319	1	43489	3	Y	8121	8079	0	152
						78	4	8933	9					
03	112143 X	53324	-0-	-58819	-0-	6586	1	39088	3	Y	6900	6922	0	130
						60	4	7590	9					
04	16453 X	16453	-0-	-0-	-0-	1678	1	11439	3	Y	3012	3093	0	49
						23	4	3313	9					
05	35461 X	35461	-0-	-0-	-0-	4197	1	25617	3	Y	5093	5063	0	79
						45	4	5602	9					
06	30390 X	29620	-0-	-770	-0-	3274	1	21618	3	Y	4262	4269	0	72
						40	4	4688	9					
L.B. HAILEY-DAVILA-BAILEY SA WELL #: 1H RRCID -> 296240 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11910 - 17505														
01	76880 X	69938	-0-	-6942	-0-	6071	1	50225	3	Y	12222	12162	0	169
						198	4	13444	9					
02	DLQ G-10	46092	-0-	46092	46092	4688	1	32260	3	Y	8260	8274	0	155
						58	4	9086	9					
03	64595 X	18503	-0-	-46092	-0-	2104	1	12487	3	Y	3539	3628	0	66
						19	4	3893	9					
04	96300 X	96300	-0-	-0-	-0-	9957	1	67865	3	Y	16673	16467	0	272
						138	4	18340	9					
05	69936 X	57833	-0-	-12103	-0-	6841	1	41753	3	Y	8332	8475	0	129
						74	4	9165	9					
06	67680 X	63856	-0-	-3824	-0-	6919	1	45694	3	Y	10144	10101	0	172
						85	4	11158	9					
TURNBULL F-IMPERIAL-KOWALIK SA WELL #: 1H RRCID -> 296268 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11790 - 20867														
*11	14700 X	11239	-0-	-3461	-0-	1533	1	8586	3	Y	1003	1022	0	19
						17	4	1103	9					
12	14539 X	12945	-0-	-1594	-0-	1549	1	8946	3	Y	2210	2188	0	41
						19	4	2431	9					
01	13919 X	11684	-0-	-2235	-0-	1445	1	7957	3	Y	2021	2023	0	39
						59	4	2223	9					
02	DLQ G-10	11568	-0-	11568	11568	1526	1	7780	3	Y	1936	1930	0	45
						132	4	2130	9					
03	25695 X	14127	-0-	-11568	-0-	1637	1	8609	3	Y	3512	3481	0	76
						18	4	3863	9					
04	13771 X	13771	-0-	-0-	-0-	1676	1	7842	3	Y	3839	3827	0	88
						30	4	4223	9					
05	12150 X	12150	-0-	-0-	-0-	1815	1	7658	3	Y	2414	2445	0	57
						22	4	2655	9					
06	10050 X	8925	-0-	-1125	-0-	1202	1	4718	3	Y	2705	2688	0	74
						29	4	2976	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC																				
TURNBULL F-KOWALIK SA1																				
WELL #: 1H													RRCID -> 296270				COMPL. DATE 06/10/2022			
													TOTAL DEPTH 11833				PERF.11689 - 21162			
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		
*11	18030 X	15281	-0-	-2749	-0-			1649	1	9238	3	Y	3977	3964	0			73		
								19	4	4375	9									
12	17174 X	14760	-0-	-2414	-0-			1562	1	9022	3	Y	3779	3781	0			71		
								19	4	4157	9									
01	15593 X	14228	-0-	-1365	-0-			1631	1	8982	3	Y	3225	3233	0			63		
								67	4	3548	9									
02	DLQ G-10	10716	-0-	10716	10716			1402	1	7149	3	Y	1858	1878	0			43		
								121	4	2044	9									
03	23110 X	12394	-0-	-10716	-0-			1537	1	8081	3	Y	2508	2496	0			55		
								17	4	2759	9									
04	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-			1550	1	7252	3	Y	2843	2833	0			65		
								28	4	3127	9									
05	11160 X	9706	-0-	-1454	-0-			1596	1	6736	3	Y	1231	1267	0			29		
								20	4	1354	9									
06	10800 X	8936	-0-	-1864	-0-			1530	1	6005	3	Y	1240	1235	0			34		
								37	4	1364	9									
SHINER UNIT B													WELL #: 3H				RRCID -> 296349			
																	COMPL. DATE 02/08/2022			
																	TOTAL DEPTH 12692			
																	PERF.12398 - 23986			
01	16585 X	14193	-0-	-2392	-0-			61	1	10752	3	Y	3071	3087	0			77		
								2	4	3378	9									
02	DLQ G-10	11654	-0-	11654	11654			60	1	8905	3	Y	2444	2448	0			73		
								1	4	2688	9									
03	21926 X	10272	-0-	-11654	-0-			70	1	7271	3	Y	2662	2644	0			91		
								3	4	2928	9									
04	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-			79	1	6508	3	Y	2915	2900	0			106		
								14	4	3207	9									
05	15004 X	11785	-0-	-3219	-0-			88	1	8122	3	Y	3248	3224	0			130		
								2	4	3573	9									
06	13740 X	3656	-0-	-10084	-0-			51	1	458	3	Y	2860	2881	0			109		
								1	4	3146	9									
TURNBULL F-KOWALIK SA3													WELL #: 3H				RRCID -> 296372			
																	COMPL. DATE 06/10/2022			
																	TOTAL DEPTH 11837			
																	PERF.11706 - 18793			
*11	5460 X	3732	-0-	-1728	-0-			330	1	1849	3	Y	1408	1392	0			26		
								4	4	1549	9									
12	5084 X	2917	-0-	-2167	-0-			287	1	1655	3	Y	884	893	0			17		
								3	4	972	9									
01	4464 X	3904	-0-	-560	-0-			367	1	2024	3	Y	1362	1353	0			26		
								15	4	1498	9									
02	DLQ G-10	3317	-0-	3317	3317			360	1	1837	3	Y	990	993	0			23		
								31	4	1089	9									
03	6730 X	3413	-0-	-3317	-0-			352	1	1849	3	Y	1098	1097	0			24		
								4	4	1208	9									
04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-			324	1	1517	3	Y	1354	1347	0			31		
								6	4	1489	9									
05	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-			283	1	1194	3	Y	1160	1164	0			27		
								3	4	1276	9									
06	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-			321	1	1259	3	Y	964	964	0			27		
								8	4	1060	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
L.B. HAILEY-BEST FENNER SA WELL #: 1H RRCID -> 296425 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12050 - 17967															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
01	27869 X	7283	-0-	-20586	-0-	407 1	3368 3	13 4	3495 9	Y	3177	3153 0			44
02	DLQ G-10	14571	-0-	14571	14571	1054 1	7257 3	13 4	6247 9	Y	5679	5617 0			106
03	29446 X	14875	-0-	-14571	-0-	1167 1	6923 3	11 4	6774 9	Y	6158	6148 0			116
04	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	554 1	3775 3	8 4	1181 9	Y	1074	1172 0			18
05	16120 X	9338	-0-	-6782	-0-	982 1	5996 3	11 4	2349 9	Y	2135	2120 0			33
06	15600 X	6541	-0-	-9059	-0-	652 1	4304 3	8 4	1577 9	Y	1434	1443 0			24
TURNBULL UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 296470 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11653 - 17716															
*11	5760 X	5081	-0-	-679	-0-	533 1	2988 3	6 4	1554 9	Y	1413	1408 0			26
12	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	419 1	2420 3	5 4	1191 9	Y	1083	1089 0			20
01	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	601 1	3310 3	25 4	1623 9	Y	1475	1466 0			29
02	DLQ G-10	4648	-0-	4648	4648	520 1	2651 3	45 4	1432 9	Y	1302	1301 0			30
03	9688 X	5040	-0-	-4648	-0-	587 1	3089 3	7 4	1357 9	Y	1234	1237 0			27
04	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	635 1	2971 3	12 4	1341 9	Y	1219	1218 0			28
05	4092 X	3729	-0-	-363	-0-	454 1	1917 3	6 4	1352 9	Y	1229	1228 0			29
06	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	794 1	3116 3	19 4	1606 9	Y	1460	1449 0			40
TURNBULL UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 296483 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11648 - 17650															
*11	7350 X	6956	-0-	-394	-0-	661 1	3702 3	7 4	2586 9	Y	2351	2350 0			43
12	7471 X	5908	-0-	-1563	-0-	550 1	3175 3	7 4	2176 9	Y	1978	1984 0			37
01	7440 X	6698	-0-	-742	-0-	704 1	3876 3	29 4	2089 9	Y	1899	1899 0			37
02	DLQ G-10	6291	-0-	6291	6291	708 1	3610 3	61 4	1912 9	Y	1738	1735 0			40
03	12551 X	6260	-0-	-6291	-0-	649 1	3412 3	7 4	2192 9	Y	1993	1990 0			43
04	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	532 1	2487 3	10 4	2059 9	Y	1872	1872 0			43
05	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	638 1	2692 3	8 4	2516 9	Y	2287	2276 0			54
06	4590 X	4135	-0-	-455	-0-	488 1	1915 3	12 4	1720 9	Y	1564	1575 0			43

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
CHAPMAN ROGERS-FRANKE SA				WELL #: 1H		RRCID -> 296599		COMPL. DATE 02/22/2023		TOTAL DEPTH 12384		PERF.12279 - 17524	
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
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-								-0-
02	DLQ G-10	523	-0-	523	523	167	1	270	3	Y	-0-	75	74 0
						3	4	83	9				1
*03	T. A.	1199	-0-	1199	1722	362	1	587	3	Y	223	220 0	4
						5	4	245	9				
*04	T. A.	900	-0-	900	2622	264	1	429	3	Y	184	186 0	2
						5	4	202	9				
05	T. A.	931	-0-	931	3553	203	1	286	3	Y	399	395 0	6
						3	4	439	9				
*06	4298 X	745	-0-	-3553	-0-	170	1	205	3	Y	334	334 0	6
						3	4	367	9				

TURNBULL UNIT F				WELL #: 3H		RRCID -> 296756		COMPL. DATE 06/11/2022		TOTAL DEPTH 11823		PERF.11623 - 17703	
*11	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	1054	1	5903	3	Y	1321	1316 0	24
						12	4	1453	9				
12	9362 X	7684	-0-	-1678	-0-	937	1	5409	3	Y	1206	1207 0	23
						11	4	1327	9				
01	9362 X	7802	-0-	-1560	-0-	1004	1	5529	3	Y	1116	1117 0	22
						41	4	1228	9				
02	DLQ G-10	6300	-0-	6300	6300	955	1	4869	3	Y	358	372 0	8
						82	4	394	9				
03	12723 X	6423	-0-	-6300	-0-	878	1	4618	3	Y	834	824 0	18
						10	4	917	9				
04	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	889	1	4158	3	Y	681	683 0	16
						16	4	749	9				
05	7812 X	5683	-0-	-2129	-0-	908	1	3830	3	Y	849	845 0	20
						11	4	934	9				
06	7560 X	4800	-0-	-2760	-0-	723	1	2837	3	Y	1112	1101 0	31
						17	4	1223	9				

L.B. HAILEY-MORGAN SA				WELL #: 1H		RRCID -> 298305		COMPL. DATE 10/06/2022		TOTAL DEPTH 12259		PERF.12391 - 18840	
01	18090 X	18090	-0-	-0-	-0-	1559	1	12902	3	Y	3253	3244 0	45
						51	4	3578	9				
02	15184 X	15184	-0-	-0-	-0-	1530	1	10527	3	Y	2825	2817 0	53
						19	4	3108	9				
03	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	1725	1	10238	3	Y	2892	2891 0	54
						16	4	3181	9				
04	14814 X	14814	-0-	-0-	-0-	1506	1	10267	3	Y	2745	2754 0	45
						21	4	3020	9				
05	14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	1562	1	9534	3	Y	2873	2874 0	44
						17	4	3160	9				
06	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	1352	1	8931	3	Y	2707	2705 0	46
						17	4	2978	9				

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 465

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
LESKE-JUDD-MOTL SA D				WELL #:	4H	RRCID	-> 298538	COMPL.	DATE 07/18/2024	TOTAL	DEPTH 13466	PERF.13845	- 18982				
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
*11	14B2	EXT	34760	-0-	34760	48691	594 39	1 4	27397 6730	3 9	Y	6118	6050	1			90
*12	82139	X	33448	-0-	-48691	-0-	479 83	1 4	26250 6636	3 9	Y	6033	5988	1			135
01	87546	X	87546	-0-	-0-	-0-	1405 176	1 4	71519 14446	3 9	Y	13133	13116	1			152
02	76552	X	76552	-0-	-0-	-0-	1347 288	1 4	62545 12372	3 9	Y	11247	11257	1			142
03	67275	X	67275	-0-	-0-	-0-	1108 155	1 4	54455 11557	3 9	Y	10506	10469	1			179
04	74860	X	74860	-0-	-0-	-0-	1193 155	1 4	61171 11557	3 9	Y	11320	11363	1			136
05	73935	X	60898	-0-	-13037	-0-	2077 44	1 4	48514 12452	3 9	Y	9174	9230	1			80
06	71550	X	8254	-0-	-63296	-0-	1214 216	1 4	5591 10091	3 9	Y	1204	1239	1			45
							125	4	1324	9							
LESKE-MOTL SA B					WELL #:	2H	RRCID	-> 298540	COMPL.	DATE 07/19/2024	TOTAL	DEPTH 13461	PERF.13698	- 18995			
*11	14B2	EXT	91390	-0-	91390	185188	1604 104	1 4	73995 15687	3 9	Y	14261	14190	1			209
*12	297715	X	112527	-0-	-185188	-0-	1673 290	1 4	91635 18929	3 9	Y	17208	17033	1			384
01	90591	X	90591	-0-	-0-	-0-	1431 179	1 4	72830 16151	3 9	Y	14683	14897	1			170
02	80080	X	75635	-0-	-4445	-0-	1297 278	1 4	60213 13847	3 9	Y	12588	12599	1			159
03	90917	X	90917	-0-	-0-	-0-	1527 213	1 4	75012 14165	3 9	Y	12877	12817	1			219
04	92941	X	92941	-0-	-0-	-0-	1515 56	1 4	77682 13688	3 9	Y	12444	12513	1			150
05	90986	X	90986	-0-	-0-	-0-	3195 332	1 4	74627 12832	3 9	Y	11665	11713	1			102
06	85800	X	12855	-0-	-72945	-0-	1950 200	1 4	8980 1725	3 9	Y	1568	1611	1			59
LESKE-MOTL SA A					WELL #:	1H	RRCID	-> 298548	COMPL.	DATE 07/26/2024	TOTAL	DEPTH 13428	PERF.13461	- 18700			
*11	120197	X	120197	-0-	-0-	-0-	2127 138	1 4	98101 19831	3 9	Y	18028	17917	1			264
*12	120094	X	117366	-0-	-2728	-0-	1780 309	1 4	97508 17769	3 9	Y	16154	16058	1			360
01	120094	X	107839	-0-	-12255	-0-	1758 220	1 4	89487 16374	3 9	Y	14885	15072	1			173
02	108472	X	85915	-0-	-22557	-0-	1535 329	1 4	71230 12821	3 9	Y	11655	11681	1			147
03	86627	X	86627	-0-	-0-	-0-	1459 204	1 4	71688 13276	3 9	Y	12069	12010	1			206
04	116220	X	73163	-0-	-43057	-0-	1187 44	1 4	60851 11081	3 9	Y	10074	10159	1			121
05	118172	X	64855	-0-	-53317	-0-	2263 235	1 4	52852 9505	3 9	Y	8641	8687	1			75
06	104370	X	8902	-0-	-95468	-0-	1334 137	1 4	6145 1286	3 9	Y	1169	1200	1			44

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 466

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398													
L.B. HAILEY UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 298965				COMPL. DATE 10/06/2022				TOTAL DEPTH 11950 PERF.12523 - 17664			
M O	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	
01	146754 X	15550	-0-	-131204	-0-			1339	1 44	11080	3 3087	Y	2806	2809	0			39	
02	132552 X	12689	-0-	-119863	-0-			1298	1 16	8932	3 2443	Y	2221	2218	0			42	
03	146754 X	12338	-0-	-134416	-0-			1453	1 13	8622	3 2250	Y	2045	2049	0			38	
04	142020 X	13567	-0-	-128453	-0-			1384	1 19	9435	3 2729	Y	2481	2479	0			40	
05	11732 X	11732	-0-	-0-	-0-			1319	1 14	8050	3 2349	Y	2135	2142	0			33	
06	15060 X	9432	-0-	-5628	-0-			1061	1 13	7007	3 1351	Y	1228	1240	0			21	
LESKE-MOTL SA C				WELL #:		3H		RRCID -> 299127				COMPL. DATE 07/20/2024				TOTAL DEPTH 13408 PERF.13529 - 18727			
*11	73703 X	73703	-0-	-0-	-0-			1284	1 83	59216	3 13120	Y	11927	11885	1			175	
*12	107793 X	107793	-0-	-0-	-0-			1599	1 277	87587	3 18330	Y	16664	16467	1			372	
*01	98153 X	98153	-0-	-0-	-0-			1590	1 199	80943	3 15421	Y	14019	14228	1			163	
*02	86968 X	79588	-0-	-7380	-0-			1414	1 303	65621	3 12250	Y	11136	11159	1			140	
*03	105650 X	105650	-0-	-0-	-0-			1768	1 247	86884	3 16751	Y	15228	15109	1			259	
*04	98571 X	98571	-0-	-0-	-0-			1598	1 59	81918	3 14996	Y	13633	13728	1			164	
*05	100642 X	100642	-0-	-0-	-0-			3518	1 365	82150	3 14609	Y	13281	13329	1			116	
*06	14527 X	14527	-0-	-0-	-0-			2191	1 225	10092	3 2019	Y	1835	1882	1			69	
MATRIX PETROLEUM, LLC				533268															
DOZER UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 298566				COMPL. DATE 10/20/2024				TOTAL DEPTH 12737 PERF. N/A			
01	0 %	16470	-0-	16470	16470			10772	3	5698	9	Y	5180	4932	1			248	
02	0 %	63090	-0-	63090	79560			46293	3	16797	9	Y	15270	14225	1			1293	
03	0 %	54677	-0-	54677	134237			40904	3	13773	9	Y	12521	12580	1			1234	
04	0 %	46099	-0-	46099	180336			34594	3	11505	9	Y	10459	10611	1			1082	
05	0 %	39026	-0-	39026	219362			29423	3	9603	9	Y	8730	8663	1			1149	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	219362							Y	NO RPT					1149	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13036 01/28/2025																			
TANK UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 298569				COMPL. DATE 10/08/2024				TOTAL DEPTH 12782 PERF. N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE. 01/24/2025																			
NEO UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 298743				COMPL. DATE 09/10/2024				TOTAL DEPTH 12890 PERF. N/A			
01	0 %	18124	-0-	18124	18124			12562	3	5562	9	Y	5056	4759	1			297	
02	0 %	61043	-0-	61043	79167			45851	3	15192	9	Y	13811	13524	1			584	
03	0 %	64568	-0-	64568	143735			49142	3	15426	9	Y	14024	13895	1			713	
04	0 %	64703	-0-	64703	208438			50426	3	14277	9	Y	12979	12714	1			978	
05	0 %	56682	-0-	56682	265120			44986	3	11696	9	Y	10633	10386	1			1225	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	265120							Y	NO RPT					1225	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13022 01/28/2025																			

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 467

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
MATRIX PETROLEUM, LLC				//CONT.//		533268															
ZION UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 298934				COMPL. DATE 08/24/2024				TOTAL DEPTH 12859 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS *	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS *	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
				WORKED OVER ANOTHER ZONE..		01/24/2025															
ROSEWOOD RESOURCES, INC.				728874																	
BUTTERFLY				WELL #:		1H		RRCID -> 293324				COMPL. DATE 09/09/2022				TOTAL DEPTH 13792 PERF.14202 - 19945					
01	26162 X	26162	-0-	-0-	-0-		2848	1	23138	3	Y		160	194	1			173			
02	18918 X	18918	-0-	-0-	-0-		176	9													
03	18213 X	18213	-0-	-0-	-0-		2397	1	16227	3	Y		267	374	1			66			
04	25320 X	16514	-0-	-8806	-0-		294	9													
05	26164 X	15808	-0-	-10356	-0-		2817	1	15145	3	Y		228	194	1			100			
06	25320 X	11132	-0-	-14188	-0-		251	9													
							2659	1	13635	3	Y		200	168	1	1	8	131			
							220	9													
							2751	1	12855	3	Y		184	178	1			137			
							202	9													
							1236	1	9723	3	Y		157	176	1			118			
							173	9													
BUTTERFLY				WELL #:		2H		RRCID -> 293328				COMPL. DATE 09/09/2022				TOTAL DEPTH 14165 PERF.14827 - 20210					
01	30039 X	-0-	-0-	-30039	-0-							Y	-0-					51			
02	23940 X	-0-	-0-	-23940	-0-							Y	-0-					51			
03	25389 X	-0-	-0-	-25389	-0-							Y	-0-					51			
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-							Y	-0-					51			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					51			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					51			
SCORPION				WELL #:		1H		RRCID -> 296225				COMPL. DATE 04/15/2024				TOTAL DEPTH 13994 PERF.14303 - 22260					
01	188139 X	117365	-0-	-70774	-0-		817	1	112632	3	Y		3560	3610	1	3	8	257			
02	141596 X	101666	-0-	-39930	-0-		3916	9													
03	146816 X	104328	-0-	-42488	-0-		755	1	97372	3	Y		3217	3206	1	4	8	264			
04	122670 X	90973	-0-	-31697	-0-		3539	9													
05	117366 X	83639	-0-	-33727	-0-		649	1	100481	3	Y		2907	2800	1	9	8	362			
06	113580 X	73232	-0-	-40348	-0-		3198	9													
							607	1	87782	3	Y		2349	2444	1	8	8	259			
							2584	9													
							627	1	80545	3	Y		2243	2398	1	1	8	103			
							2467	9													
							618	1	70362	3	Y		2047	1927	1	1	8	222			
							2252	9													
SCORPION				WELL #:		3H		RRCID -> 296226				COMPL. DATE 04/15/2024				TOTAL DEPTH 13938 PERF.14087 - 22908					
01	153264 X	99635	-0-	-53629	-0-		700	1	96423	3	Y		2284	2332	1	2	8	166			
02	108080 X	79803	-0-	-28277	-0-		2512	9													
03	119660 X	80417	-0-	-39243	-0-		597	1	76808	3	Y		2180	2167	1	3	8	176			
04	104190 X	68989	-0-	-35201	-0-		2398	9													
05	99634 X	69719	-0-	-29915	-0-		501	1	77432	3	Y		2258	2151	1	7	8	276			
06	96420 X	59930	-0-	-36490	-0-		2484	9													
							460	1	66451	3	Y		1889	1952	1	7	8	206			
							2078	9													
							525	1	67333	3	Y		1692	1820	1			78			
							1861	9													
							507	1	57817	3	Y		1460	1378	1	1	8	159			
							1606	9													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) ROSEWOOD RESOURCES, INC. SCORPION															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 728874															CNTY: KARNES														
															WELL #: 2H RRCID -> 296523 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14252 - 21813																													
M O	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																									
01	170469 X	100460	-0-	-70009	-0-	706	1	2448	9	97306	3	Y	2225	2261	1	1	8	161																										
02	119504 X	83324	-0-	-36180	-0-	627	1	1959	9	80738	3	Y	1781	1794	1	3	8	145																										
03	132308 X	82479	-0-	-49829	-0-	517	1	1923	9	80039	3	Y	1748	1672	1	6	8	215																										
04	111600 X	71600	-0-	-40000	-0-	481	1	1588	9	69531	3	Y	1444	1496	1	5	8	158																										
05	105555 X	66875	-0-	-38680	-0-	505	1	1503	9	64867	3	Y	1366	1461	1			63																										
06	97230 X	58069	-0-	-39161	-0-	494	1	1334	9	56241	3	Y	1213	1144	1			132																										
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC WERNER															781863 WELL #: 1H RRCID -> 296208 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 12822 PERF.13113 - 23235																													
01	37510 X	34515	-0-	-2995	-0-	3334	1	5499	9	25682	3	N	4999	5052	1			294																										
02	33880 X	31605	-0-	-2275	-0-	1275	1	5401	9	24929	3	N	4910	4877	1			327																										
03	37510 X	34079	-0-	-3431	-0-	3861	1	5295	9	24923	3	N	4814	4660	1			481																										
04	36300 X	30922	-0-	-5378	-0-	4291	1	4367	9	22264	3	N	3970	4257	1			194																										
05	37510 X	28797	-0-	-8713	-0-	2945	1	4653	9	21199	3	N	4230	4023	1			401																										
06	26886 X	26886	-0-	-0-	-0-	22771	2			4115	9	N	3741	3755	1			387																										
7B MEADOW UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 296209 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12849 - 17881																													
01	17081 X	16057	-0-	-1024	-0-	1530	1	2739	9	11788	3	N	2490	2697	1			261																										
02	15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	642	1	2415	9	12541	3	N	2195	2122	1			334																										
03	17081 X	16255	-0-	-826	-0-	1853	1	2446	9	11956	3	N	2224	2130	1			428																										
04	16530 X	14305	-0-	-2225	-0-	2003	1	1913	9	10389	3	N	1739	1947	1			220																										
05	17081 X	15120	-0-	-1961	-0-	1591	1	2075	9	11454	3	N	1886	1705	1			401																										
06	13956 X	13956	-0-	-0-	-0-	12055	2			1901	9	N	1728	1882	1			247																										
VERDUN OIL & GAS LLC JERRY HOUSE UNIT B															884566 WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585																													
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	550					Y	163	87	0	76	1			2																										
*12	T. A.	212	-0-	212	762	12	1	97	2	Y	93	48	0	47	1			-0-																										
						1	4	102	9																																			
*01	T. A.	365	-0-	365	1127	45	1	312	2	Y	5	2	0	3	1			-0-																										
						2	4	6	9																																			
*02	T. A.	366	-0-	366	1493	51	1	286	2	Y	25	11	0	14	1			-0-																										
						1	4	28	9																																			
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1493					Y	32	12	0	20	1			-0-																										
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1493					Y	59	22	0	36	1			1																										
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1493					Y	159	66	0	93	1			1																										
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1493					Y	120	51	0	69	1			1																										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.// 884566										
HAUGLUM				WELL #: 4H		RRCID -> 285614		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 12146 PERF.12021 - 18052				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	340 6	1 4	615 177	2 9	Y	161	72 0	89 1	2
*02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	261 1	1 1	150 9	9 4	Y	136	58 0	77 1	3
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	645 1	1 1	1 4	4	Y	180	67 0	113 1	3
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	198 9	1 1	375 2	2	Y	204	77 0	128 1	2
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	224 9	1 1	854 2	2	Y	31	13 0	18 1	2
*06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	178 1	1 4	34 9	9	Y	262	111 0	151 1	2
						454 1	1 4	1040 2	2	Y				
						288 9	9							

HAUGLUM				WELL #: 12H		RRCID -> 285742		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 12162 PERF.12020 - 17205				
01	775 N	98	-0-	-677	-0-	61 1	1 4	36 2	2	Y	-0-	1 1		-0-
*02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAUGLUM A				WELL #: 2H		RRCID -> 285743		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 12278 PERF.12119 - 19280				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAUGLUM B				WELL #: 2H		RRCID -> 285745		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 11961 PERF.11980 - 14202				
01	4278 X	2823	-0-	-1455	-0-	385 1	1 4	1954 469	2 9	Y	426	194 0	239 1	5
*02	3752 X	1991	-0-	-1761	-0-	307 1	1 4	1123 559	2 9	Y	508	214 0	285 1	14
03	3131 X	1884	-0-	-1247	-0-	646 1	1 4	304 932	2 9	Y	847	315 0	534 1	12
04	3030 X	1478	-0-	-1552	-0-	827 1	1 4	651 9	9	Y	592	224 0	373 1	7
05	2821 X	1202	-0-	-1619	-0-	171 1	1 4	594 2	2	Y	397	162 0	229 1	13
*06	2730 X	1349	-0-	-1381	-0-	437 9	9	112 2	2	Y	801	343 0	466 1	5
						356 1	1 4							
						881 9	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM			//CONT.// 27135 750 884566 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
					5H	RRCID -> 285750	COMPL. DATE 01/31/2015	TOTAL	DEPTH	11862	PERF.12181	- 15963						
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
*11	1500 X	246	-0-	-1254	-0-	4	1	127	9	115	2	Y	115	62	0	53	1	3
*12	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	77	1	8	4	2004	2	Y	216	109	0	107	1	3
*01	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	256	1	38	4	5679	2	Y	147	66	0	82	1	2
*02	DLQ G-10	779	-0-	779	779	112	1	1	4	566	2	Y	91	40	0	53	1	-0-
*03	DLQ G-10	1263	-0-	1263	2042	734	1	1	4	379	2	Y	134	49	0	83	1	2
*04	DLQ G-10	1537	-0-	1537	3579	3	4	1207	1	147	9	Y	87	33	0	55	1	1
*05	DLQ G-10	2401	-0-	2401	5980	206	1	96	9	2157	2	Y	34	14	0	20	1	1
*06	DLQ G-10	13607	-0-	13607	19587	558	1	1	4	12948	2	Y	88	37	0	51	1	1
						4	4			97	9							
HAUGLUM			WELL #:		7H	RRCID -> 285751	COMPL. DATE 01/31/2015	TOTAL	DEPTH	11849	PERF.12252	- 17791						
*11	2800 N	-0-	-0-	-2800	2843						Y	85	47	0	41	1	1	1
*12	2843 N	-0-	-0-	-2843	-0-						Y	99	50	0	49	1	1	1
01	3100 N	6634	-0-	3534	3534	254	1	42	4	6292	2	Y	42	19	0	24	1	-0-
*02	2800 N	638	-0-	-2162	1372	204	1	1	4	348	2	Y	77	33	0	43	1	1
*03	2756 N	1384	-0-	-1372	-0-	743	1	1	4	509	2	Y	117	43	0	72	1	3
04	2610 X	1579	-0-	-1031	-0-	3	4	1207	1	129	9	Y	125	48	0	79	1	1
05	2697 X	465	-0-	-2232	-0-	138	9	163	1	265	2	Y	34	14	0	20	1	1
*06	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	37	9	234	1	4885	2	Y	77	33	0	45	1	-0-
						2	4			85	9							
HAUGLUM			WELL #:		10H	RRCID -> 285753	COMPL. DATE 12/06/2013	TOTAL	DEPTH	12123	PERF.11970	- 17564						
01	1829 X	1008	-0-	-821	-0-	420	1	6	4	510	2	N	65	28	0	34	1	3
*02	1764 X	699	-0-	-1065	-0-	294	1	1	4	327	2	N	70	30	0	40	1	3
03	1953 X	800	-0-	-1153	-0-	604	1	195	9	1	4	N	177	67	0	113	1	-0-
*04	2970 X	444	-0-	-2526	-0-	9	1	349	9	86	2	N	317	102	0	170	1	45
*05	3069 X	1185	-0-	-1884	-0-	86	1	520	9	579	2	N	473	204	0	289	1	25
*06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	476	1	1	4	1356	2	N	1500	644	0	873	1	8
										1650	9							
HAUGLUM			WELL #:		11H	RRCID -> 285754	COMPL. DATE 01/03/2014	TOTAL	DEPTH	12164	PERF.12050	- 17503						
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						Y	4		2	0	2	1	-0-
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566 WELL #: 13H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
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
01	1147	N	509	-0-	-0-	-638	-0-		268	1	93	2	Y	133	60	0	74	1	-0-
									2	4	146	9							
*02	616	N	-0-	-0-	-0-	-616	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-0-	-480	-0-						Y	-0-					-0-
05	3100	N	28382	-0-	-0-	25282	25282		628	1	18994	2	Y	7954	3230	0	4567	1	157
									11	4	8749	9							
*06	3000	N	57285	-0-	-0-	54285	79567		1276	1	37753	2	Y	16585	7063	0	9576	1	103
									12	4	18244	9							
HAUGLUM B				WELL #:		1H	RRCID	-> 285760	COMPL. DATE 12/14/2013				TOTAL	DEPTH	11945	PERF.12025	- 14303		
01	3782	X	1221	-0-	-0-	-2561	-0-		458	1	33	2	Y	661	294	0	363	1	11
									3	4	727	9							
*02	3416	X	1416	-0-	-0-	-2000	-0-		332	1	1084	9	Y	985	422	0	563	1	11
03	3782	X	2568	-0-	-0-	-1214	-0-		987	1	2	4	Y	1435	535	0	906	1	5
									1579	9									
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	-0-		1506	1	918	2	Y	789	296	0	493	1	5
									868	9									
05	1643	X	1412	-0-	-0-	-231	-0-		406	1	787	2	Y	198	82	0	116	1	5
									1	4	218	9							
*06	1530	X	1012	-0-	-0-	-518	-0-		489	1	329	2	Y	176	76	0	103	1	2
									194	9									
HAUGLUM				WELL #:		3H	RRCID	-> 285845	COMPL. DATE 06/24/2014				TOTAL	DEPTH	12176	PERF.12008	- 18196		
01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	-0-		521	1	1901	2	N	348	155	0	192	1	6
									15	4	383	9							
*02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	-0-		356	1	1730	2	N	263	113	0	151	1	5
									3	4	289	9							
*03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	-0-		834	1	1057	2	N	275	102	0	172	1	6
									5	4	303	9							
*04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	-0-		1459	1	521	2	N	287	109	0	181	1	3
									316	9									
*05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	-0-		233	1	518	2	N	122	47	0	66	1	12
									134	9									
*06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-		436	1	512	2	N	360	157	0	213	1	2
									396	9									
HAUGLUM				WELL #:		15H	RRCID	-> 285847	COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL	DEPTH	11881	PERF.12147	- 16949		
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	-0-		397	1	1684	2	N	1123	494	0	610	1	37
									13	4	1235	9							
*02	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	-0-		448	1	4534	2	N	1929	831	0	1107	1	28
									8	4	2122	9							
*03	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	-0-		1215	1	3043	2	N	2591	951	0	1611	1	57
									11	4	2850	9							
*04	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	-0-		1726	1	3185	2	N	2770	1051	0	1751	1	25
									3047	9									
*05	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	-0-		436	1	3813	2	N	1672	693	0	980	1	24
									2	4	1839	9							
*06	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	-0-		427	1	1478	2	N	2111	897	0	1216	1	22
									1	4	2322	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
HAUGLUM B															
WELL #: 3H RRCID -> 285848 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12100 - 14211															
M O	ALLOW 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
01	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	558 1	3711 2	27 4	1145 9	N	1041	470 0	581 1		3
*02	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	359 1	3306 2	6 4	821 9	N	746	311 0	415 1		23
*03	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	628 1	6 2	1 4	779 9	N	708	268 0	455 1		8
*04	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	857 1	168 2	521 9		N	474	179 0	298 1		5
*05	868 X	750	-0-	-118	-0-	164 1	360 2	226 9		N	205	85 0	120 1		5
*06	840 X	787	-0-	-53	-0-	336 1	128 2	323 9		N	294	127 0	172 1		-0-
HAUGLUM B															
WELL #: 4H RRCID -> 285861 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12030 - 14299															
01	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	458 1	2283 2	17 4	1107 9	N	1006	456 0	563 1		5
*02	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	312 1	1486 2	3 4	767 9	N	697	296 0	395 1		11
*03	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	615 1	219 2	2 4	1168 9	N	1062	394 0	667 1		12
*04	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	836 1	791 9			N	719	271 0	451 1		9
*05	1271 X	435	-0-	-836	-0-	138 1	297 9			N	270	113 0	159 1		7
*06	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	363 1	653 2	788 9		N	716	304 0	413 1		6
HAUGLUM															
WELL #: 8H RRCID -> 285909 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12015 - 17615															
01	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	478 1	1367 2	12 4	1170 9	N	1064	476 0	588 1		13
*02	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	330 1	807 2	2 4	827 9	N	752	322 0	429 1		14
*03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	626 1	593 2	3 4	954 9	N	867	321 0	544 1		16
*04	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	905 1	502 2	922 9		N	838	317 0	528 1		9
*05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	156 1	446 2	222 9		N	202	86 0	122 1		3
*06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	406 1	871 2	123 9		N	112	48 0	65 1		2
HAUGLUM															
WELL #: 14H RRCID -> 285910 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957															
01	496 N	129	-0-	-367	-0-	108 1	21 9			N	19	9 0	11 1		-0-
*02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-				-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
*05	3100 N	25417	-0-	22317	22317	553 1	16741 2	9 4	8114 9	N	7376	2993 0	4232 1		151
*06	3000 N	57819	-0-	54819	77136	1342 1	39700 2	13 4	16764 9	N	15240	6491 0	8801 1		99

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
HAUGLUM A															
WELL #: 1H RRCID -> 285911 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12000 - 19149															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
01	20553 X	10634	-0-	-9919	-0-	635	1	8048	2	Y	1723	773	0	954	22
						56	4	1895	9						
*02	18312 X	13681	-0-	-4631	-0-	616	1	10370	2	Y	2434	1036	0	1381	39
						18	4	2677	9						
*03	20274 X	15863	-0-	-4411	-0-	1319	1	11555	2	Y	2686	994	0	1684	47
						34	4	2955	9						
*04	14580 X	13074	-0-	-1506	-0-	1363	1	8915	2	Y	2541	961	0	1601	26
						1	4	2795	9						
05	15066 X	12712	-0-	-2354	-0-	522	1	10565	2	Y	1472	610	0	863	25
						6	4	1619	9						
06	14670 X	13996	-0-	-674	-0-	642	1	10616	2	Y	2485	1058	0	1435	17
						4	4	2734	9						
HAUGLUM D															
WELL #: 2H RRCID -> 285914 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11963 - 17244															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HAUGLUM D															
WELL #: 4H RRCID -> 285915 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11853 - 16803															
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	303	1	560	2	N	670	300	0	370	6
						5	4	737	9						
*02	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	234	1	413	2	N	550	234	0	312	10
						1	4	605	9						
*03	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	850	1	83	2	N	1111	407	0	689	25
						2	4	1222	9						
*04	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	1135	1	1433	9	N	1303	493	0	820	15
*05	946 X	946	-0-	-0-	-0-	156	1	201	2	N	535	225	0	318	7
						589	9								
*06	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	452	1	536	2	N	973	413	0	560	7
						1070	9								
JERRY HOUSE UNIT A															
WELL #: 3H RRCID -> 285922 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF.12310 - 18607															
01	46823 X	46823	-0-	-0-	-0-	4344	1	30456	2	N	10728	4816	0	5947	116
						222	4	11801	9						
*02	34206 X	34206	-0-	-0-	-0-	3877	1	21832	2	N	7685	3297	0	4396	108
						43	4	8454	9						
*03	28569 X	28569	-0-	-0-	-0-	3500	1	17305	2	N	7009	2599	0	4404	114
						54	4	7710	9						
*04	25134 X	25134	-0-	-0-	-0-	2797	1	15762	2	N	5976	2263	0	3768	59
						1	4	6574	9						
05	20306 X	20306	-0-	-0-	-0-	2569	1	11749	2	N	5436	2255	0	3189	51
						8	4	5980	9						
06	12877 X	12877	-0-	-0-	-0-	1039	1	6757	2	N	4617	1968	0	2668	32
						2	4	5079	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
JERRY HOUSE UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 285924 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11825 PERF.12625 - 17950														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 X	869	-0-	-1549	-0-	97	1	679	2	N	80	37	0	-0-
						5	4	88	9					
*02	2184 X	513	-0-	-1671	-0-	77	1	433	2	N	2	1	0	-0-
						1	4	2	9					
*03	2418 X	448	-0-	-1970	-0-	75	1	372	2	N	-0-			-0-
						1	4							
*04	2340 X	271	-0-	-2069	-0-	41	1	230	2	N	-0-			-0-
05	2418 X	162	-0-	-2256	-0-	29	1	133	2	N	-0-			-0-
06	840 X	118	-0-	-722	-0-	16	1	102	2	N	-0-			-0-
JERRY HOUSE UNIT C														
WELL #: 1H RRCID -> 285925 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12270 - 18465														
01	T. A.	4872	-0-	4872	4872	604	1	4237	2	Y	-0-			-0-
						31	4							
*02	T. A.	1447	-0-	1447	6319	218	1	1227	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
*03	T. A.	8380	-0-	8380	14699	1406	1	6952	2	Y	-0-			-0-
						22	4							
*04	T. A.	11550	-0-	11550	26249	1740	1	9809	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	T. A.	3958	-0-	3958	30207	710	1	3246	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	T. A.	5969	-0-	5969	36176	795	1	5172	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
JERRY HOUSE UNIT C														
WELL #: 2H RRCID -> 285929 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12647 - 18887														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JERRY HOUSE UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 285932 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12474 - 19113														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JERRY HOUSE UNIT C														
WELL #: 4H RRCID -> 285933 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12036 PERF.12510 - 19042														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 286120 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12397 - 16835															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	64	1	450	2	N	481	213	0	263	8
						3	4	529	9						
*02	868 N	431	-0-	-437	-0-	28	1	159	2	N	222	99	0	131	-0-
						244	9								
*03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	51	1	252	2	N	403	146	0	247	10
						1	4	443	9						
*04	1020 N	563	-0-	-457	-0-	31	1	177	2	N	323	122	0	204	7
						355	9								
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	100	2	N	94	40	0	57	4
						103	9								
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	286	2	N	333	142	0	192	3
						366	9								
HAUGLUM D WELL #: 3H RRCID -> 286172 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339															
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	594	1	2	4	N	133	58	0	71	4
						146	9								
*02	463 X	463	-0-	-0-	-0-	267	1	96	2	N	90	40	0	54	-0-
						1	4	99	9						
*03	985 X	985	-0-	-0-	-0-	800	1	155	2	N	25	9	0	16	-0-
						2	4	28	9						
*04	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1158	1	2	9	N	2	1	0	1	-0-
*05	236 X	236	-0-	-0-	-0-	175	1	32	2	N	26	10	0	15	1
						29	9								
*06	596 X	596	-0-	-0-	-0-	394	1	107	2	N	86	37	0	50	-0-
						95	9								
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 286276 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376															
01	T. A.	4323	-0-	4323	4580	535	1	3748	2	Y	12	5	0	7	-0-
						27	4	13	9						
*02	T. A.	2638	-0-	2638	7218	397	1	2237	2	Y	-0-				-0-
						4	4								
*03	T. A.	3162	-0-	3162	10380	490	1	2422	2	Y	220	81	0	138	1
						8	4	242	9						
*04	T. A.	3776	-0-	3776	14156	522	1	2942	2	Y	284	105	0	175	5
						312	9								
05	T. A.	1618	-0-	1618	15774	243	1	1112	2	Y	238	100	0	142	1
						1	4	262	9						
06	T. A.	3114	-0-	3114	18888	399	1	2597	2	Y	106	45	0	61	1
						1	4	117	9						
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 286328 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520															
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-				-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
HAUGLUM D															
WELL #: 5H RRCID -> 286341 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
01	53741 X	53741	-0-	-0-	-0-	1550	1	38429	2	N	12277	5498	0	6789	147
						257	4	13505	9						
*02	44828 X	44828	-0-	-0-	-0-	1364	1	33257	2	N	9226	3951	0	5267	155
						58	4	10149	9						
*03	18802 X	18802	-0-	-0-	-0-	1517	1	13042	2	N	3823	1458	0	2470	50
						38	4	4205	9						
*04	10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	1539	1	6094	2	N	2550	965	0	1607	28
						1	4	2805	9						
*05	30384 X	30384	-0-	-0-	-0-	1063	1	22150	2	N	6508	2681	0	3790	65
						12	4	7159	9						
*06	27295 X	27295	-0-	-0-	-0-	908	1	20449	2	N	5392	2302	0	3122	33
						7	4	5931	9						
JERRY HOUSE UNIT B															
WELL #: 2H RRCID -> 287218 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2442				Y	54	24	0	30	1	1
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2442				Y	32	14	0	19	1	-0-
*03	T. A.	3012	-0-	3012	5454	505	1	2498	2	Y	1	1	1		-0-
						8	4	1	9						
*04	T. A.	5092	-0-	5092	10546	767	1	4325	2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	2564	-0-	2564	13110	460	1	2103	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
06	T. A.	2328	-0-	2328	15438	310	1	2017	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
RED BARON F															
WELL #: 6 RRCID -> 290127 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 12348 PERF.13100 - 18001															
01	9424 X	5508	-0-	-3916	-0-	515	1	3610	2	N	1234	550	0	679	15
						26	4	1357	9						
*02	8484 X	6110	-0-	-2374	-0-	716	1	4032	2	N	1231	526	0	701	19
						8	4	1354	9						
*03	9393 X	7104	-0-	-2289	-0-	958	1	4736	2	N	1268	469	0	795	23
						15	4	1395	9						
*04	8070 X	7384	-0-	-686	-0-	892	1	5027	2	N	1332	504	0	838	13
						1465	9								
05	7657 X	1857	-0-	-5800	-0-	247	1	1130	2	N	435	186	0	262	-0-
						1	4	479	9						
06	6540 X	307	-0-	-6233	-0-	38	1	246	2	N	21	9	0	12	-0-
						23	9								
RED BARON B															
WELL #: 2 RRCID -> 290129 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12388 PERF.13150 - 19851															
01	13702 X	11428	-0-	-2274	-0-	1210	1	8488	2	N	1516	678	0	837	20
						62	4	1668	9						
*02	12264 X	10186	-0-	-2078	-0-	1299	1	7315	2	N	1416	606	0	809	21
						14	4	1558	9						
*03	14337 X	14337	-0-	-0-	-0-	2147	1	10616	2	N	1401	521	0	883	18
						33	4	1541	9						
*04	14430 X	10699	-0-	-3731	-0-	1370	1	7722	2	N	1460	549	0	915	14
						1	4	1606	9						
05	14911 X	3748	-0-	-11163	-0-	539	1	2466	2	N	674	285	0	402	1
						2	4	741	9						
06	11070 X	8831	-0-	-2239	-0-	1039	1	6757	2	N	939	395	0	536	9
						2	4	1033	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
RED BARON D															
WELL #: 4 RRCID -> 290130 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12600 - 18401															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	12152 X	9742	-0-	-2410	-0-	1021 52 4	7159 1510 9	2	N	1373	615 0	760 1	15		
*02	10976 X	7562	-0-	-3414	-0-	955 10 4	5378 1219 9	2	N	1108	475 0	633 1	15		
*03	12059 X	5563	-0-	-6496	-0-	806 12 4	3985 760 9	2	N	691	260 0	441 1	5		
*04	10770 X	3360	-0-	-7410	-0-	450 375 9	2535 164 9	2	N	341	129 0	214 1	3		
05	11098 X	2333	-0-	-8765	-0-	389 1 4	1779 164 9	2	N	149	62 0	88 1	2		
06	9420 X	6733	-0-	-2687	-0-	847 2 4	5506 378 9	2	N	344	146 0	197 1	3		
RED BARON C															
WELL #: 3 RRCID -> 290131 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12700 - 18501															
01	8587 X	6060	-0-	-2527	-0-	636 32 4	4462 930 9	2	N	845	373 0	461 1	11		
*02	7756 X	5123	-0-	-2633	-0-	642 7 4	3618 856 9	2	N	778	333 0	444 1	12		
*03	8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-	988 1156 9	5570 1255 2	2	N	128	52 0	88 1	-0-		
*04	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	274 1 4	1255 507 9	2	N	1051	390 0	649 1	12		
05	6045 X	2037	-0-	-4008	-0-	1362 3 4	8854 733 9	2	N	461	194 0	274 1	5		
06	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-					666	282 0	382 1	7		
RED BARON E															
WELL #: 5 RRCID -> 290132 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 12385 PERF.13100 - 18001															
01	5983 X	4876	-0-	-1107	-0-	466 24 4	3266 1120 9	2	N	1018	453 0	560 1	13		
*02	5404 X	4608	-0-	-796	-0-	529 6 4	2977 1096 9	2	N	996	427 0	569 1	13		
*03	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	857 13 4	4237 1265 9	2	N	1150	424 0	718 1	21		
*04	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	829 1049 9	4672 2655 9	2	N	954	362 0	602 1	11		
05	5115 X	734	-0-	-4381	-0-	50 453 9	231 14809 2	2	N	412	171 0	242 1	10		
06	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	1056 3 4	6866 1015 9	2	N	923	393 0	533 1	7		
RED BARON A															
WELL #: 1 RRCID -> 290133 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12345 PERF.13020 - 20281															
01	18600 X	15386	-0-	-3214	-0-	1572 80 4	11021 2713 9	2	N	2466	1102 0	1360 1	32		
*02	16604 X	13756	-0-	-2848	-0-	1691 19 4	9523 2523 9	2	N	2294	982 0	1309 1	35		
*03	18383 X	15393	-0-	-2990	-0-	2137 33 4	10568 2655 9	2	N	2414	897 0	1519 1	33		
*04	16500 X	14501	-0-	-1999	-0-	1800 1 4	10146 2554 9	2	N	2322	875 0	1456 1	24		
05	20650 X	20650	-0-	-0-	-0-	3238 10 4	14809 2593 9	2	N	2357	976 0	1380 1	25		
06	15592 X	15592	-0-	-0-	-0-	1743 4 4	11334 2511 9	2	N	2283	973 0	1319 1	16		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.// 884566											
HAUGLUM C				WELL #: 3H		RRCID -> 291863		COMPL. DATE 01/10/2015				TOTAL DEPTH 12093 PERF.11875 - 16514			
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	115 X	115	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	N	-0-				-0-
						1	4								
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	19611 X	19611	-0-	-0-	-0-	432	1	13087	2	N	5532	2243	0	3171	118
						7	4	6085	9						
*06	56175 X	56175	-0-	-0-	-0-	1284	1	37993	2	N	15351	6524	0	8846	99
						12	4	16886	9						
HAUGLUM C				WELL #: 4H		RRCID -> 291864		COMPL. DATE 05/09/2015				TOTAL DEPTH 12129 PERF.11895 - 16519			
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	15	1	13	9	N	12	8	0	9	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	0	1	-0-
HAUGLUM C				WELL #: 5H		RRCID -> 291912		COMPL. DATE 05/11/2015				TOTAL DEPTH 12097 PERF.11936 - 16688			
01	0 W	21	-0-	21	671	17	1	4	9	N	4	3	0	3	-0-
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	671					N	-0-				-0-
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	671					N	-0-				-0-
*04	0 W	4	-0-	4	675	4	2			N	-0-				-0-
*05	0 W	3	-0-	3	678	3	2			N	-0-				-0-
*06	0 W	494	-0-	494	1172	14	1	411	2	N	63	27	0	36	-0-
						69	9								
HAUGLUM C				WELL #: 1H		RRCID -> 291944		COMPL. DATE 11/30/2012				TOTAL DEPTH 12062 PERF.11900 - 16714			
01	17057 X	17057	-0-	-0-	-0-	762	1	12019	2	N	3813	1698	0	2097	57
						82	4	4194	9						
*02	14540 X	14540	-0-	-0-	-0-	670	1	9906	2	N	3587	1539	0	2051	54
						18	4	3946	9						
*03	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	597	1	5018	2	N	1943	741	0	1256	-0-
						15	4	2137	9						
*04	113 X	113	-0-	-0-	-0-	96	1	11	2	N	5	2	0	3	-0-
						6	9								
*05	271 X	271	-0-	-0-	-0-	158	1	112	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LOPEZ UNIT				WELL #: 104		RRCID -> 291998		COMPL. DATE 11/03/2017				TOTAL DEPTH 11974 PERF.12610 - 21386			
01	12203 X	12203	-0-	-0-	-0-	1259	1	8829	2	N	1923	866	0	1070	8
						2115	9								
*02	10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	1375	1	7741	2	N	1598	675	0	901	30
						1758	9								
*03	13060 X	13060	-0-	-0-	-0-	1813	1	8967	2	N	2073	771	0	1307	25
						2280	9								
*04	12639 X	12639	-0-	-0-	-0-	1580	1	8902	2	N	1961	737	0	1228	21
						2157	9								
05	12214 X	5441	-0-	-6773	-0-	810	1	3703	2	N	844	358	0	506	1
						928	9								
06	15815 X	15815	-0-	-0-	-0-	1734	1	11272	2	N	2554	1078	0	1462	15
						2809	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM A															
//CONT.// 27135 750				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
//CONT.// 884566															
WELL #:				3H	RRCID ->	291999	COMPL. DATE	03/08/2020	TOTAL	DEPTH	12142	PERF.12275	-	18125	
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	
01	0 W	1192	-0-	1192	1192	551 1 4 4	44 2 593 9	2 N	539	239 0	296 1	11			
*02	0 W	4045	-0-	4045	5237	462 1 6 4	2878 2 699 9	2 N	635	272 0	362 1	12			
*03	0 W	5799	-0-	5799	11036	1168 1 12 4	3660 2 959 9	2 N	872	324 0	549 1	11			
*04	0 W	3970	-0-	3970	15006	1387 1 952 9	1631 2	2 N	865	325 0	541 1	10			
*05	0 W	3071	-0-	3071	18077	313 1 1 4	2109 2 648 9	2 N	589	244 0	346 1	9			
*06	0 W	1000	-0-	1000	19077	356 1 480 9	164 2	2 N	436	187 0	254 1	4			
JERRY HOUSE UNIT A															
WELL #:				1H	RRCID ->	292001	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL	DEPTH	12166	PERF.12269	-	18858	
01	61527 X	61527	-0-	-0-	-0-	5906 1 301 4	41413 2 13907 9	2 N	12643	5669 0	7001 1	138			
*02	41073 X	41073	-0-	-0-	-0-	4746 1 52 4	26727 2 9548 9	2 N	8680	3733 0	4976 1	109			
*03	35375 X	35375	-0-	-0-	-0-	4696 1 72 4	23219 2 7388 9	2 N	6716	2494 0	4226 1	105			
*04	32486 X	32486	-0-	-0-	-0-	3957 1 2 4	22305 2 6222 9	2 N	5656	2141 0	3564 1	56			
05	28601 X	28601	-0-	-0-	-0-	4149 1 12 4	18971 2 5469 9	2 N	4972	2063 0	2917 1	48			
06	24775 X	24775	-0-	-0-	-0-	2675 1 6 4	17393 2 4701 9	2 N	4274	1823 0	2472 1	27			
HAUGLUM															
WELL #:				1H	RRCID ->	292026	COMPL. DATE	12/29/2012	TOTAL	DEPTH	12146	PERF.12005	-	17956	
01	3627 X	2871	-0-	-756	-0-	432 1 16 4	2068 2 355 9	2 N	323	145 0	179 1	3			
*02	3276 X	981	-0-	-2295	-0-	182 1 1 4	674 2 124 9	2 N	113	48 0	64 1	4			
*03	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	1011 1 8 4	2202 2 427 9	2 N	388	143 0	242 1	7			
*04	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	1435 1 349 9	1671 2	2 N	317	120 0	200 1	4			
*05	2883 X	2110	-0-	-773	-0-	296 1 1 4	1597 2 216 9	2 N	196	82 0	115 1	3			
*06	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	481 1 1 4	2712 2 323 9	2 N	294	125 0	170 1	2			
HAUGLUM															
WELL #:				9H	RRCID ->	292027	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL	DEPTH	12144	PERF.11959	-	17818	
01	0 W	15541	-0-	15541	855318	877 1 82 4	12004 2 2578 9	2 N	2344	1050 0	1296 1	24			
*02	0 W	11677	-0-	11677	866995	717 1 16 4	8797 2 2147 9	2 N	1952	833 0	1110 1	33			
*03	0 W	13945	-0-	13945	880940	1354 1 30 4	10085 2 2476 9	2 N	2251	832 0	1410 1	42			
*04	0 W	8932	-0-	8932	889872	1472 1 1799 9	5661 2	2 N	1635	615 0	1024 1	38			
*05	0 W	7568	-0-	7568	897440	418 1 3 4	5616 2 1531 9	2 N	1392	576 0	815 1	39			
*06	0 W	8795	-0-	8795	906235	577 1 2 4	4831 2 3385 9	2 N	3077	1314 0	1782 1	20			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 884566 WELL #: 2H RRCID -> 292124 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11896 - 17635															CNTY: KARNES														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE																												
*01	1922	N	277	-0-		-1645	-0-	223	1	54	9	N	49	21	0	25	1	3																										
*02	644	N	545	-0-		-99	-0-	275	1	270	9	N	245	104	0	138	1	6																										
*03	1369	N	1369	-0-		-0-	-0-	687	1	477	2	N	184	69	0	117	1	4																										
								3	4	202	9																																	
*04	810	N	810	-0-		-0-	-0-	374	1	86	2	N	318	113	0	189	1	20																										
								350	9																																			
*05	1265	N	1265	-0-		-0-	-0-	189	1	299	2	N	706	297	0	420	1	9																										
								777	9																																			
*06	1075	N	1075	-0-		-0-	-0-	340	1	735	9	N	668	286	0	388	1	3																										
HAUGLUM															WELL #: 16H RRCID -> 292136 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12326 - 18175																													
01	11315	X	10093	-0-		-1222	-0-	665	1	7493	2	N	1712	776	0	958	1	18																										
								52	4	1883	9																																	
*02	8960	X	4592	-0-		-4368	-0-	361	1	3456	2	N	699	303	0	404	1	10																										
								6	4	769	9																																	
*03	8680	X	8680	-0-		-0-	-0-	1153	1	6103	2	N	1277	462	0	783	1	42																										
								19	4	1405	9																																	
*04	10950	X	8728	-0-		-2222	-0-	1595	1	5719	2	N	1285	494	0	823	1	10																										
								1414	9																																			
*05	11315	X	4541	-0-		-6774	-0-	311	1	3669	2	N	508	208	0	294	1	16																										
								2	4	559	9																																	
*06	13632	X	13632	-0-		-0-	-0-	687	1	10236	2	N	2460	1044	0	1416	1	16																										
								3	4	2706	9																																	
SOLIZ UNIT A															WELL #: 3 RRCID -> 296665 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11420 - 17871																													
01	7750	X	7392	-0-		-358	-0-	1042	1	4988	2	Y	1060	1048	0			64																										
								196	4	1166	9																																	
*02	DLQ	G-10	7713	-0-		7713	7713	1332	1	4857	2	Y	1228	1232	0			60																										
								173	4	1351	9																																	
*03	DLQ	G-10	5255	-0-		5255	12968	1501	1	2634	2	Y	963	977	0			46																										
								61	4	1059	9																																	
*04	DLQ	G-10	5988	-0-		5988	18956	1687	1	3636	2	Y	525	548	0			23																										
								87	4	578	9																																	
05	DLQ	G-10	6902	-0-		6902	25858	1489	1	4277	2	Y	963	972	0			14																										
								77	4	1059	9																																	
06	DLQ	G-10	4896	-0-		4896	30754	912	1	3302	2	Y	544	549	0			9																										
								84	4	598	9																																	
GASKIN															WELL #: 6 RRCID -> 296681 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11373 PERF.11325 - 18976																													
01	5549	X	2435	-0-		-3114	-0-	500	1	1207	2	Y	611	591	0			72																										
								56	4	672	9																																	
*02	DLQ	G-10	7347	-0-		7347	7347	1058	1	4148	2	Y	1814	1817	0			69																										
								146	4	1995	9																																	
*03	DLQ	G-10	6581	-0-		6581	13928	1158	1	3787	2	Y	1420	1423	0			66																										
								74	4	1562	9																																	
*04	DLQ	G-10	6734	-0-		6734	20662	1214	1	3483	2	Y	1782	1756	0			92																										
								77	4	1960	9																																	
05	DLQ	G-10	6741	-0-		6741	27403	1097	1	3465	2	Y	1925	1949	0			68																										
								61	4	2118	9																																	
06	DLQ	G-10	5841	-0-		5841	33244	961	1	3211	2	Y	1442	1464	0			46																										
								83	4	1586	9																																	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
GASKIN															
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 884566															
WELL #: 4 RRCID -> 296682 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11778 - 20051															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	20119 X	8570	-0-	-11549	-0-	971 1	5729 2	218 4	1652 9	Y	1502	1474 0			94
*02	DLQ G-10	14103	-0-	14103	14103	1519 1	10323 2	335 4	1926 9	Y	1751	1762 0			83
*03	DLQ G-10	14188	-0-	14188	28291	1644 1	10383 2	181 4	1980 9	Y	1800	1806 0			77
*04	DLQ G-10	15161	-0-	15161	43452	1860 1	11141 2	216 4	1944 9	Y	1767	1737 0			107
05	DLQ G-10	17316	-0-	17316	60768	1892 1	12584 2	196 4	2644 9	Y	2404	2429 0			82
06	DLQ G-10	17439	-0-	17439	78207	1560 1	12604 2	288 4	2987 9	Y	2715	2702 0			95
SOLIZ UNIT A															
WELL #: 4 RRCID -> 297091 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11675 - 18126															
*01	10478 X	2740	-0-	-7738	-0-	608 1	1240 2	60 4	832 9	Y	756	710 0			82
*02	DLQ G-10	5662	-0-	5662	5662	926 1	2621 2	99 4	2016 9	Y	1833	1829 0			86
*03	DLQ G-10	4612	-0-	4612	10274	981 1	2929 2	58 4	644 9	Y	585	658 0			13
*04	DLQ G-10	3257	-0-	3257	13531	1097 1	1825 2	48 4	287 9	Y	261	265 0			9
05	DLQ G-10	7109	-0-	7109	20640	1434 1	3846 2	70 4	1759 9	Y	1599	1540 0			68
06	DLQ G-10	6909	-0-	6909	27549	1185 1	4276 2	109 4	1339 9	Y	1217	1281 0			4
BUTLER RANCH D															
WELL #: 1H RRCID -> 297577 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11525 - 22560															
01	35340 X	13418	-0-	-21922	-0-	1442 1	5764 2	235 4	5977 9	N	5434	5378 0			235
*02	31920 X	12902	-0-	-19018	-0-	1464 1	5841 2	205 4	5392 9	N	4902	4842 0			295
*03	30721 X	24460	-0-	-6261	-0-	2357 1	14416 2	253 4	7434 9	N	6758	6740 0			313
*04	26970 X	25960	-0-	-1010	-0-	2711 1	16488 2	318 4	6443 9	N	5857	5907 0			263
05	26358 X	26358	-0-	-0-	-0-	2528 1	17780 2	275 4	5775 9	N	5250	5334 0			179
06	26476 X	26476	-0-	-0-	-0-	2199 1	17523 2	401 4	6353 9	N	5775	5763 0			191
SOLIZ UNIT A															
WELL #: 2 RRCID -> 297624 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11675 - 18047															
01	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	610 1	1674 2	74 4	1934 9	Y	1758	1744 0			108
*02	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	773 1	1610 2	66 4	1480 9	Y	1345	1384 0			69
*03	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	1370 1	3747 2	76 4	1540 9	Y	1400	1391 0			78
*04	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	1419 1	3434 2	80 4	916 9	Y	833	894 0			17
05	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	1085 1	799 2	24 4	2178 9	Y	1980	1926 0			71
06	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	927 1	2748 2	73 4	1601 9	Y	1455	1504 0			22

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
KELLNER JONAS-MUTZ UNIT SA6 WELL #: 6H RRCID -> 298016 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11400 - 22001														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	21607 X	18275	-0-	-3332	-0-	2075	1	12549	2	N	2886	2859	0	129
						476	4	3175	9					
*02	19516 X	12407	-0-	-7109	-0-	1545	1	7892	2	N	2458	2470	0	117
						266	4	2704	9					
*03	19809 X	13555	-0-	-6254	-0-	1741	1	8546	2	N	2831	2853	0	95
						154	4	3114	9					
*04	19170 X	8142	-0-	-11028	-0-	1617	1	4915	2	N	1366	1377	0	84
						107	4	1503	9					
05	19003 X	12805	-0-	-6198	-0-	1746	1	9391	2	N	1380	1411	0	53
						150	4	1518	9					
06	17700 X	11369	-0-	-6331	-0-	1348	1	7722	2	N	1923	1928	0	48
						184	4	2115	9					
TRENCH FOOT UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298116 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRENCH FOOT UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298117 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 10919 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GASKIN WELL #: 7 RRCID -> 298154 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11322 - 18976														
01	11966 X	5147	-0-	-6819	-0-	440	1	3555	2	Y	929	855	0	118
						130	4	1022	9					
*02	10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	1021	1	7261	2	Y	2121	2157	0	82
						235	4	2333	9					
*03	11966 X	8266	-0-	-3700	-0-	819	1	5172	2	Y	1986	2008	0	60
						90	4	2185	9					
*04	10050 X	9151	-0-	-899	-0-	1095	1	6164	2	Y	1611	1592	0	79
						120	4	1772	9					
05	10013 X	3038	-0-	-6975	-0-	1017	1	737	2	Y	1146	1182	0	43
						23	4	1261	9					
06	11610 X	8328	-0-	-3282	-0-	867	1	5648	2	Y	1528	1513	0	58
						132	4	1681	9					
LOPEZ UNIT WELL #: 204 RRCID -> 298226 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 12381 PERF.12584 - 20906														
*12	115196 X	7765	-0-	-107431	-0-	648	1	5346	2	N	1586	799	0	20
						26	4	1745	9					
01	9734 X	6212	-0-	-3522	-0-	596	1	4179	2	N	1306	585	0	19
						1437	9							
*02	8792 X	5589	-0-	-3203	-0-	663	1	3731	2	N	1086	465	0	20
						1195	9							
*03	9734 X	6116	-0-	-3618	-0-	812	1	4017	2	N	1170	436	0	15
						1287	9							
*04	8310 X	5833	-0-	-2477	-0-	672	1	3790	2	N	1246	468	0	13
						1371	9							
*05	7750 X	3674	-0-	-4076	-0-	523	1	2393	2	N	689	280	0	26
						758	9							
*06	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	719	1	4672	2	N	1477	634	0	9
						1625	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC BLACK HAND A				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566 WELL #:	1H	RRCID -> 298377	COMPL. DATE 07/25/2023	TOTAL	DEPTH 12089	PERF.12020 - 17226				
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
01	61659 X	25227	-0-	-36432	-0-		1030 1	19469 2		N	4179	1868 0	2307 1	52
*02	35224 X	21932	-0-	-13292	-0-		131 4	4597 9		N	3751	1607 0	2142 1	54
*03	36084 X	22830	-0-	-13254	-0-		940 1	16836 2		N	3653	1354 0	2294 1	59
*04	31620 X	5526	-0-	-26094	-0-		30 4	4126 9		N	825	322 0	536 1	26
05	28055 X	12414	-0-	-15641	-0-		1615 1	17148 2		N	3044	1257 0	1777 1	36
06	24420 X	10630	-0-	-13790	-0-		49 4	4018 9		N	2798	1200 0	1626 1	8
							622 1	3996 2		N				
							908 9							
							846 1	8215 2		N				
							5 4	3348 9		N				
							858 1	6692 2		N				
							2 4	3078 9						
BLACK HAND B				WELL #:	2H	RRCID -> 298378	COMPL. DATE 07/25/2023	TOTAL	DEPTH 12321	PERF.12050 - 24451				
01	115010 X	62636	-0-	-52374	-0-		2137 1	49835 2		N	9391	4200 0	5187 1	116
*02	82852 X	53565	-0-	-29287	-0-		334 4	10330 9		N	7981	3422 0	4562 1	113
*03	87203 X	55706	-0-	-31497	-0-		1801 1	42910 2		N	7988	2959 0	5014 1	128
*04	78540 X	49545	-0-	-28995	-0-		75 4	8779 9		N	6837	2587 0	4308 1	70
05	69812 X	49234	-0-	-20578	-0-		3109 1	43687 2		N	6798	2817 0	3983 1	68
06	60630 X	45759	-0-	-14871	-0-		123 4	8787 9		N	6223	2653 0	3598 1	40
							3901 1	38120 2		N				
							3 4	7521 9						
							1471 1	40263 2		N				
							22 4	7478 9		N				
							1413 1	37489 2		N				
							12 4	6845 9						
BLACK HAND C				WELL #:	3H	RRCID -> 298379	COMPL. DATE 07/25/2023	TOTAL	DEPTH 12352	PERF.11825 - 24051				
01	106299 X	56955	-0-	-49344	-0-		1840 1	44623 2		N	9267	4145 0	5118 1	109
*02	96012 X	49748	-0-	-46264	-0-		298 4	10194 9		N	7778	3332 0	4442 1	113
*03	106299 X	52019	-0-	-54280	-0-		1604 1	39519 2		N	8039	2976 0	5043 1	133
*04	63210 X	46755	-0-	-16455	-0-		69 4	8556 9		N	7129	2697 0	4490 1	75
05	60605 X	46913	-0-	-13692	-0-		2639 1	40424 2		N	6914	2866 0	4052 1	71
06	55110 X	44472	-0-	-10638	-0-		113 4	8843 9		N	6601	2814 0	3815 1	43
							3308 1	35602 2		N				
							3 4	7842 9						
							1257 1	38030 2		N				
							21 4	7605 9		N				
							1253 1	35946 2		N				
							12 4	7261 9						
WHIZZ-BANG A				WELL #:	1H	RRCID -> 298441	COMPL. DATE 07/23/2022	TOTAL	DEPTH 12084	PERF.12450 - 21876				
01	55955 X	17353	-0-	-38602	-0-		883 1	12422 2		N	3603	1610 0	1988 1	46
*02	16461 X	16461	-0-	-0-	-0-		85 4	3963 9		N	3482	1489 0	1985 1	54
*03	22816 X	16193	-0-	-6623	-0-		819 1	11791 2		N	3761	1392 0	2358 1	65
*04	22080 X	5042	-0-	-17038	-0-		21 4	3830 9		N	1260	497 0	827 1	1
05	19685 X	3987	-0-	-15698	-0-		1402 1	10623 2		N	887	368 0	520 1	-0-
06	17640 X	13517	-0-	-4123	-0-		31 4	4137 9		N	2471	1042 0	1412 1	17
							757 1	2899 2		N				
							1386 9							
							414 1	2595 2		N				
							2 4	976 9		N				
							918 1	9878 2		N				
							3 4	2718 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																	
WHIZZ-BANG B WELL #: 2H RRCID -> 298442 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12375 - 21801																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	73191 X	16643	-0-		-56548	-0-	937	1	12258	2	N	3058	1366	0	1686	1	49
							84	4	3364	9							
*02	15276 X	15276	-0-		-0-	-0-	848	1	11000	2	N	3098	1328	0	1770	1	49
							20	4	3408	9							
*03	21173 X	15852	-0-		-5321	-0-	1493	1	10485	2	N	3494	1286	0	2179	1	78
							31	4	3843	9							
*04	20370 X	16250	-0-		-4120	-0-	1997	1	9874	2	N	3980	1507	0	2509	1	42
							1	4	4378	9							
05	18540 X	18540	-0-		-0-	-0-	836	1	14519	2	N	2888	1204	0	1702	1	24
							8	4	3177	9							
06	17106 X	17106	-0-		-0-	-0-	883	1	13151	2	N	2789	1186	0	1608	1	19
							4	4	3068	9							
WHIZZ-BANG C WELL #: 3H RRCID -> 298443 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12325 - 20551																	
01	61783 X	20747	-0-		-41036	-0-	1246	1	16503	2	N	2622	1172	0	1447	1	35
							114	4	2884	9							
*02	16997 X	16997	-0-		-0-	-0-	871	1	13454	2	N	2407	1032	0	1376	1	34
							24	4	2648	9							
*03	25172 X	17115	-0-		-8057	-0-	1535	1	12876	2	N	2424	900	0	1524	1	34
							38	4	2666	9							
*04	22410 X	16501	-0-		-5909	-0-	2102	1	12317	2	N	1892	715	0	1191	1	20
							1	4	2081	9							
05	23157 X	15952	-0-		-7205	-0-	759	1	12881	2	N	2095	867	0	1226	1	22
							7	4	2305	9							
06	20070 X	16337	-0-		-3733	-0-	818	1	12676	2	N	2581	1096	0	1486	1	21
							4	4	2839	9							
HAUGLUM C WELL #: 2H RRCID -> 298532 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11949 - 16391																	
*07	77190 X	2202	-0-		-74988	-0-	477	1	799	2	N	836	15	0	802	1	23
							6	4	920	9							
*08	77190 X	128	-0-		-77062	-0-	74	1	54	9	N	49	45	0	27	1	-0-
*09	74700 X	1932	-0-		-72768	-0-	225	1	1444	2	N	227	117	0	105	1	5
							13	4	250	9							
*10	77190 X	615	-0-		-76575	-0-	227	1	144	2	N	220	116	0	107	1	2
							2	4	242	9							
*11	74700 X	894	-0-		-73806	-0-	140	1	529	2	N	203	107	0	93	1	5
							2	4	223	9							
*12	77190 X	863	-0-		-76327	-0-	191	1	364	2	N	278	143	0	140	1	-0-
							2	4	306	9							
*01	77190 X	-0-	-0-		-77190	-0-					N	-0-					-0-
*02	69720 X	16	-0-		-69704	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
*03	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	840 X	-0-	-0-		-840	-0-					N	-0-					-0-
*05	21902 X	21902	-0-		-0-	-0-	527	1	15941	2	N	4932	2004	0	2833	1	95
							9	4	5425	9							
*06	61139 X	61139	-0-		-0-	-0-	1568	1	46403	2	N	11957	5075	0	6881	1	96
							15	4	13153	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC BLACK HAND F															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 884566 WELL #: 6H RRCID -> 298662 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 12368 PERF. N/A															CNTY: KARNES				
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	SHUT	IN	110422	-0-		110422	693170		3120	1	77352	2	N	26757	11967	0	14777	1	314															
									517	4	29433	9																						
*02	SHUT	IN	71542	-0-		71542	764712		2148	1	52871	2	N	14937	6445	0	8592	1	214															
									92	4	16431	9																						
*03	SHUT	IN	72707	-0-		72707	837419		3650	1	53409	2	N	14089	5231	0	8863	1	209															
									150	4	15498	9																						
*04	SHUT	IN	57749	-0-		57749	895168		4153	1	42120	2	N	10430	3954	0	6583	1	102															
									3	4	11473	9																						
05	SHUT	IN	51544	-0-		51544	946712		1415	1	39979	2	N	9207	3820	0	5401	1	88															
									22	4	10128	9																						
06	SHUT	IN	45894	-0-		45894	992606		1317	1	35746	2	N	8017	3419	0	4636	1	50															
									12	4	8819	9																						

BLACK HAND D						WELL #:	4H	RRCID -> 298664	COMPL. DATE 07/28/2024				TOTAL	DEPTH 12363	PERF.11950	- 24826																		
01	SHUT	IN	140413	-0-		140413	805285		3880	1	96178	2	N	36103	16111	0	19894	1	482															
									642	4	39713	9																						
*02	SHUT	IN	117162	-0-		117162	922447		3143	1	81271	2	N	29642	12745	0	16992	1	387															
									142	4	32606	9																						
*03	SHUT	IN	108422	-0-		108422	1030869		4895	1	75200	2	N	25561	9482	0	16067	1	399															
									210	4	28117	9																						
*04	SHUT	IN	88800	-0-		88800	1119669		5627	1	60567	2	N	20546	7783	0	12959	1	203															
									5	4	22601	9																						
05	SHUT	IN	65553	-0-		65553	1185222		1570	1	47504	2	N	14957	6209	0	8778	1	173															
									26	4	16453	9																						
*06	1260927 X		75705	-0-		-1185222	-0-		1914	1	56638	2	N	15576	6643	0	9007	1	99															
									19	4	17134	9																						

BLACK HAND E						WELL #:	5H	RRCID -> 298665	COMPL. DATE 04/25/2024				TOTAL	DEPTH 12367	PERF. N/A																			
01	SHUT	IN	120455	-0-		120455	724514		3403	1	84350	2	N	29217	13094	0	16168	1	341															
									563	4	32139	9																						
*02	SHUT	IN	76675	-0-		76675	801189		2296	1	57002	2	N	15707	6790	0	9052	1	206															
									99	4	17278	9																						
*03	SHUT	IN	78069	-0-		78069	879258		3976	1	58495	2	N	14031	5207	0	8824	1	206															
									164	4	15434	9																						
*04	SHUT	IN	62322	-0-		62322	941580		4545	1	46338	2	N	10396	3938	0	6557	1	107															
									3	4	11436	9																						
05	SHUT	IN	54328	-0-		54328	995908		1506	1	42730	2	N	9153	3799	0	5372	1	89															
									24	4	10068	9																						
06	SHUT	IN	47341	-0-		47341	1043249		1355	1	37203	2	N	7974	3401	0	4612	1	50															
									12	4	8771	9																						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.// 884566																	
HAUGLUM A				WELL #: 4H				RRCID -> 298691				COMPL. DATE 02/25/2020				TOTAL DEPTH 12231 PERF.12400 - 19701					
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
*07		0	W	13212	-0-		13212	1662867		1188	1	9481	2	N		2266	161	0	2075	1	67
										50	4	2493	9								
*08		0	W	14936	-0-		14936	1677803		1029	1	10463	2	N		3091	1958	0	1167	1	33
										44	4	3400	9								
*09		0	W	13198	-0-		13198	1691001		792	1	9165	2	N		2878	1521	0	1370	1	20
										75	4	3166	9								
*10		0	W	11739	-0-		11739	1702740		715	1	8409	2	N		2334	1218	0	1122	1	14
										48	4	2567	9								
*11		0	W	3109	-0-		3109	1705849		352	1	2212	2	N		490	260	0	226	1	18
										6	4	539	9								
*12		0	W	10600	-0-		10600	1716449		842	1	8387	2	N		1213	614	0	601	1	16
										37	4	1334	9								
*01		0	W	11085	-0-		11085	1727534		822	1	8616	2	N		1443	643	0	794	1	22
										60	4	1587	9								
*02		0	W	11788	-0-		11788	1739322		852	1	9194	2	N		1568	670	0	893	1	27
										17	4	1725	9								
*03		0	W	10037	-0-		10037	1749359		1526	1	6479	2	N		1828	675	0	1143	1	37
										21	4	2011	9								
*04		0	W	12025	-0-		12025	1761384		2245	1	7479	2	N		2091	790	0	1315	1	23
										1	4	2300	9								
*05		0	W	11344	-0-		11344	1772728		702	1	8609	2	N		1844	763	0	1079	1	25
										5	4	2028	9								
*06		0	W	13435	-0-		13435	1786163		866	1	9765	2	N		2546	1084	0	1470	1	17
										3	4	2801	9								
SOLIZ UNIT A				WELL #: 1				RRCID -> 298841				COMPL. DATE 11/26/2012				TOTAL DEPTH 11172 PERF.11532 - 16673					
*07		27373	X	4290	-0-		-23083	-0-		775	1	1933	2	N		1372	1411	0			27
										73	4	1509	9								
*08		27373	X	229	-0-		-27144	-0-		14	1	182	2	N		6	10	0			23
										26	4	7	9								
*09		26490	X	3791	-0-		-22699	-0-		277	1	3167	2	N		193	145	0			71
										135	4	212	9								
*10		27373	X	5117	-0-		-22256	-0-		963	1	2619	2	N		1357	1368	0			60
										42	4	1493	9								
*11		26490	X	4038	-0-		-22452	-0-		1054	1	1402	2	N		1383	1371	0			72
										61	4	1521	9								
*12		27373	X	4564	-0-		-22809	-0-		1338	1	1103	2	N		1864	1843	0			93
										73	4	2050	9								
01		27373	X	2132	-0-		-25241	-0-		501	1	540	2	N		961	978	0			76
										34	4	1057	9								
*02		24724	X	5832	-0-		-18892	-0-		950	1	3283	2	N		1346	1333	0			89
										118	4	1481	9								
*03		27373	X	4621	-0-		-22752	-0-		1045	1	1600	2	N		1761	1754	0			96
										39	4	1937	9								
*04		26490	X	3522	-0-		-22968	-0-		677	1	1482	2	N		1207	1276	0			27
										35	4	1328	9								
*05		4716	X	4716	-0-		-0-	-0-		1239	1	1691	2	N		1588	1521	0			94
										39	4	1747	9								
*06		8339	X	8339	-0-		-0-	-0-		1355	1	4719	2	N		1948	1944	0			98
										122	4	2143	9								

SOLIZ UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 298841	COMPL.	DATE 11/26/2012	TOTAL	DEPTH 11172	PERF.11532	- 16673			
*07	27373	X	4290	-0-	-23083	-0-	775 73 14 26 277	1 4 1 4 1	1933 1509 182 7 3167	2 9 2 9 2	N	1372	1411	0	27
*08	27373	X	229	-0-	-27144	-0-	14 26 277	1 4 1	182 7 3167	2 9 2	N	6	10	0	23
*09	26490	X	3791	-0-	-22699	-0-	277 135 963	1 4 1	3167 212 2619	2 9 2	N	193	145	0	71
*10	27373	X	5117	-0-	-22256	-0-	963 42 1054	1 4 1	2619 1493 1402	2 9 2	N	1357	1368	0	60
*11	26490	X	4038	-0-	-22452	-0-	1054 61 1338	1 4 1	1493 1521 1103	9 9 2	N	1383	1371	0	72
*12	27373	X	4564	-0-	-22809	-0-	1338 73 501	1 4 1	1103 2050 540	2 9 2	N	1864	1843	0	93
01	27373	X	2132	-0-	-25241	-0-	501 34 950	1 4 1	540 1057 3283	2 9 2	N	961	978	0	76
*02	24724	X	5832	-0-	-18892	-0-	950 118 1045	1 4 1	3283 1481 1600	2 9 2	N	1346	1333	0	89
*03	27373	X	4621	-0-	-22752	-0-	1045 39 677	1 4 1	1600 1937 1482	2 9 2	N	1761	1754	0	96
*04	26490	X	3522	-0-	-22968	-0-	677 35 1239	1 4 1	1482 1328 1691	2 9 2	N	1207	1276	0	27
*05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	1239 39 1355	1 4 1	1691 1747 4719	2 9 2	N	1588	1521	0	94
*06	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	1355 122	1 4	4719 2143	2 9	N	1948	1944	0	98

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC SOLIZ UNIT A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 884566 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
						RRCID ->	298842	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL	DEPTH	11270	PERF.11877	-	18290		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	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	77500	X	5404	-0-	-72096	-0-	833 108	1 4	3147 1316	2 9	N	1196	1138 0			92	
*08	77500	X	9464	-0-	-68036	-0-	605 967	1 4	6630 1262	2 9	N	1147	1239 0			-0-	
*09	75000	X	5812	-0-	-69188	-0-	398 190	1 4	4454 770	2 9	N	700	622 0			78	
*10	77500	X	7410	-0-	-70090	-0-	912 73	1 4	5244 1181	2 9	N	1074	1121 0			31	
*11	75000	X	4275	-0-	-70725	-0-	737 80	1 4	2373 1085	2 9	N	986	967 0			50	
*12	77500	X	2941	-0-	-74559	-0-	697 52	1 4	1019 1173	2 9	N	1066	1075 0			41	
*01	77500	X	2525	-0-	-74975	-0-	486 58	1 4	1300 681	2 9	N	619	605 0			55	
*02	70000	X	3566	-0-	-66434	-0-	867 63	1 4	1429 1207	2 9	N	1097	1120 0			32	
*03	77500	X	2935	-0-	-74565	-0-	1067 33	1 4	1216 619	2 9	N	563	584 0			11	
*04	75000	X	3312	-0-	-71688	-0-	1317 46	1 4	1501 448	2 9	N	407	384 0			34	
*05	2945	X	2555	-0-	-390	-0-	1170 24	1 4	678 683	2 9	N	621	653 0			2	
*06	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	923 72	1 4	2695 957	2 9	N	870	867 0			5	
HAUGLUM					WELL #:	6H	RRCID ->	298855	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL	DEPTH	12004	PERF.12353	-	16400	
*07	56730	X	3114	-0-	-53616	-0-	515 10	1 4	1591 998	2 9	N	907	16 0	868 1		25	
*08	56730	X	63	-0-	-56667	-0-	37 1		26 9		N	24	31 0	18 1		-0-	
*09	54900	X	600	-0-	-54300	-0-	296 1		304 9		N	276	145 0	131 1		-0-	
*10	56730	X	248	-0-	-56482	-0-	248 1				N	-0-				-0-	
*11	54900	X	127	-0-	-54773	-0-	127 1				N	-0-				-0-	
*12	56730	X	358	-0-	-56372	-0-	358 1				N	-0-				-0-	
*01	56730	X	370	-0-	-56360	-0-	370 1				N	-0-				-0-	
*02	51240	X	200	-0-	-51040	-0-	200 1				N	-0-				-0-	
*03	56730	X	1214	-0-	-55516	-0-	759 3	1 4	452 58	2 2	N	-0-				-0-	
*04	54900	X	1255	-0-	-53645	-0-	1197 1		58 2		N	-0-				-0-	
*05	304	X	304	-0-	-0-	-0-	193 1		111 2		N	-0-				-0-	
*06	705	X	705	-0-	-0-	-0-	472 1		233 2		N	-0-				-0-	
HAUGLUM					WELL #:	102H	RRCID ->	299018	COMPL. DATE	02/22/2025	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.	N/A		
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	SHUT IN	44356	-0-	-0-	44356	44356	787 13	1 4	23825 19731	2 9	N	17937	7344 0	10383 1		210	
06	SHUT IN	50837	-0-	-0-	50837	95193	923 9	1 4	27320 22585	2 9	N	20532	8749 0	11863 1		130	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.//					27135 750					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES									
VERDUN OIL & GAS LLC															//CONT.//					884566																								
HAUGLUM C															WELL #:					6H					RRCID -> 299030					COMPL. DATE 01/31/2025					TOTAL DEPTH 12049					PERF. N/A				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																							
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																								
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																								
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																								
03	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																								
*04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																								
05	SHUT	IN	34079	-0-	34079	34079	608	1	18325	2	N	13760	5630	0	7960	1	170																											
							10	4	15136	9																																		
06	SHUT	IN	40662	-0-	40662	74741	732	1	21620	2	N	16639	7085	0	9607	1	117																											
							7	4	18303	9																																		
HAUGLUM C															WELL #:					7H					RRCID -> 299031					COMPL. DATE 01/18/2025					TOTAL DEPTH 12137					PERF. N/A				
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																								
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																								
03	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																								
*04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																								
05	SHUT	IN	26284	-0-	26284	26284	523	1	15826	2	N	9024	3696	0	5226	1	102																											
							9	4	9926	9																																		
06	SHUT	IN	42377	-0-	42377	68661	881	1	26058	2	N	14026	5955	0	8075	1	98																											
							9	4	15429	9																																		
KLOTZMAN-MAURER A															WELL #:					1					RRCID -> 299100					COMPL. DATE 10/09/2022					TOTAL DEPTH 12342					PERF. 12475 - 16476				
*01	35991	X	3958	-0-	-32033	-0-	985	1	875	2	N	1901	1843	1		68																												
							7	4	2091	9																																		
*02	32508	X	3462	-0-	-29046	-0-	679	1	375	2	N	2189	2203	1		54																												
							2408	9																																				
*03	35991	X	3842	-0-	-32149	-0-	735	1	629	2	N	2253	2263	1		44																												
							2478	9																																				
*04	34830	X	1818	-0-	-33012	-0-	577	1	1241	9	N	1128	1120	1		52																												
05	35991	X	2652	-0-	-33339	-0-	666	1	1986	9	N	1805	1770	1		87																												
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	683	1	1318	2	N	2084	2101	1		70																												
							2292	9																																				
HAUGLUM															WELL #:					101H					RRCID -> 299124					COMPL. DATE 02/15/2025					TOTAL DEPTH 12072					PERF. N/A				
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																								
03	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																								
*04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																								
05	SHUT	IN	39122	-0-	39122	39122	689	1	20854	2	N	15970	6538	0	9244	1	188																											
							12	4	17567	9																																		
06	SHUT	IN	45996	-0-	45996	85118	833	1	24641	2	N	18649	7944	0	10771	1	122																											
							8	4	20514	9																																		
NAPOO A															WELL #:					1H					RRCID -> 299190					COMPL. DATE 08/09/2024					TOTAL DEPTH 11343					PERF. N/A				
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																								
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																								
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																								
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																								
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																								
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)												CNTY: KARNES					
VERDUN OIL & GAS LLC																	
HAUGLUM																	
WELL #: 103H RRCID -> 299192 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 12078 PERF. N/A																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SHUT IN	48660	-0-	48660	48660	890	1	26939	2	N	18924	7748	0	10955	1	221
							15	4	20816	9							
06		SHUT IN	54845	-0-	54845	103505	1035	1	30627	2	N	21066	8980	0	12176	1	131
							10	4	23173	9							
HAUGLUM A																	
WELL #: 5H RRCID -> 299304 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12236 PERF. 12425 - 19541																	
*07		0 W	1726	-0-	1726	1254276	579	1	1147	9	N	1043	62	0	984	1	30
*08		0 W	2052	-0-	2052	1256328	490	1	1562	9	N	1420	909	0	541	1	-0-
*09		0 W	2643	-0-	2643	1258971	422	1	218	2	N	1816	947	0	853	1	16
							5	4	1998	9							
*10		0 W	4603	-0-	4603	1263574	495	1	1601	2	N	2269	1176	0	1083	1	26
							11	4	2496	9							
*11		0 W	984	-0-	984	1264558	232	1	752	9	N	684	378	0	328	1	4
*12		0 W	875	-0-	875	1265433	460	1	415	9	N	377	190	0	186	1	5
*01		0 W	4579	-0-	4579	1270012	588	1	2322	2	N	1501	665	0	821	1	20
							18	4	1651	9							
*02		0 W	1065	-0-	1065	1271077	258	1	134	2	N	611	265	0	353	1	13
							1	4	672	9							
*03		0 W	2213	-0-	2213	1273290	857	1	478	2	N	795	293	0	497	1	18
							3	4	875	9							
*04		0 W	2441	-0-	2441	1275731	1209	1	408	2	N	749	286	0	476	1	5
							824	9									
*05		0 W	429	-0-	429	1276160	212	1	217	9	N	197	81	0	115	1	6
*06		0 W	1786	-0-	1786	1277946	409	1	1023	2	N	322	139	0	189	1	-0-
							354	9									
NAPOO B																	
WELL #: 2H RRCID -> 299501 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 11360 PERF. N/A																	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WARWICK-ARTEMIS, LLC																	
GOOD PHELAN																	
WELL #: 899023 1H RRCID -> 288720 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 12462 PERF. 12897 - 17164																	
01		7099 X	2543	-0-	-4556	-0-	1105	1	1181	3	Y	234	182	1			793
							257	9									
02		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	1426	1	2823	3	Y	585	554	1			824
							644	9									
03		4929 X	2183	-0-	-2746	-0-	749	1	818	3	Y	560	670	1			714
							616	9									
04		4770 X	104	-0-	-4666	-0-	19	1	30	3	Y	50	128	1			636
							55	9									
05		6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	2227	1	3796	3	Y	406	409	1			633
							447	9									
06		11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	3282	1	6727	3	Y	981	874	1			740
							1079	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
WARWICK-ARTEMIS, LLC			//CONT.//		899023													
GOOD PHELAN			WELL #:		2H	RRCID -> 288721		COMPL. DATE 11/10/2019		TOTAL DEPTH 12498		PERF. 12828 - 17455						
M	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
01		11656 X	6444	-0-		-5212			-0-		2816	1	3037	3	Y	537	364	1
											591	9						1261
02		9257 X	9257	-0-		-0-			-0-		2798	1	5481	3	Y	889	913	1
											978	9						1237
03		9614 X	9614	-0-		-0-			-0-		4139	1	4637	3	Y	762	945	1
											838	9						1054
04		8032 X	8032	-0-		-0-			-0-		4364	1	2985	3	Y	621	577	1
											683	9						1098
05		8773 X	7646	-0-		-1127			-0-		2452	1	4280	3	Y	831	946	1
											914	9						983
06		8490 X	7716	-0-		-774			-0-		2052	1	4484	3	Y	1073	1005	1
											1180	9						1051
ZAZA ENERGY, LLC			950545															
CONNIFF UNIT			WELL #:		A 1H	RRCID -> 267301		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 14057		PERF. 14000 - 18802						
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	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						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	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						
01	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	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						
01	105 N	105	-0-		-0-	-0-		105	2		N	-0-						-0-
02	103 N	103	-0-		-0-	-0-		103	2		N	-0-						-0-
03	101 N	101	-0-		-0-	-0-		101	2		N	-0-						-0-
04	102 N	102	-0-		-0-	-0-		102	2		N	-0-						-0-
*05	101 N	101	-0-		-0-	-0-		101	2		N	-0-						-0-
06	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE			WELL #:		1	RRCID -> 164667		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 4476		PERF. 4130 - 4136						
01	0 A	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED			01/02/2025															

EDWIN FIMBEL (3500 FRI0) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA																	
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030																	
FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	837 N	784	-0-	-53	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-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																	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-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																	
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
*05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EL TORO (5250) 28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON																	
BLACK DRAW ENERGY LLC 101501																	
LAKESIDE WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EL TORO (5700) 28203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON																	
OSYKA PERMIAN, LLC 628108																	
LITTLETON, J. B. WELL #: 1 U RRCID -> 133269 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5684 - 5690																	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EL TORO (6300) 28203 758 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON																	
SHANLEY OIL COMPANY 769285																	
CANERDAY WELL #: 1 RRCID -> 099406 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5197 - 5201																	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO (6920)		28203 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
PALOMA OPERATING, LLC		100344									
LORENZEN		WELL #: 1		RRCID -> 291356		COMPL. DATE 01/24/2021		TOTAL DEPTH 6805		PERF. 6710 - 6717	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-					138	
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					138	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				138 1	-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2025											
EL TORO, SOUTH (5650 SD.)		28207 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
PALOMA OPERATING, LLC		100344									
LORENZEN		WELL #: 1		RRCID -> 299186		COMPL. DATE 01/15/2025		TOTAL DEPTH 6805		PERF. 5652 - 6050	
01	0	7490	-0-	7490	7490	7490	2	N	-0-	-0-	
02	0	13780	-0-	13780	21270	13691	2	N	81	81	
03	0	14726	-0-	14726	35996	14604	2	N	111	150	
04	50000	14004	-0-	-35996	-0-	13926	2	N	71	35	
05	16120	11078	-0-	-5042	-0-	11015	2	N	57	92	
06	14760 #	NO RPT	-0-	-14760	-0-			N	NO RPT	92	
AMRWR, LLC		102699									
BEAMON, R. E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 114616		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 5647 - 5650	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
EL TORO, SW. (5830)		28209 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
OSYKA PERMIAN, LLC		628108									
VINCIK, ADOLPH		WELL #: 1		RRCID -> 177898		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 5829 - 5841	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EL TORO, SW. (7000) OSYKA PERMIAN, LLC VINCIK, ADOLPH				28209 840 628108		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON									
				WELL #:		2 L		RRCID -> 053761		COMPL. DATE 09/08/1972		TOTAL DEPTH 7066		PERF. N/A					
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

EL TORO BUENO (AY-3) FAULCONER ENERGY, LLC HOLZHEAUSER "A"				28210 003 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON			
				WELL #:	1	RRCID -> 232704	COMPL.	DATE 11/01/2007	TOTAL	DEPTH	11810	PERF.11433 - 11615		
01	1922 N	1544	-0-	-378 B	-0-	613	1	723	2	N	189	195	1	132
02	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	208	9	568	2	N	149	183	1	98
03	1860 N	1154	-0-	-706 B	-0-	164	9	329	2	N	189			287
04	1500 N	887	-0-	-613 B	-0-	617	1	147	2	N	169	188	1	268
05	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	208	9	946	2	N	26			294
06	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	554	1	786	2	N	204	370	1	128
						186	9							
						577	1							
						29	9							
						562	1							
						224	9							

TRAYLOR ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 239970	COMPL. DATE 08/28/2008	TOTAL DEPTH 12240	PERF.11386 - 11400
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2025									

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	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				176
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				176
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				176
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				176
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				176
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				176
PLUGGED AND ABANDONED					06/28/2024											

O'CONNOR-MILLER				WELL #:		3	RRCID -> 169316	COMPL. DATE 04/22/1998	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10949	- 11107
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587											
ROSE FAMILY, ET. AL.		WELL #:		1		RRCID -> 235993		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756					
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					85			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					85			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					85			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					85			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					85			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					85			

ROSE-SAMPLE				WELL #:		1		RRCID -> 245565		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800			
01	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	9	1	3	9	N	3	138	
02	11	N	9	-0-	-2	B	-0-	7	1	2	9	N	2	140	
03	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	9	1	3	9	N	3	143	
04	12	N	9	-0-	-3	B	-0-	7	1	2	9	N	2	145	
05	9	N	8	-0-	-1	B	-0-	5	1	3	9	N	3	148	
06	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	7	1	2	9	N	2	150	

PETERS COLE				WELL #:		1		RRCID -> 268204		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	98	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	98	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	98	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	98	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	98	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	98	

GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850											
O'CONNOR-MILLER				WELL #:		1		RRCID -> 165213		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	103	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2024															

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352											
OVERPASS				WELL #:		1		RRCID -> 205594		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784			
01	1798	N	990	-0-	-808	B	-0-	812	2	178	9	N	162	178 1	194
02	1539	N	1539	-0-	-0-	B	-0-	1321	2	218	9	N	198	177 1	215
03	1637	N	1637	-0-	-0-	B	-0-	1416	2	221	9	N	201	179 1	237
04	1400	N	1400	-0-	-0-	B	-0-	1191	2	209	9	N	190	178 1	249
05	1781	N	1781	-0-	-0-	B	-0-	1577	2	204	9	N	185	356 1	78
06	1804	N	1804	-0-	-0-	B	-0-	1610	2	194	9	N	176	177 1	77

EL TORO MAX, W. (EY-2)		28214 080		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
BABB		WELL #:		3R		RRCID -> 273964		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9390 - 9398					
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	4	9	N	4		623
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	-0-	5	1	3	9	N	3		626
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	4	9	N	4		630
04	13	N	8	-0-	-5	-0-	-0-	5	1	3	9	N	3		633
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	2	9	N	2		635
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	3	9	N	3		638

ELBERT GOFF (FRI0 4230)										28271 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
ROLAND CARLSON LLC										726712											
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST										WELL #: 5		RRCID -> 249711		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4210 - 4217			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	1	N		1	-0-	-0-		-0-			1 4			N	-0-						-0-
02	1	N		1	-0-	-0-		-0-			1 4			N	-0-						-0-
03	1	N		1	-0-	-0-		-0-			1 4			N	-0-						-0-
04	1	N		1	-0-	-0-		-0-			1 4			N	-0-						-0-
05	0	N	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	1	N	NO RPT		-0-	-1		-0-						N	NO RPT						-0-

ELBERT GOFF (3700)										28271 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
GOLDENROD GAS, INC.										313121											
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST										WELL #: 4		RRCID -> 252902		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3974 - 3976			
01	1	N		1	-0-	-0-		-0-			1 4			N	-0-						-0-
02	1	N		1	-0-	-0-		-0-			1 4			N	-0-						-0-
03	1	N		1	-0-	-0-		-0-			1 4			N	-0-						-0-
04	1	N		1	-0-	-0-		-0-			1 4			N	-0-						-0-
*05	1	N		1	-0-	-0-		-0-			1 4			N	-0-						-0-
06	1	N		1	-0-	-0-		-0-			1 4			N	-0-						-0-

ELMS (SLICK, LOWER)										28644 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
OMEGA ENERGY, LLC										622657											
STRIEBECK, W. H. JR.										WELL #: 1 L		RRCID -> 001519		COMPL. DATE 11/30/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7068 - 7072			
01	T. A.		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	T. A.		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	T. A.		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	T. A.		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	T. A.		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	T. A.		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

ELMS (SLICK, UPPER)										28644 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
OMEGA ENERGY, LLC										622657											
STRIEBECK, W. H. JR.										WELL #: 1 U		RRCID -> 001516		COMPL. DATE 11/30/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6968 - 7018			
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						87
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						87
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						87
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						87
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						87
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						87

ELOISE (5800)										28658 841		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
SHORE PETROLEUM CORP.										778492											
LENTZ										WELL #: 1		RRCID -> 290641		COMPL. DATE 07/24/2020		TOTAL DEPTH 7364		PERF. 5982 - 5992			
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT		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	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					68
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					68
06	14B2 EXT	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						
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					37
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	23					60
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					60
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					60
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					60
06	DLQ G-10	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						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-	23	7			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	B	-0-							N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-							N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
06	0 N	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						
01	31 N	120	-0-	89	B	-292	120	2				Y	-0-						-0-
02	251 N	543	-0-	292	B	-0-	543	2				Y	-0-						-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2				Y	-0-						-0-
04	120 N	30	-0-	-90	B	-0-	30	2				Y	-0-						-0-
05	925 N	925	-0-	-0-	B	-0-	925	2				Y	-0-						-0-
06	1754 N	1754	-0-	-0-	B	-0-	1754	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						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	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	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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		4 N	-0-	-0-	-4 B	-1082					Y	-0-						207
02		T. A.	-0-	-0-	2 B	-1080		2 3			Y	-0-						207
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1080														
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1080					Y	-0-						207
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1080					Y	-0-						207
05		T. A.	4426	-0-	4426 B	3346		1 1	4119	3	Y	270		246 0				231
								9 4	297	9								
06		T. A.	830	-0-	830 B	4176		774 3	2	4	Y	49		72 0				208
								54 9										

THREE J ENERGY, INC. RAPIDO				857686 1		RRCID ->		177622	COMPL. DATE		12/15/1998	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8837	-	8880
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						111
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						111
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						111
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						111
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						111
06		14B2 EXT	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			
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						59
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						59
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						59
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						59
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						59
06		14B2 EXT	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			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06		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			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

ESPERANZA (3150)				29361 725	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA					
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166														
BORCHERS, VIVIAN				WELL #: 10	RRCID -> 212772	COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 4017		PERF. 3080		- 3334						
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				06/25/2025														
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						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468														
JACOBS ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 265012	COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 9162		PERF. 8808		- 8836						
01	8494	7431	-0-	-1063	-0-	7285	2	146	9	N	133	188	1				209	
02	7672	3973	-0-	-3699	-0-	3921	2	52	9	N	47						256	
03	8494	4001	-0-	-4493	-0-	3942	2	59	9	N	54	188	1				122	
04	8070 #	3728	-0-	-4342	-0-	3674	2	54	9	N	49						171	
05	7905 #	1153	-0-	-6752	-0-	1133	2	20	9	N	18						189	
06	7200 #	1427	-0-	-5773	-0-	1408	2	19	9	N	17						206	
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						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	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						
04	2590	1193	-0-	-1397	-0-	192	1	1001	2	N	-0-						-0-	
05	5735	4126	-0-	-1609	-0-	481	1	3645	2	N	-0-						-0-	
06	5550	3490	-0-	-2060	-0-	423	1	3067	2	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		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
FAGAN -M-			WELL #: 6		RRCID -> 123551		COMPL. DATE 02/28/1987		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 2069 - 2078		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FAGAN (3350)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A-														
29938 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
833782														
WELL #: A 14					RRCID -> 290421 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 3335 - 3340									
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
01	3472 #	3453	-0-	-19	-0-	722	1	2731	2	N		-0-		-0-
02	3052 #	3031	-0-	-21	-0-	664	1	2367	2	N		-0-		-0-
03	4290	4036	-0-	-254	-0-	734	1	3302	2	N		-0-		-0-
04	3625 R	3625	-0-	-0-	-0-	584	1	3041	2	N		-0-		-0-
05	3704 R	3704	-0-	-0-	-0-	432	1	3272	2	N		-0-		-0-
06	3660	3211	-0-	-449	-0-	390	1	2821	2	N		-0-		-0-
FAGAN (5830)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A-														
29938 877 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
833782														
WELL #: A 15					RRCID -> 293713 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5591 - 5598									
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/22/2025														
FAGAN (6110)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
MARY ALICE ANDERSON ET AL 'A'														
29938 937 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
833782														
WELL #: A 16					RRCID -> 293745 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6090 - 6092									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
04	0 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-
FAGAN (8050)														
ANDERSON OIL LTD.														
FAGAN M														
29938 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
022499														
WELL #: 10					RRCID -> 277256 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8052 - 8056									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		39
FANNIN, NORTH (3180)														
IPR ENERGY PARTNERS, LLC														
PREISS, ARLIS														
30175 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
425820														
WELL #: 2					RRCID -> 147627 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-

FANNIN, NORTH (3650)				30175 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
MERCY OIL AND GAS, LP				560765										
HAUSMANN				WELL #: 1		RRCID -> 229087		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 3692 - 3695		
M	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
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-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		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FANNIN, SOUTH (TAG)				30178 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WINCHESTER ENERGY OPERATING CO.				931338										
RICHARDSON, LOYD				WELL #: 1		RRCID -> 110622		COMPL. DATE 06/05/1986		TOTAL DEPTH 4715		PERF. 2531 - 2534		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			148
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			148
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			148
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			148
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			148
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			148

FANT (WILCOX 9500)		//CONT.//		30185 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK			
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732								
GEORGE WEST ESTATE		WELL #:		6 U	RRCID -> 104083		COMPL. DATE 01/30/1983		TOTAL DEPTH 10666		PERF. 9432 - 9497	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
FANT (WILCOX 10000)				30185 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415								
BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID -> 164061		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9874 - 9928	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					144
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					144
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					144
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					144
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					144
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					144
BODDEN-FROST GU 1		WELL #:		4	RRCID -> 166869		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 13980		PERF.10106 - 10128	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
PAWLIK GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 177635		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 12004		PERF.11536 - 11560	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					38
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					38
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					38
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
PAWLIK GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 223259		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11300 - 11330	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-

FANT (WILCOX 10200)		//CONT.//		30185 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732										
GEORGE WEST ESTATE		WELL #:		6 L	RRCID -> 104082		COMPL. DATE 01/27/1983		TOTAL DEPTH 10666		PERF.10295 - 10349			
M	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

FANT, S. (WILCOX 10760)					30187 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK	
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC					101415				
PAWLIK GU 1					WELL #:	RRCID -> 098582	COMPL. DATE 01/04/1990	TOTAL DEPTH 12004	PERF.10763 - 10843
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FANT, S. (WILCOX 11300)				30187 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
GEFFERT GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1 A	RRCID -> 112470	COMPL.	DATE 05/21/1984	TOTAL	DEPTH	11454	PERF.11324	- 11366		
01	5518	X	4401	-0-	-1117	-0-	4243	2	158	9	N	144		195	
02	4984	X	3876	-0-	-1108	-0-	3786	2	90	9	N	82	180	1 97	
03	5456	X	3803	-0-	-1653	-0-	3696	2	107	9	N	97		194	
04	4950	X	3312	-0-	-1638	-0-	3227	2	85	9	N	77		271	
05	5115	X	4854	-0-	-261	-0-	4738	2	116	9	N	105	189	1 187	
06	4260	X	4192	-0-	-68	-0-	3910	2	282	9	N	256	176	1 267	

PAWLIK GU1				WELL #:	3	RRCID -> 176660	COMPL.	DATE 02/27/2007	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11300	- 11563
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			41
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-		41
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		41
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		41
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-		41
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2	N	-0-		41

FENNER (4120)				30635 730	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
BREITBURN OPERATING L.P.				090732						
FENNER-BRIDGE FEE				WELL #:	1	RRCID -> 141934	COMPL. DATE 06/17/1992	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 4116	- 4118
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)					30802 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD
OLIPP II, LLC					100467				
JACOB GAS UNIT					WELL #:	RRCID -> 198574	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 16093	PERF.14587 - 14607
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)												CAPACITY				CNTY: GOLIAD															
OLIPDP II, LLC																															
JACOBS GAS UNIT																															
WELL #: 1												RRCID -> 204033				COMPL. DATE 03/19/2004				TOTAL DEPTH 15430				PERF.14454 - 14706							
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-							
PARMA												WELL #: 1				RRCID -> 235537				COMPL. DATE 04/03/2008				TOTAL DEPTH 16800				PERF.13306 - 16542			
01	3720	X	3078	-0-	-642	-0-	-0-	-0-		330	1	2748	2	N			-0-								25						
02	3360	X	2857	-0-	-503	-0-	-0-	-0-		298	1	2546	2	N			12		12	8					25						
										13	9																				
03	3286	X	3182	-0-	-104	-0-	-0-	-0-		329	1	2799	2	N			49		58	1	10	8			6						
										54	9																				
04	3120	X	2960	-0-	-160	-0-	-0-	-0-		319	1	2637	2	N			4		4	8					6						
										4	9																				
05	3162	X	2646	-0-	-516	-0-	-0-	-0-		329	1	2305	2	N			11		11	8					6						
										12	9																				
06	3090	X	2624	-0-	-466	-0-	-0-	-0-		319	1	2305	2	N			-0-								6						
GOEHRING, ROBERT F.												WELL #: 1				RRCID -> 238153				COMPL. DATE 07/22/2018				TOTAL DEPTH 16245				PERF.11874 - 12384			
01	7812	X	6905	-0-	-907	-0-	-0-	-0-		989	1	5894	2	N			20								158						
										22	9																				
02	7056	X	6362	-0-	-694	-0-	-0-	-0-		893	1	5454	2	N			14		2	8					170						
										15	9																				
03	7688	X	7173	-0-	-515	-0-	-0-	-0-		989	1	6138	2	N			42		172	1	3	8			37						
										46	9																				
04	7320	X	6860	-0-	-460	-0-	-0-	-0-		957	1	5891	2	N			11		1	8					47						
										12	9																				
05	7471	X	6976	-0-	-495	-0-	-0-	-0-		989	1	5981	2	N			5								52						
										6	9																				
06	6930	X	6550	-0-	-380	-0-	-0-	-0-		957	1	5575	2	N			16								68						
										18	9																				
PARMA												WELL #: 2				RRCID -> 241972				COMPL. DATE 02/28/2008				TOTAL DEPTH 16764				PERF.15946 - 16484			
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		314	1	407	2	N			-0-								25						
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		284	1	335	2	N			-0-								25						
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		314	1	361	2	N			39		58	1					6						
										43	9																				
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		304	1	345	2	N			-0-								6						
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		314	1	191	2	N			-0-								6						
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		304	1			N			-0-								6						
JACOB												WELL #: 6				RRCID -> 243880				COMPL. DATE 09/25/2008				TOTAL DEPTH 16800				PERF.14462 - 14480			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-						

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)				//CONT.//	30802 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD							
OLIPDP II, LLC				//CONT.//	100467			COMPL. DATE 05/26/2008				TOTAL	DEPTH	16550	PERF.14010	- 15952			
JACOB				WELL #:	5	RRCID -> 247298													
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	
01	1054 N	947	-0-	-107	-0-	299	1	299	1	648	2	N	-0-					55	
02	896 N	833	-0-	-63	-0-	270	1	270	1	561	2	N	2	2	8			55	
03	961 N	896	-0-	-65	-0-	299	1	299	1	594	2	N	3	3	8			55	
04	930 N	867	-0-	-63	-0-	289	1	289	1	577	2	N	1	1	8			55	
05	930 N	571	-0-	-359	-0-	299	1	299	1	268	2	N	4	4	8			55	
06	870 N	289	-0-	-581	-0-	289	1	289	1			N	-0-					55	
ENGEL				WELL #:	1	RRCID -> 285644		COMPL. DATE 12/22/2017				TOTAL	DEPTH	13520	PERF.12206	- 12378			
01	14818 X	13607	-0-	-1211	-0-	46	1	46	1	13537	2	N	22					175	
02	13160 X	12086	-0-	-1074	-0-	42	1	42	1	12019	2	N	23	11	8			187	
03	14260 X	12965	-0-	-1295	-0-	46	1	46	1	12842	2	N	70	170	1	10	8	77	
04	13440 X	12436	-0-	-1004	-0-	45	1	45	1	12366	2	N	23	3	8			97	
05	39175 X	39175	-0-	-0-	-0-	47	1	47	1	38907	2	N	201	65	8			233	
06	78551 X	78551	-0-	-0-	-0-	221	9	221	9	78210	2	N	269	355	1			147	
ALBRECHT				WELL #:	1	RRCID -> 286327		COMPL. DATE 10/17/2018				TOTAL	DEPTH	15000	PERF.11308	- 11452			
01	3162 X	2963	-0-	-199	-0-	31	1	31	1	2929	2	N	3					165	
02	2800 X	2702	-0-	-98	-0-	28	1	28	1	2612	2	N	56	173	1	5	8	43	
03	3100 X	2798	-0-	-302	-0-	31	1	31	1	2749	2	N	16	2	8			57	
04	2940 X	2734	-0-	-206	-0-	30	1	30	1	2700	2	N	4	1	8			60	
05	3007 X	1601	-0-	-1406	-0-	31	1	31	1	1551	2	N	17	4	8			73	
06	2910 X	166	-0-	-2744	-0-	30	1	30	1	64	2	N	65	68	1			70	
ENGEL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 287059		COMPL. DATE 10/08/2018				TOTAL	DEPTH	13351	PERF.12050	- 12332			
01	1054 N	971	-0-	-83	-0-	31	1	31	1	937	2	N	3					70	
02	924 N	882	-0-	-42	-0-	28	1	28	1	842	2	N	11	9	8			72	
03	1023 N	958	-0-	-65	-0-	31	1	31	1	910	2	N	15	9	8			78	
04	930 N	916	-0-	-14	-0-	30	1	30	1	880	2	N	5	3	8			80	
05	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	31	1	31	1	2607	2	N	95	87	8			88	
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	30	1	30	1	1728	2	N	65	105	1			48	

FLASH GORDON (3490) AMPAK OIL COMPANY WINGO				31226 500 020463	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1				RRCID -> 219622	COMPL. DATE 01/02/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3540	-	3544
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) MARATHON OIL EF LLC JOHNSON GAS UNIT				31487 500 525398	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: DE WITT			
WELL #: 1				RRCID -> 224342	COMPL. DATE 09/16/2008	TOTAL DEPTH 14740	PERF.13635	-	15645	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
FRIEDRICHS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 254465	COMPL. DATE 05/26/2009	TOTAL DEPTH 16823	PERF.15500	-	16654
01	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	527 N	54	-0-	-473 B	-0-	54	3			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					-0-
05	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			-0-
06	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			-0-
FLYING -M- (FRI0 4925) BLUE WING ENERGY, INC. GREER				31740 166 076791	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA			
WELL #: 1				RRCID -> 244755	COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL DEPTH 5911	PERF. 4816	-	4818	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FORT MERRILL (YEGUA) BLUE WING ENERGY, INC. FREEMAN				32094 725 076791	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 1				RRCID -> 244339	COMPL. DATE 06/05/2008	TOTAL DEPTH 5542	PERF. 5303	-	5305	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					184
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					184
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					184
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					184
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					184
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					184

FT. MERRILL, NORTH (11800)		32096 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
BLUE WING ENERGY, INC.		076791							
FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 242634		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
JAMEX, INC.		429659							
ACE WALKER NO.1		WELL #: 2ST		RRCID -> 198096		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
GRANBERRY - JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 220211		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230	
01	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	2761	1	4576 2	N
02	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	1833	1	4538 2	N
03	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	1815	1	3976 2	N
04	6600 X	5321	-0-	-1279	-0-	1679	1	3642 2	N
05	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	1513	1	6531 2	N
06	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-			N	NO RPT
LANGHAM		WELL #: 3		RRCID -> 262438		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194	
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
LANGHAM		WELL #: 4		RRCID -> 264844		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167	
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	18	1	31 2	N
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
FORTITUDE (800)		32239 425		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
TYLER, EARL W.		875243							
STOLTZFUS, C. B.		WELL #: 3		RRCID -> 069941		COMPL. DATE 01/18/1977		TOTAL DEPTH 4221 PERF. N/A	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

FOSS-BROWN (WILCOX)		32305 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
MENNING		WELL #: 1		RRCID -> 245422		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8534 - 8669					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
02	84 N	-0-	-0-	-0-	-0-	84 2			N	-0-			117
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
04	100 N	-0-	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-			117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
FRANCITAS (-A- SAND)		32533 028		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON					
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC		887576											
LOVETT ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 001583		COMPL. DATE 06/03/1953		TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FRANCITAS (F-15-A)		32533 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
GARRISON LTD.		295861											
LOVETT		WELL #: 1		RRCID -> 250389		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8484 - 8490					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FRANCITAS (F-16)		32533 392		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC		887576											
LOVETT EST.		WELL #: 3		RRCID -> 054940		COMPL. DATE 01/30/1973		TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FRANCITAS (FRIO 8600)		32533 644		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACKSON					
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688											
GRESHAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272687		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			213
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			213
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			213
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			213
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			213
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			213
TRULL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281245		COMPL. DATE 09/17/2016		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8676 - 8681					
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			133
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			133
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			133
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			133
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			133
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			133

FRANCITAS (FRI0 8600)			//CONT.//		32533 644		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: JACKSON						
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC					887576														
LOVETT EST.			WELL #:		4		RRCID -> 054941			COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72	
FRANCITAS (MIOCENE B)					32533 791		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON						
PITCHFORK OIL & GAS, INC.					665867														
HERLIN, JEAN T.			WELL #:		1		RRCID -> 152751			COMPL. DATE 12/20/1994			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 1863 - 1867						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022					N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022					N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022					N	NO RPT					-0-	
FRANCITAS, SOUTH (10,100)					32538 900		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON						
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.					846548														
WEED A			WELL #:		1		RRCID -> 245483			COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11028 - 11037						
01	4586	X	4586	-0-	-0-		-0-	4187	2	399	9	N	363	361	1			275	
02	4294	X	4294	-0-	-0-		-0-	3939	2	355	9	N	323	355	1			243	
03	4570	X	4570	-0-	-0-		-0-	4110	2	460	9	N	418	408	1			253	
04	4238	X	4238	-0-	-0-		-0-	3819	2	419	9	N	381	534	1			100	
05	4642	X	4642	-0-	-0-		-0-	4212	2	430	9	N	391	356	1			135	
06	4063	X	4063	-0-	-0-		-0-	3674	2	389	9	N	354	360	1			129	
FRED LONG (HOCKLEY 3850)					32811 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE						
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC					370086														
TRIAL			WELL #:		1		RRCID -> 281213			COMPL. DATE 04/28/2010			TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3807 - 3815						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
06	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						
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT 104
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT 104
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT 104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT 104
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT 104
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT 104
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2023 - WELL PLUGGED 05/22/23								
FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)			33010 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT		
MOSLEY OIL & GAS INC			100645					
SIXJAY			WELL #: 1	RRCID -> 124560	COMPL. DATE 05/22/1987	TOTAL DEPTH 12600	PERF. 12342 - 12451	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT 115
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT 115
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT 115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT 115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT 115
06	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	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT 217
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT 217
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT 217
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT 217
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT 217
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT 217
REIFFERT -A- G. U.			WELL #: 1	RRCID -> 173618	COMPL. DATE 01/15/1999	TOTAL DEPTH 15075	PERF. 14184 - 14190	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT 289
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT 289
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT 289
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT 289
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT 289
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT 289
REIFFERT-THOMAS G.U. #1			WELL #: 2	RRCID -> 174104	COMPL. DATE 01/22/1999	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 14145 - 14151	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT 25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT 25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT 25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT 25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT 25
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT -0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT -0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT -0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT -0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT -0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DE WITT				
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645																
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726																
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
06	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																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
06	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																
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		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																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
06	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																
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
06		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																
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: DE WITT						
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645																	
J B DUDERSTADT WELL #: 2											RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882						
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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							
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06		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							
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
06		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							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

PRIDGEN ET AL A-690					WELL #:	1	RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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							
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645														
MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784														
M	ALLOW 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144
FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086														
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051														
HILLIER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300														
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-			-0-
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	2			N	-0-			-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
GABRYSCH (6300) 33603 570 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON														
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051														
HILLIER, MAUDE K. WELL #: 4 RRCID -> 293511 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6300 - 6302														
01	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
02	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
03	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
04	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
05	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
*06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
GABRYSCH WELL #: 6 RRCID -> 298630 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5565 - 5569														
01	2790 #	1444	-0-	-1346	-0-	1444	2			N	-0-			-0-
02	2520 #	974	-0-	-1546	-0-	974	2			N	-0-			-0-
03	2790 #	856	-0-	-1934	-0-	856	2			N	-0-			-0-
04	1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
05	1841 R	1841	-0-	-0-	-0-	1743	2	98	9	N	89	63	1	26
*06	2225 R	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-			26

GAFFNEY, SW. (4900) CHARRO OPERATING, L.L.C. HENNIG													33648 550 146621	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD
WELL #: 1													RRCID -> 263354	COMPL. DATE 05/25/2011	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4740 - 4750
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	7		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2023 - WELL PLUGGED 07/14/23																
GAMBLE GULLY (LULING) DIRKS PETROLEUM COMPANY GAMBLE GULLY GAS UNIT #5													33881 500 220833	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK
WELL #: 1													RRCID -> 185068	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 9320	PERF. 9195 - 9228
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
KOEMEL													WELL #: 2	RRCID -> 221538	COMPL. DATE 08/11/1980	TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	310					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	310					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	310					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	310					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	310					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	310					N	NO RPT				-0-
GAMBLE GULLY (QUEEN CITY) DIRKS PETROLEUM COMPANY GROSSMAN, SIMON													33881 600 220833	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK
WELL #: 1													RRCID -> 071443	COMPL. DATE 02/09/1977	TOTAL DEPTH 9300	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GAMBLE GULLY (SLICK SAND) DIRKS PETROLEUM COMPANY GAMBLE GULLY GAS UNIT #5													33881 700 220833	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK
WELL #: 2 S													RRCID -> 228148	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 9246	PERF. 8846 - 8950
01	SHUT IN	12346	-0-	12346	12682						Y	-0-				-0-
02	SHUT IN	2158	-0-	2158	14840						Y	-0-				-0-
03	SHUT IN	2055	-0-	2055	16895						Y	-0-				-0-
04	SHUT IN	2111	-0-	2111	19006						Y	-0-				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	19006						Y	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	19006						Y	NO RPT				-0-
GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.) AMRWR, LLC GAMBLE GULLY GAS UNIT #1													33881 800 102699	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK
WELL #: 1													RRCID -> 082391	COMPL. DATE 04/19/1979	TOTAL DEPTH 9289	PERF. 8680 - 8724
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.) //CONT.//										33881 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK		
DIRKS PETROLEUM COMPANY										220833					
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1										WELL #: 2	RRCID -> 138151	COMPL. DATE 01/17/1991	TOTAL DEPTH 11820	PERF. 8678	- 8720
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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
01	DLQ	G-10	12346	-0-	12346	24784				Y	-0-				4
02	DLQ	G-10	2158	-0-	2158	26942				Y	-0-				4
03	DLQ	G-10	2055	-0-	2055	28997				Y	-0-				4
04	DLQ	G-10	2111	-0-	2111	31108				Y	-0-				4
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	31108				Y	NO RPT				4
06	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
01	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-			N	-0-				60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				60
06	0	N	-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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GANADO (F-18)				33889 481		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC				452996										
M & O GAS UNIT				WELL #: 8 G		RRCID -> 036258		COMPL. DATE 12/10/1964		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7304 - 7307		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			541
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			541
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			541
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			541
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			541
06	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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GANADO (V-5)		33889 767		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC		452996														
LA SILLIMAN		WELL #: 16		RRCID -> 273439		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7830 - 7845								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GANADO (3700)		33889 806		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC		452996														
HULQUIST, M.		WELL #: 8 D		RRCID -> 069400		COMPL. DATE 12/16/1976		TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A								
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROSS, H. (GU)		WELL #: 9		RRCID -> 179103		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
M & O GAS UNIT (OH8)		WELL #: 17		RRCID -> 220112		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KWS OIL & GAS, LLC		479180														
MEYER, OTTO		WELL #: 1		RRCID -> 151423		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GANADO (3700 -A-)		33889 819		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC		452996														
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 001644		COMPL. DATE 07/00/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3726 - 3736								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (3800)			33889 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC			452996									
ROSS GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	001647	COMPL. DATE	11/00/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3838 - 3840
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
GANADO (3900)			33889 839		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC			452996									
TUNISON, F.V. NCT-1			WELL #:	27	RRCID ->	093193	COMPL. DATE	03/19/1981	TOTAL DEPTH	5513	PERF.	3896 - 3902
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2025												-0-
TUNISON, F. V. NCT-1			WELL #:	19F	RRCID ->	096099	COMPL. DATE	11/03/1981	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	3888 - 3894
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GANADO (5270)		33889 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON									
KD ENERGY, LLC		452996															
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 162199		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5257 - 5264									
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0	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-
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									
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
GANADO, DEEP (5650)		33890 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
KD ENERGY, LLC		452996															
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 236787		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5615 - 5617									
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
GANADO, WEST (5100)		33898 164		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
ANGEL OPERATING LLC		101344															
SPACEK, FRANK		WELL #: 11		RRCID -> 158569		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5110 - 5115									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GANADO, WEST (5150)														
ANGEL OPERATING LLC														
KURETSCH, RAYMOND														
33898 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
101344														
WELL #: 2A RRCID -> 180960 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5154 - 5159														
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

GANADO, WEST (5200)														
ANGEL OPERATING LLC														
POWERS, JAMES														
33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
101344														
WELL #: 1 RRCID -> 155075 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5210 - 5216														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

MAURTIZ, T.N.														
WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

GANADO, WEST (5900)														
ANGEL OPERATING LLC														
MAURITZ, T.N.														
33898 738 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
101344														
WELL #: 8 RRCID -> 148417 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5867 - 5873														
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

GARCITAS CREEK (6032)														
ATLAS OPERATING LLC														
GARCITAS RANCH "A"														
33975 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
036587														
WELL #: 2 RRCID -> 201436 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849														
01	2302 R	2302	-0-	-0-	-0-	-0-	2278	2	24	9	N	22	180 1	218
02	3556 #	2148	-0-	-1408	-0-	-0-	2122	2	26	9	N	24		242
03	3937 #	2156	-0-	-1781	-0-	-0-	2122	2	34	9	N	31		273
04	3930 #	1617	-0-	-2313	-0-	-0-	1473	2	144	9	N	131	153 1	251
05	4061 #	77	-0-	-3984	-0-	-0-	23	2	54	9	N	49		300
06	2310 #	-0-	-0-	-2310	-0-	-0-					N	-0-		300

GARDEN (MIDDLE WILCOX)														
VISION OIL AND GAS LLC														
HELM - ARBURN UNIT														
33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
886198														
WELL #: 2 RRCID -> 219859 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10402 - 10428														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	43

GARDEN (MIDDLE WILCOX)				//CONT.//		33984 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
VISION OIL AND GAS LLC				//CONT.//		886198													
GREEN, HELEN				WELL #:		1	RRCID -> 224274		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10418 - 10444						
M	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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					54
PETERSON				WELL #:		1	RRCID -> 226243		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10398 - 10410						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HELM-ARBURN UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 257877		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10320 - 10372						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					86
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					86
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					86
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					86
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					86
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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						
01	434	N	145	-0-	-289	-0-	4	1	141	2	N	-0-							259
02	420	N	217	-0-	-203	-0-	6	1	205	2	N	5	179	1					85
03	372	N	236	-0-	-136	-0-	6	1	229	2	N	1	9	1					77
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	3	1	110	2	N	1	6	1					72
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	243	2	N	7							79
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	11	1	115	2	N	-0-							79
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						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT							-0-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.)														CNTY: LAVACA	
REO OPERATING LLC															
BARNES															
WELL #: 2 RRCID -> 293218 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11832 - 11874															
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	78
02		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	78
03		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	78
04		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	78
05		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	78
06		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	78
GATA (WILCOX 11,800 SAND)														CNTY: LAVACA	
FOWLER OIL & GAS LLC															
BARNES, LEON															
WELL #: 3 RRCID -> 198831 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850															
01	SWR	10		297	-0-	297	297	18	1	279	3	Y	-0-		-0-
02	SWR	10		329	-0-	329	626	22	1	307	3	Y	-0-		-0-
03	SWR	10		246	-0-	246	872	14	1	232	3	Y	-0-		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	872					Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	872					Y	-0-		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	872					Y	NO RPT		-0-
BARNES, LEON															
WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717															
01	1961	N		1961	-0-	-0-	-0-	119	1	1842	3	Y	-0-		-0-
02	1753	N		1753	-0-	-0-	-0-	115	1	1638	3	Y	-0-		-0-
03	1969	N		1969	-0-	-0-	-0-	115	1	1854	3	Y	-0-		-0-
04	2028	N		2028	-0-	-0-	-0-	122	1	1906	3	Y	-0-		-0-
05	2071	N		2071	-0-	-0-	-0-	122	1	1949	3	Y	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
GATA (WILCOX 12500)														CNTY: LAVACA	
FOWLER OIL & GAS LLC															
BARNES, LEON															
WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064															
01	PRTL	PLG		1961	-0-	1961	1961	119	1	1842	3	Y	-0-		-0-
02	PRTL	PLG		1753	-0-	1753	3714	115	1	1638	3	Y	-0-		-0-
03	PRTL	PLG		1969	-0-	1969	5683	115	1	1854	3	Y	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5683					Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	5683					Y	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5683					Y	NO RPT		-0-
BARNES, LEON															
WELL #: 3 RRCID -> 174746 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510															
01	297	N		297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	Y	-0-		-0-
02	329	N		329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	3	Y	-0-		-0-
03	310	N		246	-0-	-64	-0-	14	1	232	3	Y	-0-		-0-
04	238	N		238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	-0-		-0-
05	243	N		243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	Y	-0-		-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BARNES, LEON															
WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356															
01	3844	X		3771	-0-	-73	-0-	223	1	3461	3	Y	79		212
								87	9						
02	3472	X		3396	-0-	-76	-0-	223	1	3173	3	Y	-0-		212
03	4039	X		4039	-0-	-0-	-0-	230	1	3708	3	Y	92	170 1	134
								101	9						
04	3780	X		3732	-0-	-48	-0-	223	1	3476	3	Y	30		164
								33	9						
05	3827	X		3827	-0-	-0-	-0-	223	1	3554	3	Y	45		209
								50	9						
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	-0-					Y	NO RPT		209

GATA (WILCOX 12500)		//CONT.//		34176 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
FOWLER OIL & GAS LLC		//CONT.//		100396											
BARNES, LEON		WELL #:		6-L	RRCID -> 177114		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437						
M	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC				489720											
BAKER-BARNES		WELL #:			RRCID -> 177891		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 12398 PERF.12538 - 12750						
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2022															
REO OPERATING LLC				701876											
BAKER-BARNES		WELL #:		1	RRCID -> 179898		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482						
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATA (14,100 SAND)				34176 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
VIPER S.W.D., LLC				886209											
BARNES		WELL #:		1	RRCID -> 247281		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 15526 PERF.13549 - 13614						
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY)				34494 250	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
UNITAS, RUTH		WELL #:		1	RRCID -> 195910		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906						
01	8 N		8	-0-	-0-	B	-0-	8 1			N	-0-			261
02	8 N		8	-0-	-0-	B	-0-	8 1			N	-0-			261
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	8 N		8	-0-	-0-	B	-0-	8 1			N	-0-			261
04	8 N		8	-0-	-0-	B	-0-	8 1			N	-0-			261
05	8 N		8	-0-	-0-	B	-0-	8 1			N	-0-			261
*06	8 N		8	-0-	-0-	B	-0-	8 1			N	-0-			261
RUTH UNITAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 213259		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938					
01	9 N		9	-0-	-0-	B	-0-	9 1			N	-0-			86
02	9 N		9	-0-	-0-	B	-0-	9 1			N	-0-			86
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	9 N		9	-0-	-0-	B	-0-	9 1			N	-0-			86
04	9 N		9	-0-	-0-	B	-0-	9 1			N	-0-			86
05	9 N		9	-0-	-0-	B	-0-	9 1			N	-0-			86
*06	9 N		9	-0-	-0-	B	-0-	9 1			N	-0-			86

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-)										34498 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
E. & R. OIL COMPANY										238614						
NELSON, M. B.										WELL #: 1	RRCID -> 001706	COMPL. DATE 03/20/1962	TOTAL DEPTH 4311	PERF. 2681 - 2685		
M	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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.)										34501 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
SANDEL OPERATING COMPANY										747534						
DOS HOMBRES										WELL #: 1 B	RRCID -> 201438	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 6530	PERF. 6399 - 6430		
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-			92	
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			92	
03	1488	N	785	-0-	-703	-0-	785	2			N	-0-			92	
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-			92	
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-			92	
*06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	991	2	13	9	N	12			104	
GEORGE WEST, WEST (7300)										34501 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
WAYLANDER LLC										102814						
WEST, GEORGE ESTATE										WELL #: 5	RRCID -> 155947	COMPL. DATE 10/19/1995	TOTAL DEPTH 11526	PERF. 7329 - 7339		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
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		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	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	
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				32	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				32	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				32	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				32	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				32	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				32	
GEORGE WEST, WEST (9500)										34501 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC										101415							
BODDEN FROST GAS UNIT 1										WELL #: 2 U	RRCID -> 100629	COMPL. DATE 07/01/1982	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9680	-	9746	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
SANDEL OPERATING COMPANY										747534							
BRYSCH GAS UNIT 2										WELL #: 3 U	RRCID -> 104096	COMPL. DATE 01/19/1983	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9600	-	9676	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
NELSON, C. S.										WELL #: 8	RRCID -> 152286	COMPL. DATE 11/16/1994	TOTAL DEPTH 10816	PERF. 9630	-	10470	
01	8990 X	7251	-0-	-1739	-0-	7140	2	111	9	Y	101	36	1			132	
02	8120 X	5715	-0-	-2405	-0-	5617	2	98	9	Y	89	33	1			188	
03	8494 X	6751	-0-	-1743	-0-	6703	2	48	9	Y	44	173	1			59	
04	8220 X	5201	-0-	-3019	-0-	5113	2	88	9	Y	80	26	1			113	
05	8494 X	7926	-0-	-568	-0-	7834	2	92	9	Y	84	34	1			163	
*06	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	6964	2	99	9	Y	90	194	1			59	

GEORGE WEST, WEST (9500) SANDEL OPERATING COMPANY NELSON, C. S.														
//CONT.// 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 747534														
WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	3590	-0-	-564	-0-	3440	2	150	9	Y	136	17	1	282
02	3752 X	2606	-0-	-1146	-0-	2475	2	131	9	Y	119	15	1	386
03	4154 X	3720	-0-	-434	-0-	3569	2	151	9	Y	137	190	1	333
04	3930 X	2892	-0-	-1038	-0-	2765	2	127	9	Y	115	199	1	249
05	4061 X	3976	-0-	-85	-0-	3831	2	145	9	Y	132	200	1	181
06	3600 X	3332	-0-	-268	-0-	3194	2	138	9	Y	125	12	1	294

GEORGE WEST, WEST (10200) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC BODDEN FROST GAS UNIT 1														
34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
101415														
WELL #: 2 L RRCID -> 100977 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

BRYSCH GAS UNIT 2														
WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEBO OIL & GAS, INC. BODDEN														
453170														
WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

SANDEL OPERATING COMPANY BRYSCH GAS UNIT 2														
747534														
WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475														
01	10695 X	3448	-0-	-7247	-0-	3401	2	47	9	N	43	17	1	94
02	10473 X	10473	-0-	-0-	-0-	10300	2	173	9	N	157	61	1	190
03	10695 X	10578	-0-	-117	-0-	10486	2	92	9	N	84			274
04	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	8587	2	130	9	N	118	44	1	348
05	11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	11371	2	139	9	N	126	226	1	248
*06	10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	10796	2	140	9	N	127	41	1	334

GEORGE WEST, WEST (10430) SANDEL OPERATING COMPANY TINDOL UNIT														
34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
747534														
WELL #: 1 RRCID -> 111972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10062 - 10106														
01	1332 X	1332	-0-	-0-	B	1324	2	8	9	N	7	7	1	69
02	783 N	783	-0-	-0-	B	777	2	6	9	N	5	5	1	69
03	1357 N	1357	-0-	-0-	B	1240	2	117	9	N	106			175
04	2276 N	2276	-0-	-0-	B	2199	2	77	9	N	70	11	1	234
05	3406 X	3406	-0-	-0-	B	3344	2	62	9	N	56	15	1	275
*06	3053 X	3053	-0-	-0-	B	2980	2	73	9	N	66	183	1	158

GEORGE WEST, WEST (10430) SANDEL OPERATING COMPANY NELSON, C. S.													CNTY: LIVE OAK	
//CONT.// 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 747534														
WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1426 N	1326	-0-	-100 B	-0-	1240 2	86 9	N		78	6 1		107
02		1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1073 2	74 9	N		67	6 1		168
03		1550 N	1388	-0-	-162 B	-0-	1353 2	35 9	N		32			200
04		1290 N	967	-0-	-323 B	-0-	916 2	51 9	N		46	187 1		59
05		1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1232 2	55 9	N		50	5 1		104
06		1350 N	1280	-0-	-70 B	-0-	1178 2	102 9	N		93	4 1		193
NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080														
01		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	733 2	4 9	N		4	4 1		43
02		700 N	611	-0-	-89 B	-0-	607 2	4 9	N		4	4 1		43
03		806 N	595	-0-	-211 B	-0-	595 2		N		-0-			43
04		720 N	570	-0-	-150 B	-0-	567 2	3 9	N		3	3 1		43
05		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1289 2	18 9	N		16	6 1		53
*06		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1114 2	35 9	N		32	4 1		81
GEORGE WEST, WEST (10500) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2													CNTY: LIVE OAK	
34501 987 ONE WELL														
101415 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			41
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			41
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			41
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			41
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			41
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			41
GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX) BYNG ENERGY GROUP, INC. WEST, GEORGE ESTATE													CNTY: LIVE OAK	
34501 988 ONE WELL														
118732 RRCID -> 152273 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10710 - 10732														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
GLADYS POWELL (8000) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC DE LA GARZA GAS UNIT													CNTY: GOLIAD	
35183 750 ONE WELL														
612414 RRCID -> 225275 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
GOEBEL (9600) REMORA OPERATING, LLC CHOATE													CNTY: LIVE OAK	
35520 765 CAPACITY														
701613 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720														
01		9951 X	-0-	-0-	-9951 B	-0-			N		-0-			194
02		9988 X	8531	-0-	-457 B	-0-	8182 2	349 9	N		317	383 1		128
03		9951 X	9800	-0-	-151 B	-0-	9505 2	295 9	N		268	182 1		214
04		8880 X	4034	-0-	-4846 B	-0-	3904 2	130 9	N		118	177 1		155
05		11218 X	11218	-0-	-0- B	-0-	10859 2	359 9	N		326	374 1		107
06		9480 X	8027	-0-	-1453 B	-0-	7774 2	253 9	N		230	182 1		155

GOEBEL (9600) //CONT.// 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613														
ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758														
M	ALLOW CODE	GAS 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

01	2759 N	1122	-0-	-1637 B	-0-	1078 2	44 9	N	40					194
02	2649 N	2649	-0-	-0- B	-0-	2561 2	88 9	N	80					274
03	2606 N	2606	-0-	-0- B	-0-	2501 2	105 9	N	95	169	1			200
04	2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2220 2	111 9	N	101	189	1			112
05	2945 N	2151	-0-	-794 B	-0-	2054 2	97 9	N	88					200
06	2520 N	2281	-0-	-239 B	-0-	2168 2	113 9	N	103	183	1			120

GOLIAD, NORTH (2650) 35687 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
GINTHER, WARREN & GINTHER 307360														
FROMME, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 001727 COMPL. DATE 06/03/1944 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2671 - 2681														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

GOLIAD, N. (3250) 35687 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
AMPAK OIL COMPANY 020463														
MARTIN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 193749 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3184 - 3192														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	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														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	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														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE)				35694 183		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD									
VAQUERO OPERATING				882776															
CLINTON				WELL #: 1		RRCID -> 209665		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816									
M	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55
06	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									
01	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2				Y	-0-						-0-
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	2				Y	-0-						-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2				Y	-0-						-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2				Y	-0-						-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2				Y	-0-						-0-
06	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	2				Y	-0-						-0-
VAQUERO OPERATING				882776															
CLINTON				WELL #: 1		RRCID -> 198392		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050									
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	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									
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87
GOOD HOPE (WICK 10100)				35765 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
BRITANCO, L.L.C.				093620															
WICK UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 122617		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100									
01	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2				N	-0-						100
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2				N	-0-						100
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2				N	-0-						100
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-						100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						100
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						100
GRAFE, MARY				WELL #: 1		RRCID -> 123030		COMPL. DATE 11/05/1986		TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136									
01	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	2				N	-0-						184
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-						184
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-						184
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-						184
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						184
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						184

GOTTSCHALT (PETTUS) PITCHFORK OIL & GAS, INC. WORLEY, JAMES										36065 620 665867	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1										RRCID -> 156128	COMPL. DATE 10/23/1995	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 4378	-	4384	
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	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) PROGENIES OPERATING LLC ARNOLD, DENNIS ET AL										36065 682 681161	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 2										RRCID -> 001736	COMPL. DATE 04/18/1958	TOTAL DEPTH 7703	PERF. 7315	-	7340	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
GOTTSCHALT (THIRD YEGUA) ESTATE OF JAMES L. NELSON IDEUS										36065 700 254443	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 3										RRCID -> 182522	COMPL. DATE 09/09/2000	TOTAL DEPTH 5188	PERF. 4540	-	4548	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
GOWITT (COOK MOUNTAIN) ESTATE OF JAMES L. NELSON COOK										36140 250 254443	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 2-T										RRCID -> 175413	COMPL. DATE 04/08/1999	TOTAL DEPTH 5321	PERF. 4981	-	4987	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GOWITT (YEGUA 4575) ESTATE OF JAMES L. NELSON COOK										36140 750 254443	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 2-C										RRCID -> 174406	COMPL. DATE 04/08/1999	TOTAL DEPTH 5321	PERF. 4586	-	4606	
01	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2		N	-0-				37
02	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-				37
03	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-				37
04	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-				37
05	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-	37	1		-0-
06	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	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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	
01	930 N	152	-0-	-778	-0-	152	2				N	-0-			34
02	1652 N	1517	-0-	-135	-0-	1517	2				N	-0-			34
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1452	2	34	9		N	31	37 1		28
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	837	2		1	9	N	1			29
05	1674 N	1096	-0-	-578	-0-	1082	2		14	9	N	13			42
06	1440 N	862	-0-	-578	-0-	852	2	10	9		N	9			51

GRETA (C-1)			36867 012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC			223502												
HEARD, FANNIE V. W.			WELL #:	26	RRCID ->	149872	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3398	-	3408		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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		
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	125	1	54	2	N	-0-				-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	184	1	44	2	N	-0-				-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	157	1	84	2	N	-0-				-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	259	1	271	2	N	-0-				-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	284	1	279	2	N	-0-				-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	155	1	83	2	N	-0-				-0-
GRETA (C-1-A, NORTH)			36867 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO					
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC			223502												
HEARD, J. F. B.			WELL #:	8	RRCID ->	271573	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	4382	PERF. 3475	-	3568		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GRETA (C-2)			36867 048		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO					
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC			223502												
O'BRIEN, J.M.			WELL #:	312A	RRCID ->	256500	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	4503	PERF. 2695	-	3394		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GRETA (C-5)				36867 073		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO							
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC				223502															
HEARD, J.F.B.				WELL #:	25	RRCID ->	128689	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL	DEPTH	4580	PERF.	4110 - 4120					
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754															
HEARD, J. F. B.				WELL #:	5 A	RRCID ->	146737	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL	DEPTH	4416	PERF.	4160 - 4170					
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	8	2	N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	19	2	N	-0-						-0-	
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	22	2	N	-0-						-0-	

O'BRIEN, J. M. 'B'				WELL #:	2	RRCID ->	161080	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL	DEPTH	4380	PERF.	4090 - 4098					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754															
OCONNOR, TOM				WELL #:	5	RRCID ->	001924	COMPL. DATE	10/07/1943	TOTAL	DEPTH	4635	PERF.	3736 - 5058					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

Greta (F-3 West)		36867 156		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
Greta Operating Company LLC		332754							
FVW HEARD		WELL #: 3		RRCID -> 207785		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5185 - 5198	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT		WELL #: Q842W		RRCID -> 087746		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
Greta (L- 3)		36867 216		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
Greta Operating Company LLC		332754							
OBRIEN, J. M., D & E		WELL #: E 3 F		RRCID -> 049777		COMPL. DATE 01/17/1971		TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
O'CONNOR, TOM		WELL #: 11		RRCID -> 149039		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 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-

GRETA (L- 3)			//CONT.//	36867 216	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
CLEMENT HEARD			WELL #:	5	RRCID -> 290991	COMPL. DATE 04/26/2021	TOTAL DEPTH	5935	PERF. 1874 - 1877	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GRETA (L- 4)				36867 228	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	111	RRCID -> 263368	COMPL. DATE 04/08/2011	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 1927 - 1933	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
MRS. FANNIE V. W. HEARD			WELL #:	39	RRCID -> 282409	COMPL. DATE 08/22/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 1916 - 1924	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'			WELL #:	17	RRCID -> 284603	COMPL. DATE 09/25/2017	TOTAL DEPTH	5923	PERF. 2088 - 2098	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
O'CONNER, THOMAS			WELL #:	1	RRCID -> 135280	COMPL. DATE 06/13/1990	TOTAL DEPTH	4392	PERF. 2038 - 2057	
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-		-0-
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	711 1	169 2	N		-0-
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	678 1	361 2	N		-0-
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	638 1	667 2	N		-0-
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	576 1	564 2	N		-0-
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	775 1	415 2	N		-0-

GRETA (L- 5)		//CONT.//		36867 240	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		332754							
O'BRIEN, J. J. C (P)		WELL #:		2	RRCID -> 137754	COMPL. DATE 11/16/1990	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2022 - 2046			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, CLEMENT		WELL #:		1SG	RRCID -> 052278	COMPL. DATE 03/20/1972	TOTAL DEPTH 2409	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GRETA (L- 7 SOUTH)				36867 288	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		64J	RRCID -> 178487	COMPL. DATE 05/09/2000	TOTAL DEPTH 4605	PERF. 2188 - 2193			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GRETA (L- 8)			36867 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754														
OBRIEN, J. J. -B-			WELL #: 3			RRCID -> 055319			COMPL. DATE 05/01/1973			TOTAL DEPTH 5941 PERF. N/A					
M 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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-	
06	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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-	
06	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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-	
MRS. FANNIE V. W. HEARD			WELL #: 87			RRCID -> 256512			COMPL. DATE 05/20/2010			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-	
06	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					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-	

GRETA (L- 8)			//CONT.//		36867 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		3686310															
ANNIE REILLY ET VIR			WELL #:		13	RRCID -> 281422		COMPL. DATE 08/03/2016			TOTAL	DEPTH	6750	PERF.	2216 - 2222					
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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
06	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					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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					
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	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					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
MRS. FANNIE V. W. HEARD			WELL #:		4G	RRCID -> 282652		COMPL. DATE 05/09/2017			TOTAL	DEPTH	5980	PERF.	2360 - 2366					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
GRETA (L-12)					36867 336	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
CLEMMENT HEARD			WELL #:		1	RRCID -> 257067		COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL	DEPTH	5911	PERF.	2568 - 2574					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2025																				

GRETA (L-13)		36867 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754												
HEARD, J. F. B. - TEX		WELL #: 9		RRCID -> 176706		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 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-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 34		RRCID -> 263226		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRETA (L-14 NORTH)		36867 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 4G		RRCID -> 281280		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2643 - 2649						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GRETA (L-15)		36867 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754												
O'BRIEN, J. M., D & E		WELL #: E 3 H		RRCID -> 038088		COMPL. DATE 09/14/1965		TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 60		RRCID -> 161263		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MRS FANNIE V W HEARD		WELL #: 68		RRCID -> 230684		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRETA (L-15)			//CONT.//		36867 396	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
MAUDE WILLIAMS ET AL "B"			WELL #:		38	RRCID ->	252509	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL	DEPTH	7848	PERF.	2738 - 2744					
M	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CLEMENT HEARD			WELL #:		13	RRCID ->	259996	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	2789 - 2797					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GRETA (O-1)					36867 504	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: REFUGIO								
GRETA OPERATING COMPANY LLC					332754														
O'BRIEN, J.M. -A-			WELL #:		6 C	RRCID ->	101469	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL	DEPTH	4450	PERF.	2788 - 2794					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEARD-TEX			WELL #:		2	RRCID ->	175379	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL	DEPTH	4447	PERF.	2808 - 2812					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

Greta (0-1)		//CONT.//		36867 504	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		42	RRCID -> 269828	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 2846	-	2851
M	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	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
Greta (0-1-B)				36867 528	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		19	RRCID -> 250234	COMPL. DATE 05/29/2009	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 2983	-	2987
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		92	RRCID -> 256514	COMPL. DATE 05/12/2010	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2855	-	2860
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		2G	RRCID -> 257876	COMPL. DATE 09/20/2010	TOTAL DEPTH 4464	PERF. 2847	-	2853
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2025										
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
Greta (0-3)				36867 588	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
Greta OPERATING COMPANY LLC				332754						
O'BRIEN, J.M. A		WELL #:		7	RRCID -> 147933	COMPL. DATE 10/22/1993	TOTAL DEPTH 4506	PERF. 3013	-	3015
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GRETA (0-4)			36867 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC			223502								
OBRIEN, J. M.			WELL #: 308	RRCID -> 116281		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3146 - 3176	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEARD, J. F. B.			WELL #: 19	RRCID -> 116282		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 4404		PERF. 3154 - 3180	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OBRIEN, J. M.			WELL #: 302	RRCID -> 118851		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3136 - 3170	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEARD, F. V. W.			WELL #: 22	RRCID -> 122957		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 3155 - 3185	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEARD, J.F.B.			WELL #: 9	RRCID -> 127386		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 4384		PERF. 3130 - 3830	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEARD, J.F.B.			WELL #: 27	RRCID -> 127391		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 2814 - 2881	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEARD, J.F.B.			WELL #: 16	RRCID -> 146698		COMPL. DATE 02/22/1992		TOTAL DEPTH 4371		PERF. 3150 - 3190	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GRETA (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		223502									
O'CONNOR, TOM		WELL #:		4	RRCID -> 277046		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3265 - 3315				
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HEARD, CLEMENT		WELL #:		17	RRCID -> 107213		COMPL. DATE 02/21/2020		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3189 - 3233				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (0-7)				36867 648	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754									
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #:		5 C	RRCID -> 048272		COMPL. DATE 04/05/1970		TOTAL DEPTH 6420 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, TOM		WELL #:		13	RRCID -> 147972		COMPL. DATE 10/30/1993		TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (900)				36867 650	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754									
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		5 C	RRCID -> 082794		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (1250)				36867 660	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754									
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		5 T	RRCID -> 082795		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2025													

Greta (2460)												
Greta Operating Company LLC												
O'Brien, J.J. "B"												
36867 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
332754												
WELL #: 2 RRCID -> 137761 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448												
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
01	186	104	-0-	-82	77	73	1	31	2	N	-0-	-0-
02	168	129	-0-	-39	38	104	1	25	2	N	-0-	-0-
03	205 N	167	-0-	-38	-0-	109	1	58	2	N	-0-	-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	92	1	97	2	N	-0-	-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	88	1	87	2	N	-0-	-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	105	1	56	2	N	-0-	-0-
Greta (2950)												
Hilcorp Energy Company												
Lambert, M. F.												
36867 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
386310												
WELL #: B 1 RRCID -> 182636 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2992 - 3000												
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
Greta (3490)												
Greta Operating Company LLC												
Thomas O'Connor												
36867 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
332754												
WELL #: 17 RRCID -> 285166 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 3368 - 3372												
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	664	1	285	2	N	-0-	109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109
Greta (4850)												
Greta Operating Company LLC												
J. M. O'Brien A												
36867 786 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
332754												
WELL #: 9 RRCID -> 298290 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4698 - 4897												
01	10416	1244	-0-	-9172	317990	853	1	366	2	N	23	111
02	2800 N	955	-0-	-1845	316145	758	1	178	2	N	17	128
03	3100 N	1138	-0-	-1962	314183	729	1	389	2	N	18	146
04	3000 N	1533	-0-	-1467	312716	743	1	777	2	N	12	158
05	3100 N	1140	-0-	-1960	310756	568	1	557	2	N	14	172
06	3000 N	1007	-0-	-1993	308763	642	1	345	2	N	18	190
Greta (5270)												
Greta Operating Company LLC												
O'Connor, Thomas (AMOCO)												
36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO												
332754												
WELL #: 2 RRCID -> 205584 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 545

GRETA (5780)			36867 876			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO							
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754																
J. J. O'BRIEN			WELL #: B 8			RRCID -> 260704			COMPL. DATE 01/13/2011			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6184							
M	ALLOW	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
06	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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GRETA, NORTH (6440)			36870 650			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO							
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621																
WELDER HEIRS TC			WELL #: 1			RRCID -> 284331			COMPL. DATE 12/10/2017			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6439 - 6443							
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		5	7		-0-	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2023 - WELL PLUGGED 04/01/23																			

Greta, North (6500 SD.)														
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
VIDAURI "F"														
WELL #: 25 RRCID -> 244750 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498														
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	M	COND	PROD	AMT
01	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2874	2	12	9	N		11		138
02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2121	2	2	9	N		2		140
03	2325 N	1860	-0-	-465	-0-	1854	2	6	9	N		5		145
04	2250 N	604	-0-	-1646	-0-	602	2	2	9	N		2		147
05	2325 N	2171	-0-	-154	-0-	2169	2	2	9	N		2		149
06	1800 N	1704	-0-	-96	-0-	1704	2			N		-0-		149
Greta, W. (6300)														
GRETA OPERATING COMPANY LLC														
O'BRIEN, J. M. "E"														
WELL #: 6 RRCID -> 231786 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6290 - 6292														
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	203	1	87	2	N		-0-		206
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	179	1	42	2	N		-0-		206
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	189	1	100	2	N		-0-		206
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	167	1	175	2	N		-0-		206
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	160	1	158	2	N		-0-		206
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	199	1	106	2	N		-0-		206
GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY)														
LUCKY LAD ENERGY, LLC														
SAGER, ALBERT H.														
WELL #: 1 RRCID -> 115578 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 14373 PERF. 13174 - 13250														
01	651 X	276	-0-	-375	-0-	160	1	114	2	Y		2		572
02	812 X	169	-0-	-643	-0-	119	1	49	2	Y		1		573
03	899 X	92	-0-	-807	-0-	51	1	40	2	Y		1		574
04	870 X	157	-0-	-713	-0-	110	1	45	2	Y		2		576
05	527 X	172	-0-	-355	-0-	99	1	73	2	Y		-0-		576
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y		-0-		576
BLAIN, LOVEL A III														
WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 12784 - 13168														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		43
FUCHS, BEATRICE														
WELL #: 1 RRCID -> 280391 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 16030 PERF. 12742 - 12785														
01	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	1218	1	867	2	N		-0-		115
02	2800 N	2924	-0-	124	-0-	2075	1	849	2	N		-0-		115
03	1736 N	593	-0-	-1143	-0-	334	1	259	2	N		-0-		115
04	2010 N	217	-0-	-1793	-0-	154	1	63	2	N		-0-		115
05	2914 X	274	-0-	-2640	-0-	157	1	117	2	N		-0-		115
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N		-0-		115

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				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS 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
01	496 N	389	-0-	-107	-0-	223 1	158 2	Y	7					916
02	448 X	261	-0-	-187	-0-	184 1	75 2	Y	2					918
03	496 X	226	-0-	-270	-0-	123 1	96 2	Y	6					924
04	480 X	474	-0-	-6	-0-	312 1	126 2	Y	33					957
05	403 X	248	-0-	-155	-0-	137 1	102 2	Y	8					965
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-	9 9		Y	-0-					965
HAUN, ELENA ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 172634	COMPL. DATE 05/18/2008	TOTAL DEPTH 15909	PERF.10000	- 10487				
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	37 1	26 2	Y	2					358
02	112 N	61	-0-	-51	-0-	42 1	17 2	Y	2	10	1			350
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	23 1	18 2	Y	1					351
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	37 1	15 2	Y	2					353
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	40 1	29 2	Y	2					355
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	2 9		Y	-0-					355
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 228086	COMPL. DATE 03/18/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10028	- 10885				
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	33 1	23 2	Y	3					1548
02	112 N	41	-0-	-71	-0-	28 1	11 2	Y	2					1550
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	32 1	25 2	Y	3					1553
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	63 1	26 2	Y	14					1567
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	15 9	7 2	Y	3					1570
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	3 9		Y	-0-					1570
ALBERT SAGER GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 232055	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11749	- 11784				
01	5487 X	5069	-0-	-418	-0-	2943 1	2096 2	Y	27					1261
02	4956 X	4264	-0-	-692	-0-	3002 1	1227 2	Y	32					1293
03	5146 X	2970	-0-	-2176	-0-	1656 1	1288 2	Y	24					1317
04	4920 X	2674	-0-	-2246	-0-	1888 1	765 2	Y	19					1336
05	5084 X	1773	-0-	-3311	-0-	1010 1	753 2	Y	9					1345
06	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-	10 9		Y	-0-					1345

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) //CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																			
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179																			
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2										RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772									
M O	ALLOW 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			
01	496 X	42	-0-	-454	-0-	23 1	17 2	Y			2					82			
02	476 X	63	-0-	-413	-0-	2 9	43 1	18 2	Y		2	15 1				69			
03	527 X	44	-0-	-483	-0-	2 9	24 1	19 2	Y		1					70			
04	510 X	17	-0-	-493	-0-	1 9	11 1	5 2	Y		1					71			
05	248 X	27	-0-	-221	-0-	1 9	15 1	11 2	Y		1					72			
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-		1 9			Y	-0-					72			
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3										RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845									
01	2418 X	2141	-0-	-277	-0-	1235 1	880 2	Y			24					1294			
02	2352 X	2264	-0-	-88	-0-	26 9	1569 1	642 2	Y		48	155 1				1187			
03	2604 X	1760	-0-	-844	-0-	53 9	973 1	757 2	Y		27					1214			
04	2520 X	1395	-0-	-1125	-0-	30 9	970 1	393 2	Y		29					1243			
05	2511 X	1130	-0-	-1381	-0-	32 9	625 1	465 2	Y		36					1279			
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-	40 9				Y	-0-					1279			
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6										RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771									
01	1674 X	96	-0-	-1578	-0-	56 1	40 2	Y			-0-					287			
02	448 X	98	-0-	-350	-0-	70 1	28 2	Y			-0-					287			
03	677 X	677	-0-	-0-	-0-	380 1	295 2	Y			2					289			
04	480 X	255	-0-	-225	-0-	2 9	177 1	71 2	Y		6					295			
05	124 X	79	-0-	-45	-0-	7 9	45 1	33 2	Y		1					296			
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-	1 9				Y	-0-					296			
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5										RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705									
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	26 1	19 2	Y			3					204			
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	3 9	31 1	13 2	Y		1					205			
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 9	5 1	4 2	Y		2					207			
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2 9	36 1	15 2	Y		13					220			
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	14 9	14 1	10 2	Y		3					223			
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	3 9				Y	-0-					223			

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) //CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179														
BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272														
M	ALLOW 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WAGNER OIL COMPANY 891175														
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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														
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	18	1	12	2	Y	-0-			229
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	21	1	9	2	Y	-0-			229
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	6	1	4	2	Y	-0-			229
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	14	1	6	2	Y	-0-			229
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	6	1	4	2	Y	-0-			229
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			229
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
FUCHS, BEATRICE WELL #: RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611														
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2015														
H. THOMAS (CATAHOULA 2800) 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
VAQUERO OPERATING 882776														
DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALLETTSVILLE (BURNS 9800)				38241 010	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA									
MB ENERGY, LLC				100147															
TECHNIK				WELL #:	7	RRCID ->	293658	COMPL. DATE	06/22/2022	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9740 - 9808					
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	
01	13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	-0-		13315	2	455	9	N	414	577	1			101	
02	10444 X	10444	-0-	-0-	-0-	-0-		10085	2	359	9	N	326	195	1			232	
03	14012 X	11679	-0-	-2333	-0-	-0-		11317	2	362	9	N	329	190	1			371	
04	13560 X	11367	-0-	-2193	-0-	-0-		11055	2	312	9	N	284	391	1			264	
05	13764 X	11918	-0-	-1846	-0-	-0-		11582	2	336	9	N	305	384	1			185	
06	13320 X	9970	-0-	-3350	-0-	-0-		9702	2	268	9	N	244	192	1			237	
WOYTEK				WELL #:	4	RRCID ->	296878	COMPL. DATE	03/23/2023	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9804 - 9844					
01	13082 X	12232	-0-	-850	-0-	-0-		11814	2	418	9	N	380	192	1			339	
02	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	-0-		11186	2	410	9	N	373	573	1			139	
03	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	-0-		12445	2	505	9	N	459	378	1			220	
04	13470 X	11603	-0-	-1867	-0-	-0-		11170	2	433	9	N	394	380	1			234	
05	13919 X	11354	-0-	-2565	-0-	-0-		10921	2	433	9	N	394	378	1			250	
06	12540 X	9839	-0-	-2701	-0-	-0-		9524	2	315	9	N	286	378	1			158	
MASCOT OIL COMPANY				531355															
HOFFER				WELL #:	3	RRCID ->	296051	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL	DEPTH	10008	PERF.	9820 - 9830					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					170	
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-	-0-						N	-0-					170	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	144	1			26	
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-		596	2			N	-0-					26	
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-		445	2			N	-0-					26	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
HALLETTSVILLE (SIMMONS)				38241 077	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA									
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426															
KUBENA WILCOX GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	165291	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL	DEPTH	15068	PERF.	10720 - 11204					
01	6262 X	5354	-0-	-908	-0-	-0-		260	1	4222	2	N	71	168	1			77	
								794	3	78	9								
02	5432 X	4776	-0-	-656	-0-	-0-		161	1	3793	2	N	75					152	
								739	3	83	9								
03	5704 X	5204	-0-	-500	-0-	-0-		276	1	4199	2	N	66	169	1			49	
								656	3	73	9								
04	5490 X	2396	-0-	-3094	-0-	-0-		161	1	1905	2	N	65					114	
								258	3	72	9								
*05	5673 X	4949	-0-	-724	-0-	-0-		328	1	3974	2	N	41					155	
								602	3	45	9								
06	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-	-0-						N	NO RPT					155	
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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HALLETTSVILLE (8750)				38241 925		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA									
MB ENERGY, LLC				100147															
JULIUS TECHNIK				WELL #:		4		RRCID -> 270263		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL		DEPTH 10283		PERF. 8645 - 8649			
M	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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2502						N	-0-					120	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2502						N	-0-					120	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2502						N	-0-					120	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2502						N	-0-					120	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2502						N	-0-					120	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2502						N	-0-					120	

HALLETTTSVILLE (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		
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			50	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			50	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			50	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			50	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			50	
06	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
01	465	N	397	-0-	-68	-0-	19	1	321	2	N	-0-	-0-
							57	3					
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	12	1	284	2	N	-0-	-0-
							51	3					
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	316	2	N	-0-	-0-
							46	3					
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	22	1	268	2	N	-0-	-0-
							34	3					
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	22	1	268	2	N	-0-	-0-
							38	3					
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT	-0-

HALLETTTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)					38245 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.					130426							
BONORDEN GAS UNIT					WELL #:	3-U	RRCID -> 170621	COMPL. DATE 08/19/1998	TOTAL DEPTH 10604	PERF. 8612	-	8618
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

BONORDEN			GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 194175		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854														
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
01	9858 X	9669	-0-	-189	-0-	455 1	7461 2	404 9	N	367	382 1			167
02	8904 X	8658	-0-	-246	-0-	1349 3	6803 2	308 9	N	280	355 1			92
03	9858 X	9002	-0-	-856	-0-	284 1	7108 2	369 9	N	335	178 1			249
*04	9420 X	7426	-0-	-1994	-0-	1263 3	5987 2	166 9	N	151	184 1			216
05	9672 X	7351	-0-	-2321	-0-	463 1	5797 2	245 9	N	223	187 1			252
06	9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-	1062 3			N	NO RPT				252
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830														
01	8029 X	3467	-0-	-4562	-0-	165 1	2711 2	105 9	N	95				181
02	6272 X	2789	-0-	-3483	-0-	486 3	2199 2	90 9	N	82	166 1			97
03	5735 X	4146	-0-	-1589	-0-	92 1	3310 2	125 9	N	114				211
04	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	408 3	3741 2	197 9	N	179	193 1			197
05	3906 X	3274	-0-	-632	-0-	216 1	2588 2	101 9	N	92				289
06	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	495 3			N	NO RPT				289
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284691 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8266 - 8268														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MASCOT OIL COMPANY 531355														
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				175
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				175

HALLETTSVILLE, E. (MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																			
MASCOT OIL COMPANY //CONT.// 531355																			
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 292641 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7372 - 7378																			
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	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	

HALLETTSVILLE, E. (7450)				38245 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA				
MB ENERGY, LLC				100147											
OBELGONER				WELL #:	1	RRCID ->	291032	COMPL.	DATE	04/12/2021	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	7342 - 7344
01	3751	#	-0-	-0-	-3751	-0-				N	5				25
02	8714	R	8714	-0-	-0-	-0-	8564	2	150	9	N	136			161
03	8307	R	8307	-0-	-0-	-0-	8150	2	157	9	N	143	191	1	113
04	6777	R	6777	-0-	-0-	-0-	6703	2	74	9	N	67			180
05	9641	#	4366	-0-	-5275	-0-	4327	2	39	9	N	35	191	1	24
06	9330	#	724	-0-	-8606	-0-	723	2	1	9	N	1			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	
01	4216	X	3985	-0-	-231	-0-	193	1	3098	2	N	78			205
							608	3	86	9					
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	131	1	3035	2	N	49	152	1	102
							619	3	54	9					
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	228	1	3436	2	N	57			159
							569	3	63	9					
*04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	272	1	3201	2	N	56			215
							459	3	62	9					
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	282	1	3381	2	N	53	167	1	101
							547	3	58	9					
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT			101

MARY B. GOLDSCH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 113228	COMPL.	DATE	10/10/1984	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	9926	-	9934
01	3131	X	3095	-0-	-36	-0-	149	1	2431	2	N	62				195
02	2828	X	2741	-0-	-87	-0-	447	3	68	9						64
03	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	92	1	2176	2	N	54	185	1		
*04	3000	X	2826	-0-	-174	-0-	414	3	59	9						
							154	1	2352	2	N	70			134	
							358	3	77	9						
05	3100	X	2916	-0-	-184	-0-	189	1	2250	2	N	84				218
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-	295	3	92	9						
							191	1	2328	2	N	50	190	1		
							342	3	55	9					78	
										N	NO RPT					78

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. BERTHA ANDERSON GAS UNIT				38250 150 130426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA						
				WELL #:	1R	RRCID -> 071799	COMPL. DATE 05/14/1977	TOTAL	DEPTH 14371	PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	12171 563	2 9	427	3	Y	512	495	1			36
02	11956 X	11934	-0-	-22	-0-	11280 402	2 9	252	3	Y	365	329	1			72
03	13656 X	13656	-0-	-0-	-0-	12943 418	2 9	295	3	Y	380	414	1			38
04	13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	11685 415	2 9	1037	3	Y	377	314	1			101
05	13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	12525 420	2 9	498	3	Y	382	427	1			56
06	13230 X	NO RPT	-0-	-13230	-0-					Y	NO RPT					56
HENKES, A. G. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 074489	COMPL. DATE 09/08/1977	TOTAL	DEPTH 14505	PERF.11028 - 11067						
01	5549 X	5329	-0-	-220	-0-	4961 200	2 9	168	3	Y	182	173	1			13
02	5180 X	4791	-0-	-389	-0-	4552 140	2 9	99	3	Y	127	115	1			25
03	5735 X	5361	-0-	-374	-0-	5104 143	2 9	114	3	Y	130	142	1			13
04	5550 X	5413	-0-	-137	-0-	4844 149	2 9	420	3	Y	135	112	1			36
*05	5363 X	4878	-0-	-485	-0-	4583 119	2 9	176	3	Y	108	128	1			16
06	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					16
ETZLER, A. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 077411	COMPL. DATE 03/15/1978	TOTAL	DEPTH 14271	PERF.10316 - 10343						
01	7037 X	102	-0-	-6935	-0-	96 2	2 9	4	3	Y	2	6	1			-0-
02	6356 X	4712	-0-	-1644	-0-	4495 121	2 9	96	3	Y	110	88	1			22
03	7037 X	6639	-0-	-398	-0-	6345 153	2 9	141	3	Y	139	147	1			14
04	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	5525 147	2 9	475	3	Y	134	112	1			36
*05	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5631 145	2 9	214	3	Y	132	149	1			19
06	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					19
VALENCE OPERATING COMPANY EINKAUF GAS UNIT				881167 WELL #:	1	RRCID -> 077822	COMPL. DATE 03/25/1978	TOTAL	DEPTH 11846	PERF.10469 - 10504						
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					80
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					80
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900)				38250 475	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA					
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354														
HENKE				WELL #:	1	RRCID ->	269111	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	6812	-	6870			
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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						22
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/20/2017														
HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650)				38250 495	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA					
MOSLEY OIL & GAS INC				100645														
SHINER				WELL #:	1	RRCID ->	245905	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	4988	PERF.	4425	-	4442			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						17
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354														
E. J. HOFFER				WELL #:	1	RRCID ->	280465	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	4493	-	4499			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/01/2015														
HARREL (SLICK)				39194 500	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD					
U1 RANCH OIL				880291														
LUKER, B. J ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	134123	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8212	PERF.	7592	-	7598			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HARRIS (TARA)				39240 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK					
TEXXCO ENERGY SERVICES INC				850917														
WITT, THEODORE A.				WELL #:	1	RRCID ->	129569	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	3172	-	3798			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HARRIS (WILCOX-MACKHANK)													39240 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK
OLIPDP II, LLC													100467			
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U.													WELL #: 4	RRCID -> 090136	COMPL. DATE 02/28/1980	TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8165
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	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			53
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			53
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			53
HARRIS (WILCOX-MASSIVE)													39240 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD.													419886			
PEDIGO ETAL GU													WELL #: 1	RRCID -> 292415	COMPL. DATE 03/18/2022	TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 8560
01	9796	#	2675	-0-	-7121	-0-	2622	2	53	9	N	48	183	1		34
02	4956	#	3230	-0-	-1726	-0-	3204	2	26	9	N	24				58
03	4433	#	3260	-0-	-1173	-0-	3249	2	11	9	N	10				68
04	4447	R	4447	-0-	-0-	-0-	4432	2	15	9	N	14				82
05	4630	R	4630	-0-	-0-	-0-	4611	2	19	9	N	17				99
06	4293	R	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-				99
HARRIS (WILCOX-12050)													39240 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD.													419886			
KINGERY, F. G.													WELL #: 1	RRCID -> 105343	COMPL. DATE 03/03/1983	TOTAL DEPTH 13089 PERF.12068 - 12086
01	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	1342	2	57	9	N	52				148
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1745	2	77	9	N	70				218
03	2449	N	1877	-0-	-572	-0-	1757	2	120	9	N	109	183	1		144
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2343	2	120	9	N	109				253
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2447	2	124	9	N	113	181	1		185
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2322	2	79	9	N	72				257
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEALEY (YEGUA 4824)				40007 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355											
CARPENTER				WELL #:	4	RRCID ->	270936	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	5190	PERF. 4895 -	4899		
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HEARD RANCH (FRIO Z)				40032 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC				635131											
O' BRIEN				WELL #:	1	RRCID ->	256909	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4705 -	4797		
01	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2				N	-0-			96
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			96
03	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	67	1	1250	2		N	-0-			96
04	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	133	1	1787	2		N	-0-			96
05	DELQ PR	1913	-0-	1913 B	-0-	121	1	1792	2		N	-0-			96
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	1913					N	NO RPT			96
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352											
C.E. HEARD "B"				WELL #:	20	RRCID ->	230418	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4705 -	4715		
01	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	87	1	509	2	Y		-0-			-0-
02	560 N	378	-0-	-182 B	-0-	52	1	326	2	Y		-0-			-0-
03	651 N	377	-0-	-274 B	-0-	54	1	323	2	Y		-0-			-0-
04	570 N	334	-0-	-236 B	-0-	50	1	284	2	Y		-0-			-0-
05	434 N	335	-0-	-99 B	-0-	51	1	284	2	Y		-0-			-0-
06	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	52	1	322	2	Y		-0-			-0-
HEARD RANCH (2900)				40032 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352											
HEARD, C.E. "B"				WELL #:	10	RRCID ->	068265	COMPL. DATE	12/17/1968	TOTAL DEPTH	2512	PERF. 2280 -	2360		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HEARD, C. E. "B"				WELL #:	19	RRCID ->	237019	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	5020	PERF. 2980 -	2984		
01	1612 N	1596	-0-	-16	-0-	232	1	1364	2	Y		-0-			-0-
02	1512 N	1424	-0-	-88	-0-	197	1	1227	2	Y		-0-			-0-
03	1674 N	1621	-0-	-53	-0-	232	1	1389	2	Y		-0-			-0-
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	239	1	1353	2	Y		-0-			-0-
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	267	1	1489	2	Y		-0-			-0-
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	230	1	1436	2	Y		-0-			-0-
HEARD RANCH (3500)				40032 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC				635131											
MILAGROS RANCH Y				WELL #:	1	RRCID ->	281293	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 3474 -	3480		
01	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	2				N	-0-			6
02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2				N	-0-			6
03	3100 N	4647	-0-	1547	-0-	237	1	4410	2		N	-0-			6
04	3000 N	2747	-0-	-253	-0-	190	1	2557	2		N	-0-			6
*05	3100 N	3071	-0-	-29	-0-	1265	1	2877	2		N	-0-			6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1265					N	NO RPT			6

HEARD RANCH (3500)														CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C. E. "B"															
//CONT.// 40032 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
828352															
WELL #: 47 RRCID -> 242489 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912															
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	165	-0-	165	165	23	1	142	2	Y	-0-			-0-	
HEARD RANCH (3550)														CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C.E. "B"															
828352															
WELL #: 43 RRCID -> 282539 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3567 - 4462															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HEARD RANCH (3650)														CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C. E. "B"															
828352															
WELL #: 3 RRCID -> 139800 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660															
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	37	1	218	2	Y	-0-			-0-	
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	38	1	235	2	Y	-0-			-0-	
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	38	1	229	2	Y	-0-			-0-	
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	38	1	215	2	Y	-0-			-0-	
05	310 N	270	-0-	-40	-0-	41	1	229	2	Y	-0-			-0-	
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	34	1	213	2	Y	-0-			-0-	
HEARD, C. E. "B"															
WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3594 - 3618															
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	56	1	328	2	Y	-0-			-0-	
02	420 N	309	-0-	-111	-0-	43	1	266	2	Y	-0-			-0-	
03	620 N	280	-0-	-340	-0-	40	1	240	2	Y	-0-			-0-	
04	360 N	335	-0-	-25	-0-	50	1	285	2	Y	-0-			-0-	
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	68	1	377	2	Y	-0-			-0-	
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	95	1	595	2	Y	-0-			-0-	
HEARD, C. E. "B"															
WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
HEARD, C. E. "B"															
WELL #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

HEARD RANCH (3650)														CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.																	
HEARD, C. E. "B"																	
				//CONT.//	40032 462	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	828352												
				WELL #:	38	RRCID -> 232874				COMPL. DATE 05/18/2013				TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386			
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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
HEARD, C. E. "B"																	
				WELL #:	37	RRCID -> 232897				COMPL. DATE 08/19/2007				TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
HEARD, C. E. "B"																	
				WELL #:	1	RRCID -> 236033				COMPL. DATE 09/28/2006				TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 4498			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B	DENY	-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-	
HEARD, C. E. "B"																	
				WELL #:	32	RRCID -> 269320				COMPL. DATE 04/04/2014				TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785			
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	128	1	753	2	N		-0-			-0-	
02	756	N	709	-0-	-47	-0-	98	1	611	2	N		-0-			-0-	
03	899	N	832	-0-	-67	-0-	119	1	713	2	N		-0-			-0-	
04	840	N	735	-0-	-105	-0-	110	1	625	2	N		-0-			-0-	
05	775	N	708	-0-	-67	-0-	108	1	600	2	N		-0-			-0-	
06	810	N	767	-0-	-43	-0-	106	1	661	2	N		-0-			-0-	
HEARD, C. E. 'B'																	
				WELL #:	41	RRCID -> 269853				COMPL. DATE 05/19/2013				TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913			
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	132	1	779	2	N		-0-			-0-	
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	113	1	707	2	N		-0-			-0-	
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	125	1	747	2	N		-0-			-0-	
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	120	1	677	2	N		-0-			-0-	
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	136	1	760	2	N		-0-			-0-	
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	151	1	940	2	N		-0-			-0-	
HEARD, C. E. 'B'																	
				WELL #:	36	RRCID -> 269857				COMPL. DATE 05/16/2013				TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896			
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	92	1	539	2	N		-0-			-0-	
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	83	1	521	2	N		-0-			-0-	
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	101	1	607	2	N		-0-			-0-	
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	95	1	537	2	N		-0-			-0-	
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	100	1	557	2	N		-0-			-0-	
06	690	N	584	-0-	-106	-0-	81	1	503	2	N		-0-			-0-	
HEARD, C. E. "B"																	
				WELL #:	24	RRCID -> 270511				COMPL. DATE 03/16/2013				TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787			
01	775	N	681	-0-	-94	-0-	99	1	582	2	N		-0-			-0-	
02	700	N	584	-0-	-116	-0-	81	1	503	2	N		-0-			-0-	
03	744	N	670	-0-	-74	-0-	96	1	574	2	N		-0-			-0-	
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	100	1	564	2	N		-0-			-0-	
05	651	N	616	-0-	-35	-0-	94	1	522	2	N		-0-			-0-	
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	94	1	586	2	N		-0-			-0-	

HEARD RANCH (3650) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C. E. "B"			//CONT.// //CONT.// WELL #:		40032 462 828352 25	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE							
						RRCID ->	270512	COMPL.	DATE	03/16/2013	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	3690 -	3700			
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	307	-0-	-0-	307	-0-	307		42 1	265 2		N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B'					WELL #:	49	RRCID ->	284740	COMPL.	DATE	06/23/2018	TOTAL	DEPTH	5010	PERF.	3621 -	3778		
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88 1	508 2		N	-0-						-0-
02	560	N	430	-0-	-130	-0-	-0-	-0-	61 1	369 2		N	-0-						-0-
03	651	N	463	-0-	-188	-0-	-0-	-0-	68 1	395 2		N	-0-						-0-
04	570	N	485	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	75 1	410 2		N	-0-						-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74 1	403 2		N	-0-						-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64 1	389 2		N	-0-						-0-

HEARD RANCH (3700) SANTA ROSA OPERATING, LLC HEARD, GEORGIA					WELL #:	40032 528 748104 3	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE						
							RRCID ->	001984	COMPL.	DATE	04/16/1954	TOTAL	DEPTH	5423	PERF.	3673 -	3685		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HEARD RANCH (3875) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C. E. 'B'					WELL #:	40032 547 828352 48	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE						
							RRCID ->	283148	COMPL.	DATE	02/09/2017	TOTAL	DEPTH	4830	PERF.	3879 -	3881		
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88 1	508 2		N	-0-						2
02	560	N	430	-0-	-130	-0-	-0-	-0-	61 1	369 2		N	-0-						2
03	651	N	463	-0-	-188	-0-	-0-	-0-	68 1	395 2		N	-0-						2
04	570	N	485	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	75 1	410 2		N	-0-						2
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74 1	403 2		N	-0-						2
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64 1	389 2		N	-0-						2

HEARD RANCH (3890) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C. E. 'B'					WELL #:	40032 550 828352 30	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE						
							RRCID ->	282439	COMPL.	DATE	03/01/2017	TOTAL	DEPTH	4991	PERF.	3367 -	4428		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HEARD RANCH (3900) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C. E. "B"					WELL #:	40032 594 828352 8 U	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE						
							RRCID ->	034755	COMPL.	DATE	12/09/1964	TOTAL	DEPTH	4803	PERF.	3808 -	3837		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2025																			

HEARD RANCH (4000)																
SUE-ANN OPERATING, L.C.																
HEARD, C. E. -B-																
					40032 660	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					828352											
					WELL #:	8	RRCID -> 034895					COMPL. DATE 12/09/1964				
										TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3884 - 3890						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	EOM BALANCE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
HEARD RANCH (4050)																
SUE-ANN OPERATING, L.C.																
HEARD, C. E. 'B'																
					40032 675	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					828352											
					WELL #:	35	RRCID -> 266677					COMPL. DATE 04/04/2014				
										TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 4218						
01		914 N	914	-0-	-0-	-0-	133	1	781	2	N	-0-	-0-	-0-		
02		941 N	941	-0-	-0-	-0-	130	1	811	2	N	-0-	-0-	-0-		
03		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	154	1	922	2	N	-0-	-0-	-0-		
04		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	154	1	875	2	N	-0-	-0-	-0-		
05		1054 N	1033	-0-	-21	-0-	157	1	876	2	N	-0-	-0-	-0-		
06		1050 N	985	-0-	-65	-0-	136	1	849	2	N	-0-	-0-	-0-		
HEARD RANCH (4300)																
PALEO OIL COMPANY LLC																
HEARD, GEORGIA MRS.																
					40032 792	ASSOCIATED					CAPACITY					
					635131											
					WELL #:	10	RRCID -> 052678					COMPL. DATE 04/12/1972				
										TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-		
MILAGROS RANCH																
					WELL #:	1	RRCID -> 250755					COMPL. DATE 06/05/2009				
										TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-		
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-	-0-	-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-		
SUE-ANN OPERATING, L.C.																
HEARD, C.E. "B"																
					828352											
					WELL #:	9	RRCID -> 044896					COMPL. DATE 05/25/2000				
										TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368						
01		1209 N	943	-0-	-266	-0-	137	1	806	2	Y	-0-	-0-	-0-		
02		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	173	1	1082	2	Y	-0-	-0-	-0-		
03		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	189	1	1132	2	Y	-0-	-0-	-0-		
04		961 N	961	-0-	-0-	-0-	144	1	817	2	Y	-0-	-0-	-0-		
05		1333 N	984	-0-	-349	-0-	150	1	834	2	Y	-0-	-0-	-0-		
06		1290 N	1018	-0-	-272	-0-	141	1	877	2	Y	-0-	-0-	-0-		
HEARD, C.E. -B-																
					WELL #:	5	RRCID -> 124816					COMPL. DATE 06/18/1987				
										TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-		

HEARD RANCH (4300)			//CONT.//		40032 792	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE								
SUE-ANN OPERATING, L.C.			//CONT.//		828352															
HEARD, C. E. "B"			WELL #:		30	RRCID -> 230419		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 4991		PERF. 3367 - 4428								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	33	-0-	33		33			5 1		28 2	Y	-0-					-0-	
HEARD RANCH (4400)					40032 858	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE								
PALEO OIL COMPANY LLC					635131															
MILAGROS RANCH			WELL #:		4	RRCID -> 266613		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4446 - 4452								
01	93	X	42	-0-	-51		-0-			42 2			N	-0-					213	
02	46	N	46	-0-	-0-		-0-			46 2			N	-0-					213	
03	42	N	42	-0-	-0-		-0-			2 1	40 2		N	-0-					213	
04	35	N	35	-0-	-0-		-0-			2 1	33 2		N	-0-					213	
*05	50	N	50	-0-	-0-		-0-			3 1	47 2		N	-0-					213	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					213	
SUE-ANN OPERATING, L.C.					828352															
HEARD, C. E. "B"			WELL #:		11	RRCID -> 124470		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 4926		PERF. 4329 - 4337								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	1118	-0-	1118		1118			154 1		964 2	Y	-0-					-0-	
HEARD, C. E. "B"			WELL #:		23	RRCID -> 223044		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4678 - 4680								
01	429	N	429	-0-	-0-		-0-			62 1	367 2		Y	-0-					-0-	
02	812	N	227	-0-	-585		-0-			31 1	196 2		Y	-0-					-0-	
03	434	N	-0-	-0-	-434		-0-						Y	-0-					-0-	
04	420	N	26	-0-	-394		-0-			4 1	22 2		Y	-0-					-0-	
05	248	N	13	-0-	-235		-0-			2 1	11 2		Y	-0-					-0-	
06	109	N	109	-0-	-0-		-0-			15 1	94 2		Y	-0-					-0-	
HEARD, C. E. "B"			WELL #:		25	RRCID -> 225492		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4453 - 4460								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

HEARD RANCH (4400)												CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
C.E. HEARD "B"															

HEARD RANCH (4600)														40032 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.														828352									
HEARD, C. E. "B"														WELL #: 31		RRCID -> 230422		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 5015		PERF. 4456 - 4736	
M	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					
01		4340 X	4031	-0-	-309	-0-	585	1	3440	2	Y		5					68					
							6	9															
02		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	665	1	4149	2	Y		6					74					
							7	9															
03		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	702	1	4203	2	Y		3					77					
							3	9															
04		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	664	1	3763	2	Y		10					87					
							11	9															
05		4929 X	4364	-0-	-565	-0-	663	1	3693	2	Y		7					94					
							8	9															
06		4770 X	3485	-0-	-1285	-0-	481	1	3001	2	Y		3					97					
							3	9															
HEINZVILLE (RECKLAW)														40203 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC														701613									
GAYLE, B. B.														WELL #: 1		RRCID -> 197432		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7422 - 7447	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
HELEN GOHLKE (MIDDLE WILCOX)														40230 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
MAGNUM PRODUCING, LP														521516									
SPACEK UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 290069		COMPL. DATE 02/23/2020		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9270 - 9312	
01	77376	#	74379	-0-	-2997	-0-	73437	2	942	9	N		856	905	1			379					
02	69888	#	67135	-0-	-2753	-0-	66214	2	921	9	N		837	872	1			344					
03	75764	#	74905	-0-	-859	-0-	73961	2	944	9	N		858	721	1			481					
04	73170	#	72422	-0-	-748	-0-	71530	2	892	9	N		811	878	1			414					
05	75609	#	64114	-0-	-11495	-0-	63347	2	767	9	N		697	697	1			414					
06	71970	#	NO RPT	-0-	-71970	-0-					N		NO RPT					414					
MAGNUM OPERATING, LLC														521542									
YELLOW ROSE														WELL #: 1		RRCID -> 296541		COMPL. DATE 05/20/2022		TOTAL DEPTH 9068		PERF. 9061 - 9068	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
HELEN GOHLKE (FRIO 3150)														40231 120		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
B.P. PRODUCTIONS INC.														040797									
KUESTER, CHARLES														WELL #: 21		RRCID -> 279871		COMPL. DATE 07/18/2014		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 3140 - 3142	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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														
01	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			Y	-0-			-0-
02	784 N	451	-0-	-333 B	-0-	451	2			Y	-0-			-0-
03	589 N	476	-0-	-113 B	-0-	476	2			Y	-0-			-0-
04	840 N	492	-0-	-348 B	-0-	492	2			Y	-0-			-0-
05	496 N	71	-0-	-425 B	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
06	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			Y	-0-			-0-
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002														
01	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
02	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
03	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			Y	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			Y	-0-			-0-
05	372 N	85	-0-	-287 B	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
06	240 N	142	-0-	-98 B	-0-	142	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														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
06	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														
01	0 W	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	281					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	281					N	NO RPT			-0-
06	0 W	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	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
FRIAR, THOMAS					WELL #:	1	RRCID ->	155170	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL	DEPTH	8520	PERF. 5352 - 5358
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	133	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	133	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	133	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	133	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	133	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	133	

HELEN GOHLKE, E. (11060) FAULCONER ENERGY, LLC CHARLEY JACOBS GAS UNIT				40232 750 263648 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 184593	CAPACITY COMPL. DATE 08/02/2001				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 11475 PERF.11060 - 11110						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10974 X	9002	-0-	-1972	-0-	383	1 73 9	8546	2	N	66					220
02	9100 X	1933	-0-	-7167	-0-	84	1 24 9	1825	2	N	22					242
03	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					242
04	13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	476	1 84 9	12570	2	N	76	178	1			140
05	10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	473	1 75 9	9966	2	N	68					208
06	15519 X	15519	-0-	-0-	-0-	738	1 110 9	14671	2	N	100	176	1			132
HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) SUE-ANN OPERATING, L.C. COCKE AND GOODRICH UNIT				40238 205 828352 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 134136	CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136						
01	18413 X	18413	-0-	-0-	-0-	18005	2	408	9	N	371	342	1			176
02	17400 X	17400	-0-	-0-	-0-	17046	2	354	9	N	322	341	1			157
03	18799 X	18799	-0-	-0-	-0-	18435	2	364	9	N	331	349	1			139
04	14625 X	14625	-0-	-0-	-0-	14419	2	206	9	N	187	167	1			159
05	12152 X	2984	-0-	-9168	-0-	2919	2	65	9	N	59	177	1			41
06	11760 X	6088	-0-	-5672	-0-	6065	2	23	9	N	21					62
VALENCIA OPERATING COMPANY E. L. MCCOLLUM GAS UNIT				881167 WELL #: 4	RRCID -> 258701	CAPACITY COMPL. DATE 12/12/2011				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266						
01	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					27
02	868 N	790	-0-	-78	-0-	790	2			Y	-0-					27
03	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2			Y	-0-					27
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					27
05	868 N	434	-0-	-434	-0-	434	2			Y	-0-					27
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1328	2	42	9	Y	38					65
HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.) REMORA OPERATING, LLC MILNER				40238 500 701613 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 281833	CAPACITY COMPL. DATE 08/17/2016				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 15600 PERF. 5523 - 5806						
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) MOSAIC OIL LLC FRIAR, A.				40239 760 589978 WELL #: 5	NON-ASSOCIATED RRCID -> 148215	CAPACITY COMPL. DATE 01/12/1994				CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	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	0	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			
03	0	5760	-0-	5760 B	5760	739	1	5021	3	N	-0-					-0-			
*04	0 W	7042	-0-	7042 B	12802	496	1	6546	3	N	-0-					-0-			
*05	0 W	8186	-0-	8186 B	20988	889	1	7297	3	N	-0-					-0-			
*06	0 W	7898	-0-	7898 B	28886	886	1	7012	3	N	-0-					-0-			
WELDERXP LTD.		907320																	
STARR-GUNN		WELL #: 1		RRCID -> 278333		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3431 -		3437							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-			
TOM LYNE, NE (SLICK)		40508 448		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: LIVE OAK			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836																	
TULLIS		WELL #: 1		RRCID -> 219633		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8176 -		8216							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
HENZE (WILCOX 9700)		40617 563		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: DE WITT			
SHINER EXPLORATION, LLC		777367																	
KERLICK		WELL #: 1		RRCID -> 149700		COMPL. DATE 04/17/1994		TOTAL DEPTH 11315		PERF. 9688 -		9696							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
HERNDON (3000 FRI0)		40726 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.		884527																	
SCHENDEL		WELL #: 2		RRCID -> 220922		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2683 -		2902							
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
SCHENDEL		WELL #: 1		RRCID -> 293131		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 12508		PERF. 3425 -		3670							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

HEYSER		40957 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA											
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836																	
TRAYLOR, T. P. ETAL "B"		WELL #: 58		RRCID -> 168255		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 7190		PERF. 5498 - 5509									
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

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									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WELDER "A"		WELL #: 53		RRCID -> 172865		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 5349 - 5494									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638																	
L. M. DIEMER		WELL #: 4		RRCID -> 257304		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5202 - 5260									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HEYSER (F-36)		40957 044		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA											
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638																	
L. M. DIEMER		WELL #: 4		RRCID -> 257502		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5202 - 5260									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HEYSER (F-37)		40957 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN											
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836																	
VANDENBERGE, M. T.		WELL #: 12		RRCID -> 088641		COMPL. DATE 06/03/1980		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5223 - 5228									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

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. 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	
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-	
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-	
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-	
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638	RRCID -> 257306		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5272 - 5284				
L. M. DIEMER				WELL #:	4										
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HEYSER (F-38)				40957 066	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638											
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID -> 257309		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5292 - 5305				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HEYSER (F-39)				40957 077	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836											
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		13	RRCID -> 129098		COMPL. DATE 11/03/1988		TOTAL DEPTH 5585		PERF. 5298 - 5303				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638	RRCID -> 257314		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5340 - 5398				
L. M. DIEMER				WELL #:	4										
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	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	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638							
L. M. DIEMER		WELL #: 4		RRCID -> 257315		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HEYSER (2670 SAND)			40957 320	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836										
VANDENBERG, M. T.			WELL #:	11	RRCID ->	101559	COMPL. DATE	07/06/1982	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 2660	- 2680	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
HEYSER (3400)			40957 352	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
B&L RESOURCES, L.L.C.			040128										
WELDER, P. H. "B"			WELL #:	7	RRCID ->	181634	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	5489	PERF. 3334	- 3336	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEYSER (3900)			40957 462	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
B&L RESOURCES, L.L.C.			040128										
WELDER			WELL #:	58D	RRCID ->	285039	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	5705	PERF. 4150	- 5162	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BAYLOR OPERATING, LLC			058832										
COOK, J.G.			WELL #:	1	RRCID ->	130162	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	5491	PERF. 4043	- 4093	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
WELDER, P. H. -C-		WELL #:		2D	RRCID -> 128537	COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH	5477	PERF. 3975 - 3985
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						
SCHULTZ, L. P.		WELL #:		4	RRCID -> 077414	COMPL. DATE 05/31/1978		TOTAL DEPTH	6043	PERF. 3973 - 3976
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HEYSER (4300)				40957 484	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						
SCHULTZ, L. P.		WELL #:		10	RRCID -> 002091	COMPL. DATE 11/08/1956		TOTAL DEPTH	6301	PERF. 4304 - 4322
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		7	RRCID -> 002092	COMPL. DATE 04/29/1961		TOTAL DEPTH	5485	PERF. 4292 - 4307
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HEYSER (4400)				40957 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
FREDCO				284921						
WELDER, P. H. -C-		WELL #:		16	RRCID -> 131628	COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH	5483	PERF. 4436 - 4440
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-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	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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

SCHULTZ, L. P.										WELL #: 7		RRCID -> 046613		COMPL. DATE 07/29/1969		TOTAL DEPTH 5760		PERF. N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	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	
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-		
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-		
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-		
06	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
WELDER, P. H. 'A'			WELL #: 13	RRCID -> 139894	COMPL. DATE 09/08/1991	TOTAL DEPTH	5452	PERF. 5370 - 5380	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED			03/06/2025						
WELDER, P. H. 'A'			WELL #: 10	RRCID -> 140657	COMPL. DATE 08/19/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5431 - 5446	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	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	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
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	DLQ G-10	-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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
06	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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
06	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															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
06	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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
06	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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
06	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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
06	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																
DUNWOODY, CHARLES S. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	089496	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
DUNWOODY, CHARLES S.																				
		WELL #:		17	RRCID ->	089895	COMPL. DATE	04/11/1980	TOTAL DEPTH	5628	PERF. 5470	-	5485							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
BONNER, R. R.																				
		WELL #:		1	RRCID ->	089896	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5388	-	5410							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
TRAYLOR, T. P. -B-																				
		WELL #:		20	RRCID ->	089901	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
TRAYLOR, T. P. -B-																				
		WELL #:		26	RRCID ->	089903	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
TRAYLOR, T. P. -B-																				
		WELL #:		59	RRCID ->	089906	COMPL. DATE	07/21/1980	TOTAL DEPTH	6301	PERF. 5354	-	5408							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
06	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.		WELL #:		14		RRCID -> 090349		COMPL. DATE 11/24/1939		TOTAL DEPTH 5586		PERF. 5479 - 5488							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
BENNETT, W. H.		WELL #:		7		RRCID -> 122643		COMPL. DATE 11/01/1986		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5356 - 5366			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
BENNETT, W. H.		WELL #:		8		RRCID -> 124198		COMPL. DATE 04/28/1987		TOTAL DEPTH 6048		PERF. 5376 - 5386			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		16		RRCID -> 127343		COMPL. DATE 03/17/1988		TOTAL DEPTH 5594		PERF. 5418 - 5457			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		6		RRCID -> 129271		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5498		PERF. 5421 - 5430			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		1		RRCID -> 129275		COMPL. DATE 12/03/1988		TOTAL DEPTH 5495		PERF. 5400 - 5410			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836												
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		15		RRCID -> 129277		COMPL. DATE 12/02/1988		TOTAL DEPTH 5573		PERF. 5422 -		5431		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
HEYSER (5400 #3)				40957 638		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836												
BENNETT, W. H.		WELL #:		9		RRCID -> 061285		COMPL. DATE 08/17/1973		TOTAL DEPTH 6034		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
HEYSER (6300)				40957 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
FREDCO				284921												
BENNETT, W. H.		WELL #:		17		RRCID -> 159365		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 6266 -		6272		
01	42 N	42	-0-	-0-		-0-	42	1		Y	-0-					64
02	41 N	41	-0-	-0-		-0-	41	1		Y	-0-					64
03	48 N	48	-0-	-0-		-0-	48	1		Y	-0-					64
04	39 N	39	-0-	-0-		-0-	39	1		Y	-0-					64
05	42 N	42	-0-	-0-		-0-	42	1		Y	-0-					64
06	60 N	39	-0-	-21		-0-	39	1		Y	-0-					64
HEYSER (8100)				40957 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931												
O. M. LANDER UNIT		WELL #:		2 U		RRCID -> 117867		COMPL. DATE 08/05/1985		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 7964 -		7971		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
HEYSER (8200)				40957 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931												
O.M. LANDER UNIT		WELL #:		2L		RRCID -> 142816		COMPL. DATE 09/11/1992		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8170 -		8196		
*01	3503 X	1628	-0-	-1875		-0-	310	1	1310	2	Y	7				58
							8	9								
*02	3136 X	3134	-0-	-2		-0-	280	1	2809	2	Y	41				99
							45	9								
*03	3548 X	3548	-0-	-0-		-0-	3188	1	310	2	Y	45				144
							50	9								
*04	3360 X	3220	-0-	-140		-0-	300	1	2884	2	Y	33				177
							36	9								
*05	3472 X	3309	-0-	-163		-0-	310	1	2967	2	Y	29				206
							32	9								
06	3420 X	2288	-0-	-1132		-0-	300	1	1988	2	Y	-0-	163	1		43

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
HIGHLANDER (CARRIZO)			41316 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES		
BAY ROCK OPERATING COMPANY			057860					
BLUHM UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 188518	COMPL. DATE 10/03/2001	TOTAL DEPTH 7122	PERF. 6990 - 7000	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2023 - WELL PLUGGED 08/16/23								
REAMY			WELL #: 1	RRCID -> 192051	COMPL. DATE 05/15/2002	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6934 - 6942	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25

HIGHLANDER (CARRIZO)		//CONT.//		41316 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
BAY ROCK OPERATING COMPANY		//CONT.//		057860								
PUTNAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 209859		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
HOCKLEY (3535)				41845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.				093620								
ROBINSON, D. E.		WELL #:		4	RRCID -> 101468		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3533 - 3536			
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-		-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-		-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-		-0-
*05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-		-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-		-0-
PEREZ, FELIPE		WELL #:		2	RRCID -> 184232		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604			
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2		N	-0-		-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-		-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-		-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-		-0-
*05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-		-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-		-0-
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355								
STAUSS		WELL #:		1	RRCID -> 188810		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HOCKLEY (4630)				41845 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131								
BISSETT, CLARK		WELL #:		2	RRCID -> 104814		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4627 - 4630			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
06	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			
01	14B2 EXT	820	-0-	820	3080	820	3		N	-0-		116
02	14B2 EXT	430	-0-	430	3510	430	3		N	-0-		116
03	14B2 EXT	1046	-0-	1046	4556	1046	3		N	-0-		116
04	1140	850	-0-	-290	4266	850	2		N	-0-		116
*05	1178	738	-0-	-440	3826	738	2		N	-0-		116
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3826				N	NO RPT		116

HOLLY (FRIO 2700) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC HARRISON ET AL GAS UNIT				42261 200 612414		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT							
WELL #:				1		RRCID -> 296641		COMPL. DATE 10/06/2023		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 2623 - 2630						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED				02/27/2025		- WELL PLUGGED 02/27/25												
HOLZMARK (LULING) TRIDENT CORPORATION HOLZMARK				42383 228 869200		NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: BEE							
WELL #:				1		RRCID -> 155733		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8071 - 8084						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						50
PLUGGED AND ABANDONED				05/29/2013														
HOLZMARK (PETTUS) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC NELSON				42383 304 224880		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: BEE							
WELL #:				1		RRCID -> 290234		COMPL. DATE 02/13/2019		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 4190 - 4196						
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						45
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						45
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						45
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						45
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						45
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						45
TRIDENT CORPORATION HOLZMARK				869200														
WELL #:				1		RRCID -> 195114		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 4392		PERF. 4028 - 4031						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						37
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						37
PLUGGED AND ABANDONED				01/10/2008														
HOLZMARK (PETTUS 4150) CHANDLER OIL & GAS, LLC YORK				42383 336 144355		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE							
WELL #:				1		RRCID -> 199482		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4126 - 4174						
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-

HOLZMARK (WHITSETT)		42383 532	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE	
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355				
YORK		WELL #: 1	RRCID -> 256923	COMPL. DATE 11/12/2009	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3032 - 3034
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT 54
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT 54
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT 54
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT 54
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT 54
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 50
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 115
06	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-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	
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		100403							
GEO - HOPE		WELL #: 5		RRCID -> 192492		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040	
01	230 N	110	-0-	-120	-0-	110 1			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 1			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HOPE (JACOBS 2980)		42528 128		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122							
NSE KLIMITCHEK MEGAN		WELL #: 2		RRCID -> 235953		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3107 - 3108	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HOPE (MIOCENE 2500)														CAPACITY				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	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													
01	595	N		275	-0-	-320	-0-			275	1		N	-0-						-0-													
02	230	N		230	-0-	-0-	-0-			230	1		N	-0-						-0-													
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
04	60	N	NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-						N	NO RPT						-0-													
05	180	N		180	-0-	-0-	-0-			180	1		N	-0-						-0-													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-													
HARVEST PETROLEUM INC.														363117																			
RODEN														WELL #: 4				RRCID -> 257536				COMPL. DATE 04/30/2010				TOTAL DEPTH 2711				PERF. 2428 - 2433			
01	546	N		546	-0-	-0-	-0-			546	2		N	-0-						-0-													
02	1188	N		1188	-0-	-0-	-0-			1188	2		N	-0-						-0-													
03	692	N		692	-0-	-0-	-0-			692	2		N	-0-						-0-													
04	555	N		555	-0-	-0-	-0-			555	2		N	-0-						-0-													
05	715	N		715	-0-	-0-	-0-			715	2		N	-0-						-0-													
*06	696	N		696	-0-	-0-	-0-			696	2		N	-0-						-0-													
HOPE (MIOCENE 2550)														42528 328				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA							
MODERN EXPLORATION, INC.														573226																			
JACOBS														WELL #: 1				RRCID -> 221482				COMPL. DATE 05/12/2006				TOTAL DEPTH 3600				PERF. 2869 - 2872			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-													
HOPE (MIOCENE 2660)														42528 340				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA							
BIG LAKE CORPORATION														069458																			
LOWER YEGUA EAST														WELL #: 1				RRCID -> 217065				COMPL. DATE 11/02/2005				TOTAL DEPTH 5500				PERF. 2670 - 2672			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						5													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						5													
YEGUA EAST														WELL #: 2				RRCID -> 232310				COMPL. DATE 10/26/2007				TOTAL DEPTH 3400				PERF. 2684 - 2686			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
HOPE (MIOCENE 2900)														42528 400				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA							
WANDOO ENERGY, LLC														895737																			
BRUSHY CREEK GAS UNIT														WELL #: 15				RRCID -> 190693				COMPL. DATE 06/04/2002				TOTAL DEPTH 3622				PERF. 2884 - 2886			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-													

HOPE (MIOCENE 2950)														
STRATCO OPERATING CO., INC.														
GOTT "A"														
WELL #: 1					RRCID -> 229333					COMPL. DATE 01/06/2007				
TOTAL DEPTH 3200					PERF. 2988 - 2990					CNTY: LAVACA				
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HOPE (MIOCENE 2970)														
BIG LAKE CORPORATION														
YEGUA EAST														
WELL #: 1					RRCID -> 235974					COMPL. DATE 01/14/2008				
TOTAL DEPTH 5500					PERF. 2970 - 2972					CNTY: LAVACA				
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
HOPE (MIOCENE 3300)														
GEONATURAL RESOURCES, INC.														
GEO-HOPE														
WELL #: 4					RRCID -> 192499					COMPL. DATE 08/29/2002				
TOTAL DEPTH 5200					PERF. 3187 - 3188					CNTY: LAVACA				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HOPE (VICKSBURG 3200)														
CENTRAL GULF PETROLEUM INC														
GEO-HOPE														
WELL #: 2					RRCID -> 190683					COMPL. DATE 05/17/2002				
TOTAL DEPTH 3410					PERF. N/A					CNTY: LAVACA				
01	225	N	115	-0-	-110	-0-	115	1			N	-0-		-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-		-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
STRATCO OPERATING CO., INC.														
TERRY-GOTT GAS UNIT														
WELL #: 2					RRCID -> 228063					COMPL. DATE 03/10/2007				
TOTAL DEPTH 7520					PERF. 3040 - 3042					CNTY: LAVACA				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WANDOO ENERGY, LLC														
BRUSHY CREEK GAS UNIT														
WELL #: 11					RRCID -> 183346					COMPL. DATE 02/27/2001				
TOTAL DEPTH 3600					PERF. 3250 - 3254					CNTY: LAVACA				
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					25	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					25	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
KALER ENERGY CORP.				450261															
HENLEY GU				WELL #:	6	RRCID -> 290658				COMPL. DATE 10/18/2020				TOTAL DEPTH 14550 PERF.12774 - 12903					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KEBO OIL & GAS, INC.				453170															
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 176771				COMPL. DATE 08/01/2000				TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
ESTHER JACOBS GAS UNIT #2				WELL #:	1	RRCID -> 182037				COMPL. DATE 12/16/2000				TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834					
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	510	1	1288	2	N		-0-						-0-	
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	405	1	1112	2	N		-0-						-0-	
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	392	1	1175	2	N		-0-						-0-	
04	1740 N	1523	-0-	-217	-0-	390	1	1133	2	N		-0-						-0-	
05	1674 N	1500	-0-	-174	-0-	416	1	1084	2	N		-0-						-0-	
06	1530 N	1418	-0-	-112	-0-	350	1	1068	2	N		-0-						-0-	
ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2				WELL #:	2	RRCID -> 188969				COMPL. DATE 06/20/2001				TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894					
01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	529	1	1827	2	N		-0-						-0-	
02	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	550	1	1890	2	N		-0-						-0-	
03	3007 N	2870	-0-	-137	-0-	702	1	2168	2	N		-0-						-0-	
04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	625	1	1847	2	N		-0-						-0-	
05	2697 N	2314	-0-	-383	-0-	672	1	1642	2	N		-0-						-0-	
06	2790 N	2558	-0-	-232	-0-	676	1	1882	2	N		-0-						-0-	
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID -> 202894				COMPL. DATE 01/02/2004				TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

HOPE (WILCOX MASSIVE)											CNTY: LAVACA				
NORTH AMERICAN DRILLING CORP															
WILLIAMS, C. M.															
//CONT.//				42528 425	NON-ASSOCIATED				CAPACITY						
				613521											
WELL #:				1	RRCID -> 220624				COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990				
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
TC OIL AND GAS, LLC				840303	RRCID -> 235534				COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836				
WILLIAMS				WELL #:	1										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WANDOO ENERGY, LLC				895737	RRCID -> 222195				COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474				
MCCABE				WELL #:	1										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
PEARCE				WELL #:	1	RRCID -> 224620				COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
KUESTER OCHOA				WELL #:	4	RRCID -> 228308				COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
KUESTER OCHOA				WELL #:	2	RRCID -> 291362				COMPL. DATE 01/01/2021		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10125 - 10138			
01	3875	X	2886	-0-	-989	-0-	305	1	2553	3	N	25			180
02	3500	X	2901	-0-	-599	-0-	283	1	2610	3	N	7			187
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	322	1	2722	3	N	-0-			187
04	2790	X	2658	-0-	-132	-0-	306	1	2352	3	N	-0-			187
05	3224	X	1210	-0-	-2014	-0-	345	1	865	3	N	-0-			187
06	3120	X	1094	-0-	-2026	-0-	297	1	797	3	N	-0-			187

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
WANDOO ENERGY, LLC		//CONT.//		895737							
KUESTER-0CH0A		WELL #:		1	RRCID -> 291571		COMPL. DATE 06/28/2021		TOTAL DEPTH 12828 PERF. 10104 - 10120		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2728 X	1551	-0-	-1177	-0-	160 1	1341 3	N	45		188
02	2016 X	1460	-0-	-556	-0-	50 9	1269 3	N	49		237
03	1643 X	1381	-0-	-262	-0-	137 1	1210 3	N	25		262
04	1500 X	1257	-0-	-243	-0-	54 9	1104 3	N	8		270
05	1612 X	421	-0-	-1191	-0-	143 1	301 3	N	-0-		270
06	1560 X	565	-0-	-995	-0-	28 9	412 3	N	-0-		270
						144 1					
						9 9					
						120 1					
						153 1					
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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		171
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		171
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		171
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		171
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		171
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
06	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		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91

HOPE (14,000)														42528 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
KALER ENERGY CORP.														450261									
HENLEY GU														WELL #:	1	RRCID ->	198764	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL	DEPTH	14600	PERF.14049 - 14253
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
01		1085 X	1025	-0-	-60	-0-			1025 2			Y	-0-					197					
02	DLQ	G-10	1204	-0-	1204	1204			1200 2		4 9	Y	4		158	1		43					
03	DLQ	G-10	624	-0-	624	1828			618 2		6 9	Y	5					48					
04	DLQ	G-10	95	-0-	95	1923			95 2			Y	-0-					48					
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1923						Y	NO RPT					48					
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1923						Y	NO RPT					48					
HENLEY GU														WELL #:	2	RRCID ->	202541	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL	DEPTH	15500	PERF.13458 - 14963
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
HOPE, NE. (2700)														42531 570	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
STRATCO OPERATING CO., INC.														825462									
O. TERRY														WELL #:	1	RRCID ->	215874	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL	DEPTH	2960	PERF. 2706 - 2609
01		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-					
02		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-					
03		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-					
04		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-					
05		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-					
06		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-					
GOTT														WELL #:	3	RRCID ->	220705	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL	DEPTH	2855	PERF. 2702 - 2706
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-					
HOPE, NE. (3100)														42531 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
CENTRAL GULF PETROLEUM INC														100403									
GEO-HOPE														WELL #:	1	RRCID ->	190690	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL	DEPTH	5250	PERF. 3267 - 3277
01		300 N	130	-0-	-170	-0-			130 1			N	-0-					-0-					
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-			120 1			N	-0-					-0-					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04		120 N	105	-0-	-15	-0-			105 1			N	-0-					-0-					
05		124 N	110	-0-	-14	-0-			110 1			N	-0-					-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					

HORADAM (2200 MIOCENE)			42572 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
JMM ENERGY LLC			433110					
HEINRICH, HENRY			WELL #: 2	RRCID -> 157644	COMPL. DATE 10/02/2007	TOTAL DEPTH 2765	PERF. 2232	- 2377
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HORDES CREEK (LULING)			42575 142	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.			945581					
HAMMAN & ANDERSON			WELL #: 7	RRCID -> 279010	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL DEPTH 13043	PERF. 7874	- 7878
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	111
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	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
01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	338
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	338
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	338
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	338
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	338
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	338
HAMMAN & ANDERSON			WELL #: 8	RRCID -> 226493	COMPL. DATE 11/21/2010	TOTAL DEPTH 13040	PERF.11781	- 12535
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132

HORDES CREEK (4870)													CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
POWELL, GENTRY T. -A-														
WELL #: 3 RRCID -> 101605 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4828 - 4882														
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
01	2077 #	1677	-0-	-400	-0-	1677 2				Y	-0-			86
02	2660 #	2375	-0-	-285	-0-	2375 2				Y	-0-			86
03	2945 #	2583	-0-	-362	-0-	2583 2				Y	-0-			86
04	2730 #	2663	-0-	-67	-0-	2663 2				Y	-0-			86
05	2672 R	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2				Y	-0-			86
06	2550 #	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT			86
HORDES CREEK, SOUTH (1950)													CNTY: GOLIAD	
BLUE WING ENERGY, INC.														
PERIERA														
WELL #: 1 RRCID -> 256285 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1535 - 1537														
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	41 2				N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2				N	-0-			-0-
03	93 N	12	-0-	-81	-0-	12 2				N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2				N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOUDMAN (WILCOX 8200)													CNTY: LIVE OAK	
KEBO OIL & GAS, INC.														
GODFREY														
WELL #: 2 RRCID -> 256247 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8378 - 8394														
01	10250 X	10250	-0-	-0- B	-0-	1085 1	9036 2	N			117			182
02	4935 X	4935	-0-	-0- B	-0-	850 1	4034 2	N			46			228
03	4030 X	1264	-0-	-2766 B	-0-	140 1	1114 2	N			9	197 1		40
04	3900 X	-0-	-0-	-3900 B	-0-	10 9				N	-0-			40
05	4030 X	-0-	-0-	-4030 B	-0-					N	-0-			40
06	3900 X	-0-	-0-	-3900 B	-0-					N	-0-			40
HARLAN NELSON														
WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418														
01	3069 X	1455	-0-	-1614 B	-0-	130 1	1319 2	N			5			96
02	2772 X	-0-	-0-	-2772 B	-0-	6 9				N	-0-			96
03	3069 X	1445	-0-	-1624 B	-0-	160 1	1279 2	N			5			101
04	2610 X	1815	-0-	-795 B	-0-	6 9								101
05	3036 X	3036	-0-	-0- B	-0-	384 1	1431 2	N			-0-			116
06	1790 X	1790	-0-	-0- B	-0-	650 1	2369 2	N			15			116
						17 9								
						483 1	1303 2	N			4			120
						4 9								
GODFREY														
WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HOUDMAN (WILCOX 8200) KEBO OIL & GAS, INC. GODFREY													CNTY: LIVE OAK	
				//CONT.//	42833 790	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
				//CONT.//	453170									
				WELL #:	4	RRCID -> 264518			COMPL. DATE 06/25/2011			TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	162 11 9	1	1610	2	N	10			150
02	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	275 11 9	1	1298	2	N	10			160
03	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	210 9 9	1	1082	2	N	8			168
04	1740 N	1507	-0-	-233 B	-0-	336 8 9	1	1163	2	N	7			175
05	2494 N	2494	-0-	-0- B	-0-	580 14 9	1	1900	2	N	13			188
06	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	567 4 9	1	1349	2	N	4			192
HOUDMAN (WILCOX 8300) KEBO OIL & GAS, INC. PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2													CNTY: LIVE OAK	
					42833 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
					453170									
				WELL #:	3	RRCID -> 229452			COMPL. DATE 02/27/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284		
01	341 N	99	-0-	-242 B	-0-	51 2	2	48	9	N	44			92
02	1400 N	311	-0-	-1089 B	-0-	39 31 9	1	241	2	N	28			120
03	1550 N	702	-0-	-848 B	-0-	105 42 9	1	555	2	N	38			158
04	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	60 30 9	1	316	2	N	27			185
05	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	63 34 9	1	293	2	N	31	176 1		40
06	690 N	509	-0-	-181 B	-0-	92 44 9	1	373	2	N	40			80
LUBINSKI				WELL #:	1	RRCID -> 236289			COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515					N	-0-			-0-
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	4	RRCID -> 245424			COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277		
01	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	336 1	1	1446	2	N	-0-			101
02	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	144 4 9	1	807	2	N	4			105
03	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	207 3 9	1	1032	2	N	3			108
04	1560 N	714	-0-	-846 B	-0-	128 2 9	1	584	2	N	2			110
05	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	208 3 9	1	889	2	N	3			113
06	1200 N	1185	-0-	-15 B	-0-	270 2 9	1	913	2	N	2			115

HOUDMAN (WILCOX 8300)														CNTY: LIVE OAK	
KEBO OIL & GAS, INC.															
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2															
WELL #: 5															
RRCID -> 249409															
COMPL. DATE 03/30/2009															
TOTAL DEPTH 8500															
PERF. 8286 - 8294															
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	
01	5099 X	5099	-0-	-0-	B	-0-	918 1	4102 2	N		72	189 1		55	
02	3813 X	3813	-0-	-0-	B	-0-	79 9	3215 2	N		20			75	
03	4447 X	4447	-0-	-0-	B	-0-	576 1	3709 2	N		31			106	
04	3002 X	3002	-0-	-0-	B	-0-	22 9	2443 2	N		14			120	
05	4930 X	4930	-0-	-0-	B	-0-	704 1	3977 2	N		15			135	
06	4068 X	4068	-0-	-0-	B	-0-	34 9	3168 2	N		8			143	
							544 1								
							15 9								
							936 1								
							17 9								
							891 1								
							9 9								
LUBINSKI															
WELL #: 2															
RRCID -> 257228															
COMPL. DATE 05/06/2010															
TOTAL DEPTH 8600															
PERF. 8480 - 8496															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2															
WELL #: 6															
RRCID -> 257927															
COMPL. DATE 07/06/2010															
TOTAL DEPTH 8500															
PERF. 8397 - 8412															
01	579 N	579	-0-	-0-	B	-0-	108 1	427 2	N		40	192 1		121	
02	420 N	321	-0-	-99	B	-0-	44 9	253 2	N		24			145	
03	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	42 1	426 2	N		37			182	
04	540 N	361	-0-	-179	B	-0-	26 9	268 2	N		26			208	
05	507 N	507	-0-	-0-	B	-0-	88 1	388 2	N		37	179 1		66	
06	540 N	509	-0-	-31	B	-0-	41 9	351 2	N		45			111	
							64 1								
							29 9								
							78 1								
							41 9								
							108 1								
							50 9								
HOUDMANN-BUXKAMPER (9950)														CNTY: LIVE OAK	
KEBO OIL & GAS, INC.															
GODFREY NELSON GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 248652															
COMPL. DATE 01/16/2009															
TOTAL DEPTH 11400															
PERF. 10170 - 10182															
01	1307 N	1307	-0-	-0-	B	-0-	112 1	1040 2	N		141			182	
02	1036 N	745	-0-	-291	B	-0-	155 9	545 2	N		68			250	
03	1209 N	695	-0-	-514	B	-0-	125 1	510 2	N		43			293	
04	1170 N	581	-0-	-589	B	-0-	75 9	385 2	N		57	187 1		163	
05	837 N	755	-0-	-82	B	-0-	138 1	526 2	N		85			248	
06	811 N	811	-0-	-0-	B	-0-	47 9	498 2	N		88	188 1		148	
							133 1								
							63 9								
							135 1								
							94 9								
							216 1								
							97 9								

HOUND DOG (WILCOX 10000)													42864 150			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA																
HILCORP ENERGY COMPANY													386310																									
DICKSON FOUNDATION GU													WELL #:			2			RRCID -> 296191			COMPL. DATE 09/02/2023			TOTAL DEPTH 13054			PERF.10190 - 10210										
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	
01	2821 #		1424		-0-		-1397		-0-				55		1		1306		2		N				57										107			
02	2548 #		859		-0-		-1689		-0-				63		9		787		2		N				36										143			
03	2821 #		371		-0-		-2450		-0-				40		9		312		2		N				34										177			
04	2490 #		290		-0-		-2200		-0-				22		1		187		2		N				85		177		1						85			
05	1426 #		1082		-0-		-344		-0-				37		9		979		2		N				32										117			
06	2520 R		2520		-0-		-0-		-0-				9		1		2218		2		N				103										220			
													189		1																							
													113		9																							

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000)					42864 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310						
DICKSON, R. FOUNDATION					WELL #:	1	RRCID -> 216386	COMPL. DATE 04/19/2005	TOTAL DEPTH 15662	PERF. 12279 - 12289	
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

O'CONNOR				WELL #:	74	RRCID ->	214301	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	4662 - 4716
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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			
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
06	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	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 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-
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	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
HUFF (2900)		43270 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
DOC-N/RR-C UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261876		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 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-
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	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

HUFF (3400)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-														
WELL #: N 14					RRCID -> 197260					COMPL. DATE 07/07/2009				
TOTAL DEPTH 6200					PERF. 4658 - 4678					CNTY: REFUGIO				
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
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HUFF (3600)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
O'CONNOR														
WELL #: 91					RRCID -> 299201					COMPL. DATE 02/12/2025				
TOTAL DEPTH 5903					PERF. 4456 - 4463					CNTY: REFUGIO				
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 W	3834	-0-	3834	3834	3834	2	N	-0-				-0-
HUFF (3700)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
O'CONNOR -H-														
WELL #: H 40					RRCID -> 295034					COMPL. DATE 04/04/2023				
TOTAL DEPTH 4007					PERF. 3788 - 3793					CNTY: REFUGIO				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
HUFF (4400)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
O'CONNOR -H-														
WELL #: H 5					RRCID -> 068268					COMPL. DATE 12/09/1963				
TOTAL DEPTH N/A					PERF. N/A					CNTY: REFUGIO				
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HUFF (5100)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
O'CONNOR														
WELL #: 92					RRCID -> 292326					COMPL. DATE 05/26/2022				
TOTAL DEPTH 5906					PERF. 5188 - 5192					CNTY: REFUGIO				
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
RIVER RANCH -D-														
WELL #: 1					RRCID -> 292856					COMPL. DATE 06/06/2022				
TOTAL DEPTH 5902					PERF. 5237 - 5248					CNTY: REFUGIO				
01		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
02		0	1818	-0-	-0-	B	1818	1818	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1818														
03		0	6705	-0-	-0-	B	6705	8523	310	1	6395	2	N	-0-
04		DELQ PR	6425	-0-	-0-	B	6425	14948	300	1	6125	2	N	-0-
05		2015	7684	-0-	-0-	B	5669	20617	310	1	7374	2	N	-0-
06		6480	7620	-0-	-0-	B	1140	21757	300	1	7320	2	N	-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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

O'CONNOR		WELL #: 101		RRCID -> 296424		COMPL. DATE 01/29/2024		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5229 - 5232								
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	0 #	-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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
06	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			
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
01	2542 X	2122	-0-	-420 B	-0-	2122	2		N	-0-			125
02	2072 N	2031	-0-	-41 B	-0-	2028	2	3 9	N	3			128
03	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2188	2	4 9	N	4			132
04	2040 N	1365	-0-	-675 B	-0-	1365	2		N	-0-			132
05	2263 N	858	-0-	-1405 B	-0-	858	2		N	-0-			132
06	2130 N	1596	-0-	-534 B	-0-	1596	2		N	-0-			132

MCSWEEN 101				WELL #: 1	RRCID -> 257156		COMPL. DATE 04/23/2010			TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100			
01	3145 X	3145	-0-	-0- B	-0-	3090	2	55 9	N	50			192
02	2696 X	2696	-0-	-0- B	-0-	2674	2	22 9	N	20			212
03	2674 X	2674	-0-	-0- B	-0-	2674	2		N	-0-			212
04	2577 X	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	2		N	-0-			212
05	2480 X	1690	-0-	-790 B	-0-	1690	2		N	-0-			212
06	3107 X	3107	-0-	-0- B	-0-	3107	2		N	-0-			212

HORSE THIEF 438				WELL #: 1	RRCID -> 258652		COMPL. DATE 09/01/2010			TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146			
01	4650 X	3049	-0-	-1601 B	-0-	3008	2	41 9	N	37			77
02	3640 X	2284	-0-	-1356 B	-0-	2261	2	23 9	N	21			98
03	3286 X	2209	-0-	-1077 B	-0-	2163	2	46 9	N	42			140
04	3180 X	1015	-0-	-2165 B	-0-	1013	2	2 9	N	2			142
05	3286 X	1678	-0-	-1608 B	-0-	1677	2	1 9	N	1			143
06	3924 X	3924	-0-	-0- B	-0-	3902	2	22 9	N	20			163

WHITESIDE 335				WELL #: 1	RRCID -> 262992		COMPL. DATE 01/05/2011			TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091			
01	403 N	255	-0-	-148 B	-0-	251	2	4 9	N	4			137
02	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			137
03	341 N	220	-0-	-121 B	-0-	219	2	1 9	N	1			138
04	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	258	2	6 9	N	5			143
05	248 N	93	-0-	-155 B	-0-	93	2		N	-0-			143
06	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			143

BURRIS 54				WELL #: 1	RRCID -> 262993		COMPL. DATE 06/07/2011			TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148			
01	5642 X	5610	-0-	-32 B	-0-	5569	2	41 9	N	37			197
02	5167 X	5167	-0-	-0- B	-0-	5144	2	23 9	N	21			218
03	5606 X	5606	-0-	-0- B	-0-	5485	2	121 9	N	110	188 1		140
04	5430 X	4272	-0-	-1158 B	-0-	4241	2	31 9	N	28			168
05	5735 X	3027	-0-	-2708 B	-0-	2996	2	31 9	N	28	173 1		23
06	5550 X	5344	-0-	-206 B	-0-	5303	2	41 9	N	37			60

ISAACKS (EDWARDS)				44810 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIVE OAK			
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059									
CHARLES NICHOLS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 220988		COMPL. DATE 02/27/2006			TOTAL DEPTH 12970 PERF.12750 - 14521			
01	1612 N	1622	-0-	10 B	-6192	103	2	1519 3	N	-0-			-0-
02	1624 N	1450	-0-	-174 B	-6192	217	2	1233 3	N	-0-			-0-
03	1705 N	1516	-0-	-189 B	-6192	103	2	1413 3	N	-0-			-0-
04	1560 N	1474	-0-	-86 B	-6192	170	2	1304 3	N	-0-			-0-
05	1612 N	1436	-0-	-176 B	-6192	99	2	1337 3	N	-0-			-0-
06	0 N	1289	-0-	1289 B	-4903	144	2	1145 3	N	-0-			-0-

J. W. RAY (2000) DELEON PARTNERS, LTD. RAY, J. W. JR.				45217 500 212100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT		-0-
JACKSON RANCH (YEGUA 5250) APEX ENERGY, INC. WADE MCNEILL SOUTH				45431 650 027424	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		268
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		268
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		268
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		268
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		268
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		268
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2023 - WELL PLUGGED 05/01/23												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC MCNEILL, WADE "A"				224880								
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2	N	-0-		155
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		155
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2	N	-0-		155
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-		155
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		155
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		155
SUE-ANN OPERATING, L.C. MCNEILL				828352								
01	589	N	175	-0-	-414	-0-	30	1	N	43		274
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	68	1	N	78		352
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	86	9	N			208
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	54	1	N	191	335 1	130
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	210	9	N	259	337 1	157
06	510	N	37	-0-	-473	-0-	81	1	N	198	171 1	161
							285	9	N	4		
							138	1	N			
							218	9	N			
							6	1	N			
							4	9	N			
JACKSON RANCH (YEGUA 5300) PALOMA OPERATING, LLC DOBIE				45431 700 100344	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIVE OAK			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-		92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-		92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-		92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-		92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-		92
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-25237		N	NO RPT		92

JACKSON RANCH (YEGUA 5400)					45431 720	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
PALEO OIL COMPANY LLC					635131															
PARKER					WELL #:	2	RRCID -> 167419		COMPL. DATE 11/04/1984		TOTAL	DEPTH	5973	PERF. 5294 -	5343					
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	
01	14B2 EXT		120	-0-	120		60043	118	2			2	9	N	2				145	
02	14B2 EXT		133	-0-	133		60176	133	3					N	-0-				145	
03	14B2 EXT		103	-0-	103		60279	101	3			2	9	N	2				147	
04	14B2 EXT		52	-0-	52		60331	52	2					N	-0-				147	
05	14B2 EXT		131	-0-	131		60462	131	2					N	-0-				147	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		60462							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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
06	14B2 EXT	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	
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	121 376	1 3	1951 102	2 9	N	93		121
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	82 381	1 3	1907 76	2 9	N	69	178 1	12
03	2542	N	2256	-0-	-286	-0-	116 282	1 3	1763 95	2 9	N	86		98
*04	2460	N	2214	-0-	-246	-0-	144 238	1 3	1709 123	2 9	N	112	178 1	32
05	2542	N	2334	-0-	-208	-0-	152 286	1 3	1833 63	2 9	N	57		89
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT		89

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			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				30
RECLASSIFIED TO OIL						02/20/2019						

JANSSEN (9950)														CNTY: LIVE OAK	
SANDEL OPERATING COMPANY															
JANSSEN GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 109270 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				71
02	532 N	84	-0-	-448	-0-	84	2			Y	-0-				71
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				71
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-				71
05	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-				71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				71
JANSSEN, E. (9750)														CNTY: LIVE OAK	
SANDEL OPERATING COMPANY															
JANSSEN GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 118124 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804															
01	3720 #	1902	-0-	-1818	-0-	1888	2	14	9	Y	13				116
02	4144	1830	-0-	-2314	-0-	1808	2	22	9	Y	20				136
03	4588	2346	-0-	-2242	-0-	2335	2	11	9	Y	10				146
04	4440	2524	-0-	-1916	-0-	2506	2	18	9	Y	16				162
05	3472 #	2773	-0-	-699	-0-	2756	2	17	9	Y	15	157	1		20
*06	3161 R	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			Y	-0-				20
JENNIE BELL (WILCOX 11500)														CNTY: DE WITT	
REMORA OPERATING, LLC															
BELL, W. T. GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 205709 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 11933 - 12057															
01	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1531	3	141	9	N	128	207	1		198
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	824	3	70	9	N	64				262
*03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1143	3	54	9	N	49				311
04	1620 N	1480	-0-	-140	-0-	1375	3	105	9	N	95	209	1		197
05	992 N	385	-0-	-607	-0-	355	3	30	9	N	27				224
06	1200 N	361	-0-	-839	-0-	358	3	3	9	N	3				227
BELL, W. T. GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11514 - 12116															
01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1629	3	81	9	N	74	205	1		253
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1163	3	68	9	N	62				315
*03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	830	3	58	9	N	53				368
04	1650 N	1582	-0-	-68	-0-	1485	3	97	9	N	88	217	1		239
05	1364 N	1219	-0-	-145	-0-	1185	3	34	9	N	31				270
*06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1110	3	86	9	N	78				348
BELL, W. T. GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF. 11953 - 12021															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
BELL, W. T. GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 11760 - 11791															
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1174	3	48	9	N	44	18	1		85
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	857	3	50	9	N	45				130
*03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1034	3	53	9	N	48				178
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1049	3	42	9	N	38	24	1		192
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1014	3	42	9	N	38	177	1		53
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1022	3	56	9	N	51				104

JENNIE BELL (WILCOX 11500) REMORA OPERATING, LLC BELL, W. T. GAS UNIT													CNTY: DE WITT					
//CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 701613																		
WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470																		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
*03	14B2 EXT	234	-0-	234	234	234	3			N	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	234					N	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	234					N	-0-				-0-			
*06	14B2 EXT	127	-0-	127	361	127	3			N	-0-				-0-			
BELL, W. T. GAS UNIT													WELL #: 7			RRCID -> 219810 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434		
01	5797 X	3623	-0-	-2174	-0-	3517	3	106	9	N	96	53	1		133			
02	3108 X	709	-0-	-2399	-0-	666	3	43	9	N	39				172			
*03	2480 X	927	-0-	-1553	-0-	916	3	11	9	N	10				182			
04	3510 X	8	-0-	-3502	-0-	8	3			N	-0-				182			
05	3627 X	1244	-0-	-2383	-0-	1148	3	96	9	N	87	180	1		89			
06	3510 X	1320	-0-	-2190	-0-	1157	3	163	9	N	148				237			
BELL, W. T. GAS UNIT													WELL #: 8			RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380		
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				31			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31			
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31			
W. T. BELL GAS UNIT													WELL #: 9			RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162		
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1533	3	81	9	N	74	23	1		137			
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1096	3	73	9	N	66	185	1		18			
*03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1229	3	69	9	N	63				81			
04	1560 N	1396	-0-	-164	-0-	1322	3	74	9	N	67	30	1		118			
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1236	3	83	9	N	75	178	1		15			
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1246	3	68	9	N	62				77			
W. T. BELL GAS UNIT													WELL #: 10			RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644		
01	1519 N	1139	-0-	-380	-0-	1075	3	64	9	N	58	16	1		141			
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1099	3	95	9	N	86				227			
*03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1207	3	44	9	N	40	185	1		82			
04	1110 N	1094	-0-	-16	-0-	1061	3	33	9	N	30	24	1		88			
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1616	3	65	9	N	59				147			
*06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1586	3	81	9	N	74				221			
W. T. BELL GAS UNIT													WELL #: 11			RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264		
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1390	3	83	9	N	75	21	1		91			
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	680	3	32	9	N	29				120			
*03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1123	3	45	9	N	41				161			
04	1410 N	1167	-0-	-243	-0-	1115	3	52	9	N	47	25	1		183			
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1485	3	40	9	N	36	187	1		32			
*06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1497	3	85	9	N	77				109			
W. T. BELL GAS UNIT													WELL #: 1A			RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648		
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	501	3	6	9	N	5	8	1		201			
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	246	3	3	9	N	3				204			
*03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-				204			
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				204			
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-				204			
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	357	3	3	9	N	3				204			

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.//		46166 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613						
DOUBLE T 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 242691		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11750 - 12460	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					494
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					494
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					494
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					494
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					494
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					494
JOBAR (YEGUA)				46612 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748						
LARAMI, LTD		WELL #:		1	RRCID -> 192591		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5000 - 5004	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MODERN EXPLORATION, INC.				573226						
FRANKE		WELL #:		1	RRCID -> 236572		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552						
ALBRECHT, ESTELLE		WELL #:			RRCID -> 167796		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		39
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2019										
SWICKHEIMER					RRCID -> 168737		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2019										
JOE FINGER (CATAHOULA)				46658 075	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
DRILL-CO., INC.				228335						
SHAW/RAY		WELL #:		02	RRCID -> 192631		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 1121 PERF. 1066 - 1068	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 607

JOE FINGER (CATAHOULA)			//CONT.//		46658 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
OSYKA OIL & GAS, INC.			628103																
SHAW/RAY			WELL #:		1		RRCID -> 172006		COMPL. DATE 08/02/1997		TOTAL DEPTH 1175		PERF. 1062 - 1065						
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO)					47065 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
BLUE WING ENERGY, INC.					076791														
NEW					WELL #:		4R		RRCID -> 281191		COMPL. DATE 04/20/2016		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 4484 - 4488				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						89
06	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					89

KAREN BEAUCHAMP (2600)					48104 611		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
RICARDO OIL & GAS INC.					706616														
ROUDON RANCH					WELL #:		1		RRCID -> 211712		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2739 - 2741				
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-

KARON (LULING)					48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK								
COLUMBUS ENERGY, LLC					169313														
KARON UNIT					WELL #:		3		RRCID -> 056522		COMPL. DATE 05/29/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7245 - 7249				
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	8846					N	NO	RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	8846					N	NO	RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	8846					N	NO	RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	8846					N	NO	RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	8846					N	NO	RPT					-0-
06	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				
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
06	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				
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	10207					N	NO	RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	10207					N	NO	RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	10207					N	NO	RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	10207					N	NO	RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	10207					N	NO	RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	10207					N	NO	RPT					-0-

KARON (LULING) COLUMBUS ENERGY, LLC KARON UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:		48146 166 169313 29	ASSOCIATED RRCID -> 056531		49B COMPL. DATE 04/01/2004			CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7151 - 7171						
M O	ALLOW 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
01	405 R	405	-0-	-0-		-0-		53 1 6 9		346 3	Y	5					26
02	490 R	490	-0-	-0-		-0-		69 1 14 9		407 3	Y	13					39
03	542 R	542	-0-	-0-		-0-		65 1 4 9		473 3	Y	4	22 1				21
04	390 #	117	-0-	-273		-0-		4 1 1 9		112 3	Y	1	17 1				5
05	DLQ G-10	112	-0-	112		112		4 1 2 9		106 3	Y	2	6 1				1
06	DLQ G-10	72	-0-	72		184		2 1 1 9		69 3	Y	1	1 1				1
KARON UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 061316		COMPL. DATE 08/24/1954			TOTAL DEPTH 7267		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
KARON UNIT			WELL #:		37	RRCID -> 061321		COMPL. DATE 04/19/1967			TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

KARON (LULING) COLUMBUS ENERGY, LLC KARON UNIT			//CONT.// 48146 166 169313 WELL #: 38			ASSOCIATED RRCID -> 087564			49B COMPL. DATE 04/01/1980			CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7267 - 7277								
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

KARON UNIT			WELL #:			18	RRCID -> 090483			COMPL. DATE 11/12/1980			TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7190 - 7220							
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
06	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							
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-

KARON UNIT			WELL #:			22	RRCID -> 107984			COMPL. DATE 10/05/1983			TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308							
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	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							
01	381	R	381	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	323	3	Y	6							16
02	420	#	27	-0-	-393	-0-	-0-	7	1	20	3	Y	-0-							16
03	5833	R	5833	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	5562	3	Y	70	9	1					77
04	10730	R	10730	-0-	-0-	-0-	-0-	339	1	10268	3	Y	112	61	1					128
05	DLQ	G-10	11727	-0-	11727	-0-	11727	388	1	11210	3	Y	117	155	1					90
06	DLQ	G-10	11418	-0-	11418	-0-	11418	23145	376	1	10940	3	Y	93	79	1				104
								102	9											

KARON (LULING)				//CONT.//		48146 166		ASSOCIATED				49B				CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC				//CONT.//		169313														
KARON LULING UNIT				WELL #:		39		RRCID -> 151942				COMPL. DATE 10/04/1994				TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0						(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	17577 #	737	-0-	-0-		-16840	-0-		50	1	673	3	Y	13					242	
02	15876 #	572	-0-	-0-		-15304	-0-		14	9	529	3	Y	10					252	
03	17019 #	2271	-0-	-0-		-14748	-0-		32	1	2164	3	Y	32	145	1			139	
04	11754 R	11754	-0-	-0-		-0-	-0-		11	9										
05	DLQ G-10	14768	-0-	-0-		14768	14768		72	1	14117	3	Y	145	185	1			111	
06	DLQ G-10	14271	-0-	-0-		14271	29039		35	9	13668	3	Y	121	97	1			135	
									374	1										
									134	9										
									491	1										
									160	9										
									470	1										
									133	9										
KARON LULING UNIT				WELL #:		40		RRCID -> 153674				COMPL. DATE 04/02/2004				TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	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				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	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							
ROKOHSL SLICK SAND GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	002313	COMPL. DATE	03/30/1953	TOTAL DEPTH	7820 PERF. 7017 - 7125
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD * * DISPOSITIONS AMT CODE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
KARON-SLICK UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	002316	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	7230 PERF. 7062 - 7180
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	71 1	483 3	N	-0-
02	392 N	230	-0-	-162	-0-	32 1	198 3	N	-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	44 1	534 3	N	-0-
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	24 1	716 3	N	-0-
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	32 1	918 3	N	-0-
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	34 1	987 3	N	-0-
DILWORTH UNIT-WN		WELL #:	2AU	RRCID ->	002317	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7492 PERF. 6992 - 7037
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
DILWORTH UNIT-WN		WELL #:	3	RRCID ->	042748	COMPL. DATE	11/15/1966	TOTAL DEPTH	7174 PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
DILWORTH GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	175942	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	9359 PERF. 7022 - 7068
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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
01	7998 X	7242	-0-	-756	-0-	996 1	6196 3	Y	45
02	DLQ G-10	6103	-0-	6103	6103	506 1	5534 3	Y	57
03	DLQ G-10	6766	-0-	6766	12869	63 9	6112 3	Y	50
04	19595 X	6726	-0-	-12869	-0-	55 9	6017 3	Y	47
05	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	52 9	2203 3	Y	11
06	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-	370 1		Y	NO RPT

KATIE WELDER (G-13)			48268 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
B&L RESOURCES, L.L.C.			040128												
WELDER "B"			WELL #:	10	RRCID ->	216683	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	8207	PERF.	6294 - 6302			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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			
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-		1	1	35	2	N	-0-			38
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-		2	1	63	2	N	-0-			38
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-		1	1	45	2	N	-0-			38
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-		1	1	41	2	N	-0-			38
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-		1	1	43	2	N	-0-			38
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-		1	1	39	2	N	-0-			38
WAGNER GAS UNIT			WELL #:	2 H	RRCID ->	212224	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	14079	PERF.	13948 - 15660			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
NORDHEIM GAS UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	247342	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	13965	PERF.	14285 - 16945			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
P1 ENERGY, LLC			631633												
RHODES TRUST			WELL #:	1	RRCID ->	168731	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13421 - 13468			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462								
E. WASKOW UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 067138		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 14815		PERF.13820 - 14815	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

G. J. TIPS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 079465		COMPL. DATE 06/22/1978		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13495 - 13636	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BLACKWELL		WELL #:		1H	RRCID -> 161807		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13640 - 15561	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BEGO TRUST		WELL #:		1H	RRCID -> 162278		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 17037		PERF.13633 - 15835	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5

BLACKWELL		WELL #:		2	RRCID -> 169128		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13645 - 15680	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RHODES TRUST		WELL #:		3H	RRCID -> 209648		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13480 - 16234	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STRAUBE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 219963		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 13875		PERF.13985 - 17470	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462								
E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1		WELL #:		1 R	RRCID ->	220782	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13580	PERF.12740 - 16785	
M 0	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	236294	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	13452	PERF.15774 - 16500	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	244761	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13708	PERF.13680 - 16183	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUPPERT GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	244788	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	13809	PERF.13584 - 16440	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	250715	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	13890	PERF.13863 - 16135	

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EYHORN GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	257673	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	13513	PERF.15730 - 16380	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAWITT (SECOND ROEDER)			48324 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			703462										
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 210503		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9262 - 9270		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT		-0-	
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 217626		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 10014		PERF. 9204 - 9214		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
ESCONDIDO CREEK			WELL #: 2		RRCID -> 257117		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2625 - 2630		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
ESCONDIDO CREEK			WELL #: 3		RRCID -> 264510		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2606 - 2666		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
06	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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 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-	

KAWITT (YEGUA)		//CONT.//		48324 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES	
ANTLE PRODUCTION, LLC		//CONT.//		100932					
ESCONDIDO CREEK		WELL #:		5	RRCID -> 283970	COMPL. DATE 07/23/2017	TOTAL DEPTH 3038	PERF. 2604	- 2640
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04		0 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-
MCFADDIN 'A'				WELL #:	17	RRCID -> 214445	COMPL. DATE 08/08/2005	TOTAL DEPTH 6797	PERF. 1702 - 1710
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 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-

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									
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
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCFADDIN, J. A.		WELL #: 45		RRCID -> 266057		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KAY CREEK (3500)		48352 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035															
MCFADDIN, J.A.		WELL #: 14		RRCID -> 198521		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570									
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013																	
KEERAN		48452 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA									
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560															
KEERAN RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 170693		COMPL. DATE 10/00/1999		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4880 - 5000									
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KEERAN (3900)		48452 152		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA									
HARVEST PETROLEUM INC.		363117															
KEERAN "A"		WELL #: 37		RRCID -> 180667		COMPL. DATE 06/27/2000		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
06		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									
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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	
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-							N	-0-					148	
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-		754	1	15	9	N	14		20	1			142	
03	930 N	783	-0-	-147	-0-		664	1	119	9	N	108		124	1			126	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						126	
05	837 N	258	-0-	-579	-0-		234	1	24	9	N	22		20	1			128	
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-		621	1	134	9	N	122		116	1			134	
KEERAN (5500)				48452 285				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
FRIO RESOURCES, LLC				286622															
KEERAN "A"				WELL #: 38-T				RRCID -> 142519				COMPL. DATE 08/06/1992				TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5558 - 5562			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2025																			
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			
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-		56	1	308	9	Y	280		225	1			105	
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-		27	1	150	9	Y	136		160	1			81	
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-		58	1	319	9	Y	290		286	1			85	
04	360 N	182	-0-	-178	-0-		28	1	154	9	Y	140		187	1			38	
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-		36	1	198	9	Y	180		180	1			38	
06	360 N	20	-0-	-340	-0-		3	1	17	9	Y	15		47	1			6	
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			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560						N	NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560						N	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560						N	NO RPT						-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560						N	NO RPT						-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560						N	NO RPT						-0-	
06	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			
01	217 N	212	-0-	-5	-0-		33	1	179	9	Y	163		134	1			61	
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-		26	1	144	9	Y	131		113	1			79	
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-		34	1	187	9	Y	170		199	1			50	
04	210 N	154	-0-	-56	-0-		24	1	130	9	Y	118		136	1			32	
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-		30	1	166	9	Y	151		151	1			32	
06	210 N	163	-0-	-47	-0-		25	1	138	9	Y	125		103	1			54	
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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE) HARVEST PETROLEUM INC. KEERAN "A"				48454 284 363117 WELL #: 33	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: VICTORIA							
				RRCID -> 134146	COMPL. DATE 03/01/1990	TOTAL DEPTH 4811	PERF. 4020	-	4023								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-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-
KELLERS CREEK, S. (7312) PONTIAC OIL, INC. COLE, EMMETT				48521 720 670449 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN							
				RRCID -> 127031	COMPL. DATE 02/17/1988	TOTAL DEPTH 8962	PERF. 7312	-	7322								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		682					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		682					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		682					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		682					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		682					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		682					N	NO RPT					-0-
KELLERS CREEK, S. (8850) PONTIAC OIL, INC. BARNETT, P. M. UNIT				48521 905 670449 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN							
				RRCID -> 134558	COMPL. DATE 04/14/1990	TOTAL DEPTH 9110	PERF. 8838	-	8854								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
KEMPER, EAST (5650) BRIGHTSPOT OPERATING LLC STUART HASTEDT				48699 600 093340 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA							
				RRCID -> 298299	COMPL. DATE 07/20/2024	TOTAL DEPTH 5910	PERF. 5610	-	5644								
01	24850	12227	-0-	-12623		6	12169	2	58	9	N	53	341	1			63
02	11715 R	11709	-0-	-6		-0-	11611	2	98	9	N	89					152
03	14818	12714	-0-	-2104		-0-	12624	2	90	9	N	82					234
04	18761	12502	-0-	-6259		-0-	12412	2	90	9	N	82	176	1			140
05	14353 #	12563	-0-	-1790		-0-	12461	2	102	9	N	93	160	1			73
06	11820 #	11381	-0-	-439		-0-	11282	2	99	9	N	90					163
EVEREST RESOURCE COMPANY MUELLER				252057 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA							
				RRCID -> 213269	COMPL. DATE 08/29/2004	TOTAL DEPTH 6020	PERF. 5418	-	5424								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					79
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					79
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006																	

KENDALL (WILCOX 8800)														
HURD ENTERPRISES, LTD.														
SMITH-PEDIGO GU														
WELL #: 1 RRCID -> 294076 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 7610 - 7626														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	12803 #	10075	-0-	-2728	-0-	10025 2	50 9	45						80
02	11564 #	10463	-0-	-1101	-0-	10145 2	318 9	289	349 1					20
03	12803 #	8987	-0-	-3816	-0-	8951 2	36 9	33						53
04	11550 #	10488	-0-	-1062	-0-	10424 2	64 9	58	81 1					30
05	11594 #	10251	-0-	-1343	-0-	10209 2	42 9	38						68
06	11220 #	4090	-0-	-7130	-0-	4075 2	15 9	14						82
KENDALL (9250 WILCOX)														
HURD ENTERPRISES, LTD.														
PAWLK														
WELL #: 1 RRCID -> 290935 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9076 - 9192														
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-					33
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-					33
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					33
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33 1				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
KENEDY, CENTRAL (EDWARDS)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
HOMEYER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514														
01	434 N	134	-0-	-300	-0-	30 2	104 3	N	-0-					-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	67 2	200 3	N	-0-					-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	75 2	294 3	N	-0-					-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	65 2	217 3	N	-0-					-0-
05	310 N	235	-0-	-75	-0-	55 2	180 3	N	-0-					-0-
*06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	31 2	103 3	N	-0-					-0-
JONES, EDWIN M. OIL CO.														
SYRING, R. J.														
WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924														
01	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 3		N	-0-					6199
02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 3		N	-0-					6199
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3		N	-0-					6199
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-					6199
05	1209 N	897	-0-	-312	-0-	897 3		N	-0-					6199
06	1020 N	992	-0-	-28	-0-	992 3		N	-0-					6199
MOMENTUM ENERGY CORPORATION														
COLLINS-MCDOWELL														
WELL #: 2 RRCID -> 192305 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
KENEDY, SW. (EDWARDS)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
ESTELLE ROLF GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428														
01	3782 X	3444	-0-	-338	-0-	775 2	2669 3	Y	-0-					-0-
02	3416 X	2923	-0-	-493	-0-	733 2	2190 3	Y	-0-					-0-
03	3782 X	3184	-0-	-598	-0-	652 2	2532 3	Y	-0-					-0-
04	3390 X	3074	-0-	-316	-0-	710 2	2364 3	Y	-0-					-0-
05	3441 X	3137	-0-	-304	-0-	739 2	2398 3	Y	-0-					-0-
06	3330 X	3082	-0-	-248	-0-	715 2	2367 3	Y	-0-					-0-

KENEY, SW. (EDWARDS)													CNTY: KARNES												
BLACKBRUSH O & G, LLC																									
ESTELLE ROLF GAS UNIT																									
													//CONT.//	48850 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY							
													//CONT.//	073059											
													WELL #:	5	RRCID ->	131972	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL	DEPTH	13418	PERF.13084 -	13356		
M	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							
01	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	1193	2	4110	3	Y	-0-						-0-							
02	5124	X	4600	-0-	-524	-0-	1154	2	3446	3	Y	-0-						-0-							
03	5673	X	4911	-0-	-762	-0-	1005	2	3906	3	Y	-0-						-0-							
04	5430	X	4803	-0-	-627	-0-	1109	2	3694	3	Y	-0-						-0-							
05	5301	X	4224	-0-	-1077	-0-	996	2	3228	3	Y	-0-						-0-							
06	5130	X	4951	-0-	-179	-0-	1149	2	3802	3	Y	-0-						-0-							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION													216748												
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E													WELL #:			1	RRCID ->	110780	COMPL. DATE	03/19/1984	TOTAL	DEPTH	13609	PERF.13182 -	13378
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						77							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						77							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						77							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						77							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						77							
06	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
01	4743	X	4123	-0-	-620	-0-	447	1	3676	2	N	-0-						164							
02	3976	X	3970	-0-	-6	-0-	539	1	3431	2	N	-0-						164							
03	4929	X	4170	-0-	-759	-0-	472	1	3698	2	N	-0-						164							
04	4770	X	4199	-0-	-571	-0-	491	1	3708	2	N	-0-						164							
05	4929	X	3545	-0-	-1384	-0-	485	1	3060	2	N	-0-						164							
06	4260	X	3961	-0-	-299	-0-	419	1	3542	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
01	4836	X	4250	-0-	-586	-0-	460	1	3790	2	N	-0-						59							
02	4368	X	4172	-0-	-196	-0-	567	1	3605	2	N	-0-						59							
03	4836	X	3992	-0-	-844	-0-	452	1	3540	2	N	-0-						59							
04	4170	X	3891	-0-	-279	-0-	455	1	3436	2	N	-0-						59							
05	4619	X	3311	-0-	-1308	-0-	453	1	2858	2	N	-0-						59							
06	4470	X	3782	-0-	-688	-0-	400	1	3382	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
01	3423	X	3408	-0-	-15	-0-	369	1	3039	2	N	-0-						64							
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	339	1	2154	2	N	-0-						64							
03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	330	1	2584	2	N	-0-						64							
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	339	1	2561	2	N	-0-						64							
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	348	1	2197	2	N	-0-						64							
06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	286	1	2421	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
01	3999	X	3144	-0-	-855	-0-	341	1	2803	2	N	-0-						101							
02	3612	X	3554	-0-	-58	-0-	483	1	3071	2	N	-0-						101							
03	3999	X	3284	-0-	-715	-0-	372	1	2912	2	N	-0-						101							
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	549	1	4140	2	N	-0-						101							
05	3999	X	3422	-0-	-577	-0-	468	1	2954	2	N	-0-						101							
06	3810	X	3804	-0-	-6	-0-	402	1	3402	2	N	-0-						101							

KENEDY, SW. (SLIGO)			48850 390			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KARNES							
CWR MANAGEMENT LLC			195786																
MCDOWELL SWD			WELL #: 1D			RRCID -> 212748			COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 16300 PERF. 2906 - 2946							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.			681057																
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL			WELL #: 1			RRCID -> 152476			COMPL. DATE 12/02/1994			TOTAL DEPTH 15845 PERF.15755 - 15821							
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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							
01	DLQ	G-10	191	-0-	191	10269	12	1	179	3	Y	-0-						75	
02		2700 N	195	-0-	-2505	7764	11	1	184	3	Y	-0-						75	
03		3100 N	211	-0-	-2889	4875	13	1	198	3	Y	-0-						75	
04		3000 N	280	-0-	-2720	2155	18	1	262	3	Y	-0-						75	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2155					Y	NO RPT						75	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2155					Y	NO RPT						75	
RAY, GEORGE A.			WELL #: 104			RRCID -> 185398			COMPL. DATE 08/17/2001			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						30	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						30	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						30	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						30	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						30	
06	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							
01		152 N	18	-0-	-134	-0-	1	1	17	3	Y	-0-						3	
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-						3	
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-						3	
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-						3	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						3	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						3	
KERR (MASSIVE)			49057 333			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE							
PALEO OIL COMPANY LLC			635131																
RAY, GEORGE A.			WELL #: 100-D			RRCID -> 180248			COMPL. DATE 09/14/2000			TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT						13	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT						13	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT						13	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT						13	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT						13	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT						13	

KERR (MASSIVE)		//CONT.//		49057 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131					
RAY, GEORGE A.		WELL #:		99-F	RRCID -> 181073	COMPL. DATE 08/29/2000	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7805 - 7834	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
06	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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
06	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	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
06	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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	

KERR (7910)		//CONT.//		49057 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131						
RAY, GEORGE A.		WELL #:		104	RRCID -> 221274	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8088	- 8096	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KERR (8200)				49057 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC				635131						
RAY, GEORGE A.		WELL #:		99-D	RRCID -> 181054	COMPL. DATE 08/29/2000	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8228	- 8246	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					-0-

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA)					50042 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
TEXRON OPERATING, LLC					850872														
D. LAMBERT					WELL #:		1		RRCID -> 249472		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 12915		PERF.11604 - 11704				
M	ALLOW	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	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	9875						N	-0-					65	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875						N	-0-					65	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875						N	-0-					65	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875						N	-0-					65	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875						N	-0-					65	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9875						N	NO RPT					65	
KOENIG, NORTH (10,800)					50042 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: DE WITT						
FLETCHER OPERATING, LLC					273611														
THOMAS, ANNE FRIAR					WELL #:		1		RRCID -> 289536		COMPL. DATE 01/07/2020		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10800 - 10820				
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					127	
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					127	
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					127	
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					127	
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					127	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					127	
KOERTH (WILCOX 11150)					50056 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
HICKS EXPLORATION, LLC					102036														
MUELLER					WELL #:		1		RRCID -> 230779		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10981 - 11012				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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				
01	4278 X	-0-	-0-	-4278	B	-0-						N	-0-					36	
02	3864 X	-0-	-0-	-3864	B	-0-						N	-0-					36	
*03	2666 X	-0-	-0-	-2666	B	-0-						N	-0-					36	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC					870354		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA						
WOLF-COWLING "A"					286622														
					WELL #:		38-C		RRCID -> 142516		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 3229 - 3233				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					180	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					180	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					180	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					180	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					180	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					180	
KOONTZ (3200)					50207 416		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA						
FRIO RESOURCES, LLC					286622														
KEERAN "A"					WELL #:		38-C		RRCID -> 142516		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 3229 - 3233				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2025																			

KOONTZ (4680)		50207 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO		760221									
KEERAN ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 121871		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 5715		PERF. 4360 - 4380	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	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	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
KOONTZ (4700)		50207 468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO		760221									
KEERAN		WELL #: 4		RRCID -> 215229		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 3676 - 4066	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
KOONTZ (4750)		50207 520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO		760221									
KEERAN		WELL #: 19		RRCID -> 275804		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4466 - 4470	
01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-	-0-
02	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	1		N	-0-	-0-
03	2635 X	2520	-0-	-115	-0-	2520	1		N	-0-	-0-
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-				N	-0-	-0-
05	2635 X	186	-0-	-2449	-0-	186	1		N	-0-	-0-
06	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	1		N	-0-	-0-
REPKA-KILGORE		WELL #: 1		RRCID -> 280940		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4452 - 4740	
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
03	465 N	108	-0-	-357	-0-	101	1	7	9	6	7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	13
KOONTZ (5500)		50207 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO		760221									
KEERAN		WELL #: 5		RRCID -> 130287		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 4050 - 4064	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KULAWIK (1ST ROEDER)			50378 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
CIMROD, LLC			153468												
GOHLKE DEEP GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 150336		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9810 - 9840				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
LA ROSA (4800)			50975 259		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
GARDNER, J. B.			294497												
NIEMANN			WELL #: 2		RRCID -> 061358		COMPL. DATE 01/08/1975		TOTAL DEPTH 4932		PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
LA ROSA (5300)			50975 444		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
BENT WING ENERGY, LLC			100398												
LA ROSA UNIT			WELL #: 22		RRCID -> 052613		COMPL. DATE 05/25/1972		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 5352 - 5356				
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	21724				N		NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	21724				N		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	21724				N		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	21724				N		NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	21724				N		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	21724				N		NO RPT			-0-
LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)			50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
BLUE WING ENERGY, INC.			076791												
ROOKE			WELL #: 7		RRCID -> 211808		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3556 - 3559				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
BENT WING ENERGY, LLC			100398												
LA ROSA UNIT			WELL #: 24		RRCID -> 083006		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 6338		PERF. 6138 - 6154				
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1573				N		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	1573				N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1573				N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1573				N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1573				N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1573				N		NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.// 100398											
LAROSA UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 122254		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251					
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
LA ROSA UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 125934		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 5082					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LAROSA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 137173		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065					
01	1240 N	981	-0-	-259	-0-	981	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1469	-0-	1469	-0-	1469	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1513	-0-	1513	-0-	2982	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1456	-0-	1456	-0-	4438	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	1503	-0-	-1597	-0-	2841	2		Y	-0-			-0-
*06	3000 N	1929	-0-	-1071	-0-	1770	2		Y	-0-			-0-
LAROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1103			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1103			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1103			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1103			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1103			N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1103			N	-0-			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)			//CONT.// 50975 815			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO								
BENT WING ENERGY, LLC			//CONT.// 100398																	
LA ROSA UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 151068			COMPL. DATE 08/29/1994			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557								
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA ROSA UNIT			WELL #: 43			RRCID -> 156848			COMPL. DATE 11/12/1995			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)			//CONT.//		50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
BENT WING ENERGY, LLC			//CONT.//		100398														
LA ROSA UNIT			WELL #:		47		RRCID -> 179328		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 6077 - 6082						
M	0	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LA ROSA UNIT			WELL #:		46		RRCID -> 187879		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 6309		PERF. 5260 - 5266						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LA ROSA UNIT			WELL #:		49		RRCID -> 188460		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 6224 - 6234						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

ROOKE, B. D.			WELL #:		C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005		PERF. 3811 - 3815						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LA ROSA UNIT			WELL #:		48		RRCID -> 192706		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 5366 - 5368						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LA ROSA UNIT			WELL #:		51		RRCID -> 195993		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 5548 - 5552						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.//		100398						
LA ROSA UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	224340	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	8350 PERF. 6060 - 6306
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LA ROSA UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	231112	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	8511 PERF. 6131 - 6140
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LA ROSA (6750, BELOW, GAS)				50975 816	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
BENT WING ENERGY, LLC				100398						
ROOKE SOUTH		WELL #:		M 01	RRCID ->	266001	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 8223 - 8238
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LA ROSA, NORTH (5700)				50977 666	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
PATRICO OIL CO.				643385						
BOENIG		WELL #:		1	RRCID ->	002465	COMPL. DATE	08/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 3435 - 3440
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LA ROSA, SOUTH (FRI0 8300 B)				50980 210	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						
WELDER C		WELL #:		187	RRCID ->	209910	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 6511 - 6514
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LA SALLE (5300)				51025 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880						
BENNETT, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	278447	COMPL. DATE	02/05/2017	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 5050 - 5270
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

LA SALLE (6300)				51025 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880					
BENNETT				WELL #:	2	RRCID -> 226799	COMPL. DATE 01/26/2007	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6284 - 6302
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-	52
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-	52
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-	52
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2	Y	-0-	52
05	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2	Y	-0-	52
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	52

LA SALLE (6310)				51025	815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880									
BENNETT				WELL #:	4	RRCID -> 244760		COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL	DEPTH	7400	PERF. 6398 - 6403
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2	Y	-0-			7
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-			7
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2	Y	-0-			7
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2	Y	-0-			7
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2	Y	-0-			7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

LA SALLE (6530)					51025 845	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC					224880						
BENNETT, ET AL					WELL #:	6	RRCID -> 251098	COMPL. DATE 06/22/2009	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 6590 - 6594	
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-	8
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-	8
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	8
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-	8
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-	8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	8

LA SALLE (6550) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT				51025 850 224880	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON	
WELL #:				3	RRCID -> 238234	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6582 - 6589		
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2	Y	-0-	8
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	8
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2	Y	-0-	8
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2	Y	-0-	8
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2	Y	-0-	8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	8

LA SALLE (6600)				51025 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880														
BENNETT				WELL #:		5	RRCID ->	249354	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	7394	PERF.	6303 -	6306			
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
LA SALLE, N. (6300)				51027 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880														
BENNETT, ET AL				WELL #:		8	RRCID ->	258714	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6545 -	6550			
01	5	N	5	-0-	-0-		-0-	5	2			Y	-0-					52
02	3	N	3	-0-	-0-		-0-	3	2			Y	-0-					52
03	3	N	-0-	-0-	-3		-0-					Y	-0-					52
04	5	N	5	-0-	-0-		-0-	5	2			Y	-0-					52
05	3	N	3	-0-	-0-		-0-	3	2			Y	-0-					52
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					52
LA SALLE, NE. (6500)				51028 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880														
BENNETT, ET AL				WELL #:		7	RRCID ->	257329	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6302 -	6307			
01	6	N	5	-0-	-1		-0-	5	2			Y	-0-					4
02	3	N	3	-0-	-0-		-0-	3	2			Y	-0-					4
03	5	N	5	-0-	-0-		-0-	5	2			Y	-0-					4
04	5	N	3	-0-	-2		-0-	3	2			Y	-0-					4
05	3	N	-0-	-0-	-3		-0-					Y	-0-					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					4
LA WARD, NORTH				51109 001		ASSOCIATED		49B				CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
GORDIN ESTATE				WELL #:		25	RRCID ->	103664	COMPL. DATE	06/01/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5144 -	5151			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	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			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LA WARD, NORTH (4700)		//CONT.//		51109 324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC				452996						
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301)		WELL #:		1	RRCID -> 205543	COMPL. DATE 03/06/2004	TOTAL DEPTH 5233	PERF. 4651	-	4656
M	0	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0	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-
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-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-
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LA WARD, NORTH (5800 -A-)		//CONT.//	51109 666	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON	
VIPER S.W.D., LLC			886209				
GRAVES, T.A.		WELL #:	2	RRCID -> 198620	COMPL. DATE 05/23/2003	TOTAL DEPTH	8011 PERF. 5776 - 5785
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
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
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 1	Y
02	DLQ G-10	128	-0-	128	128	128 1	Y
03	DLQ G-10	143	-0-	143	271	143 1	Y
04	DLQ G-10	156	-0-	156	427	156 1	Y
05	619 N	192	-0-	-427	-0-	192 1	Y
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 1	Y
LA WARD, NE. (6800)			51110 888	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON	
OBLAEN RESOURCES LLC			617546				
STAFFORD		WELL #:		RRCID -> 279439	COMPL. DATE 11/15/2014	TOTAL DEPTH	5550 PERF. 6554 - 6557
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

LAGARTO (2300) FORAN, LESTER, TRUSTEE BEALL ESTATE				51278 500 275590 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: LIVE OAK							
				RRCID -> 002573		COMPL. DATE 06/07/1961		TOTAL DEPTH 2360		PERF. 2271 - 2285							
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAGARTO, WEST (1ST YEGUA) KEBO OIL & GAS, INC. ATKINSON FAMILY				51279 500 453170 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
				RRCID -> 296157		COMPL. DATE 08/03/2023		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6337 - 6378							
01	11532		5199	-0-	-6333	47552	620 1	4406 2	N		157	177 1					122
02	10416		3450	-0-	-6966	40586	173 9	2836 2	N		122						244
03	11532		3065	-0-	-8467	32119	134 9	2406 2	N		126	181 1					189
04	11160		1602	-0-	-9558	22561	520 1	1319 2	N		57						246
05	11532		1818	-0-	-9714	12847	139 9	1225 2	N		48						294
06	11160		688	-0-	-10472	2375	220 1	499 2	N		26						320
							63 9										
							540 1										
							53 9										
							160 1										
							29 9										
LAGARTO CREEK (CHERNOSKY) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH				51280 100 732075 WELL #: 12A		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
				RRCID -> 293673		COMPL. DATE 07/15/2022		TOTAL DEPTH 5198		PERF. 3200 - 3206							
01	682	N	15	-0-	-667	-0-	12 1	3 2	N		-0-						-0-
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	249 1	1004 2	N		-0-						-0-
03	527	N	401	-0-	-126	-0-	84 1	317 2	N		-0-						-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	258 1	846 2	N		-0-						-0-
05	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	273 1	787 2	N		-0-						-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	254 1	617 2	N		-0-						-0-
LAGARTO CREEK (YEGUA) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH				51280 500 732075 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
				RRCID -> 258153		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 6383		PERF. 6236 - 6254							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
LAKE PASTURE (C-406) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				51512 038 386310 WELL #: D123		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
				RRCID -> 156173		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 4636		PERF. 4139 - 4151							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

LAKE PASTURE (C-406)										CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY																			
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"																			
//CONT.// 51512 038										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 386310										CAPACITY									
WELL #: D140										RRCID -> 206493 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3380 - 3980									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 16 RRCID -> 221964 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140									
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	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									
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-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									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	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									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	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									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 638

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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #:	D 54 D	RRCID ->	090092	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5911	PERF.	2209	-	2228
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/22/2025											

LAKE PASTURE (E-235)				51512 046	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #: D 54F	RRCID -> 171638	COMPL. DATE 10/20/1998	TOTAL DEPTH	5911	PERF.	2359 -	2366
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/22/2025							

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #:	D107 F	RRCID ->	174397	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL	DEPTH	6100	PERF.	2373	-	2377
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

LAKE PASTURE (E-244)				51512 047	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310				
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D54 H	RRCID -> 158418	COMPL. DATE 04/08/1961	TOTAL DEPTH	5911 PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/22/2025				

LAKE PASTURE (E-244)		//CONT.//		51512 047	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 26	RRCID -> 284625	COMPL. DATE 08/30/2023	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 3310	-	3340	
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	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D179	RRCID -> 283523	COMPL. DATE 09/13/2017	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 2673	-	2678	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D114	RRCID -> 288182	COMPL. DATE 06/22/2017	TOTAL DEPTH 8040	PERF. 2678	-	2686	
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55					-0-	
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55					-0-	
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55					-0-	
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55					-0-	
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55					-0-	
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55					-0-	

LAKE PASTURE (E-259)										51512 052		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 34 F		RRCID -> 112901		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 2582 - 2587		
M	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	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D195		RRCID -> 261172		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 4669		PERF. 2513 - 2523		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D128		RRCID -> 282206		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 4644		PERF. 2582 - 2588		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 16		RRCID -> 284280		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 2564 - 2574		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
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		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
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		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	

LAKE PASTURE (E-282)		//CONT.//		51512 055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		D189	RRCID -> 278067	COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH	4678	PERF. 2855 - 2858	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
LAKE PASTURE (E-288)				51512 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D106 F	RRCID -> 083423	COMPL. DATE 06/29/1979		TOTAL DEPTH	5944	PERF. 2891 - 2897	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
LAKE PASTURE (E-293)				51512 067	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D108 D	RRCID -> 080485	COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH	5898	PERF. 2934 - 2950	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2025											
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	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #:		64	RRCID -> 126467	COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH	6002	PERF. 5117 - 5120	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LAKE PASTURE (FS-509)										51512 114		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY										386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-										WELL #: 10		RRCID -> 043430		COMPL. DATE 03/22/1972		TOTAL DEPTH 6122		PERF. 3765 - 3795			
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
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-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			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		PRTL PLG	-0-	-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			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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	
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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
T-C OIL COMPANY, LLC			833782					
T-C OIL COMPANY-0'CONNOR			WELL #: 4-L	RRCID -> 138805	COMPL. DATE 06/05/1991	TOTAL DEPTH	5972 PERF. 5467 - 5471	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
T-C OIL CO.-0'CONNOR			WELL #: 3	RRCID -> 194589	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH	5970 PERF. 5451 - 5454	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
LAKE PASTURE (FT-690)			51512 874	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 84	RRCID -> 239232	COMPL. DATE 06/19/2008	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 7058 - 7061	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (H-434)			51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 80		RRCID -> 127581		COMPL. DATE 05/05/1988		TOTAL DEPTH 5822		PERF. 4426 - 4436							
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 75D		RRCID -> 183230		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4344 - 4354							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D103D		RRCID -> 190737		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 5904		PERF. 4370 - 4392							
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D106D		RRCID -> 191219		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 5944		PERF. 4367 - 4391							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D181		RRCID -> 206553		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4400 - 4426							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (H-434)										CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 51512 902 ASSOCIATED									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										//CONT.// 386310									
										WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379									
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		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		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									
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06		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									
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		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									
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 27 RRCID -> 221265 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 72 RRCID -> 225051 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386									
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06		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									
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06		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 22	RRCID -> 225515	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4368	- 4397
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
											EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D 57	RRCID -> 237232	COMPL. DATE	10/12/2020	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4386	- 4401
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAKE PASTURE (H-434)				//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:	D118	RRCID ->	282318	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	4655	PERF.	4371	-	4378			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	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			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WLP				WELL #:	G 9	RRCID ->	180383	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4490	-	4514			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-				WELL #:	L 13	RRCID ->	188455	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3705	-	3725			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
T-C OIL CO.-O'CONNER				WELL #:	30	RRCID ->	189304	COMPL. DATE	03/04/2002	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4369	-	4393			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LAKE PASTURE (H-434)										CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC																			
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-																			
WELL #: L 57										RRCID -> 217977		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4392 - 4426			
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-										WELL #: L 75		RRCID -> 221943		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 4717		PERF. 4409 - 4436	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
T-C OIL CO.-O'CONNOR										WELL #: 84		RRCID -> 222237		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 4364 - 4367	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-										WELL #: L 25		RRCID -> 223481		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4374 - 4408	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-										WELL #: D 26		RRCID -> 293390		COMPL. DATE 01/14/2023		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4388 - 4408	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

LAKE PASTURE (H-440 SAND)			//CONT.//		51512 912	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-			WELL #:		D 4	RRCID ->	293391	COMPL. DATE	08/02/2023	TOTAL DEPTH	5766	PERF. 4400 -	4414			
M	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-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			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-			WELL #:		D158	RRCID ->	295123	COMPL. DATE	01/21/2023	TOTAL DEPTH	5805	PERF. 4403 -	4423			
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-			WELL #:		D127	RRCID ->	296252	COMPL. DATE	09/13/2023	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4415 -	4420			
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0	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-
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			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-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			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-484)				//CONT.//		51512 920	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #:		D110D	RRCID ->	285050	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	5695	PERF. N/A		
M	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
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
T-C OIL COMPANY, LLC						833782									
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L"				WELL #:		25	RRCID ->	134535	COMPL. DATE	05/04/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4861	-	4867
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LAKE PASTURE (H-495)						51512 922	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY						386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:		D 3G	RRCID ->	258522	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	6106	PERF. 4975	-	5007
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-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
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:		D 12	RRCID ->	282956	COMPL. DATE	05/30/2017	TOTAL DEPTH	5760	PERF. 2023	-	2031
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
LAKE PASTURE (L-202)						51512 933	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC						833782									
T-C OIL CO.-O'CONNOR				WELL #:		63	RRCID ->	239367	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3804	-	3824
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-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	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
LAKE PASTURE (M-295)			51512 939	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D108 F	RRCID -> 064547	COMPL. DATE 04/03/1975	TOTAL DEPTH 5898	PERF. 2966 - 2976	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475	N	NO RPT	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	2475	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2025								
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'			WELL #: D111	RRCID -> 287568	COMPL. DATE 08/01/2019	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 3025 - 3030	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LAKE PASTURE (M-307)			51512 946			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																		
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D 54 J			RRCID -> 080490	COMPL. DATE 01/18/1979	TOTAL DEPTH 5911	PERF. 3074	-	3083										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2025																					
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 46			RRCID -> 256712	COMPL. DATE 06/21/2010	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3130	-	3136										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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										
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-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										
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-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										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

LAKE PASTURE (M-330)			//CONT.//		51512 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #: D 20			RRCID ->	176369	COMPL. DATE	11/05/2022	TOTAL DEPTH	6163	PERF. 3222 - 3252				
M	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 6			RRCID ->	263355	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 3309 - 3315				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-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				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-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				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-348)				51512 961		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #: D146		RRCID -> 237875		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3492 - 3497								
M	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
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
LAKE PASTURE (M-358)				51512 968		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D164		RRCID -> 226854		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 4656		PERF. 3554 - 3562								
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	B		-8981					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	B		-8981					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	B		-8981					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	B		-8981					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	B		-8981					Y	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-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								
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B		-0-					Y	-0-						-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B		-0-					Y	-0-						-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B		-0-					Y	-0-						-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B		-0-					Y	-0-						-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B		-0-					Y	-0-						-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B		-0-					Y	-0-						-0-	
LAKE PLACEDO (5590)				51527 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES				249867																
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 147546		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 5592 - 5594								
01	14B DENY	NO RPT		-0-			-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT		-0-			-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT		-0-			-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT		-0-			-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT		-0-			-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT		-0-			-0-					N	NO RPT						-0-	
LAURA THOMSON, S.E. (CHAMBERLAIN)				52291 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO										
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931																
ARC THOMSON-BARROW				WELL #: 5		RRCID -> 280559		COMPL. DATE 09/19/2015		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5690 - 5693								
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-			-0-					N	NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-			-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-			-0-					N	NO RPT						-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-			-0-					N	NO RPT						-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-			-0-					N	NO RPT						-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-			-0-					N	NO RPT						-0-	
LAVACA BAY (F-40-B)				52355 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN										
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990																
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE				WELL #: 9		RRCID -> 113423		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 13411		PERF. 10564 - 10575								
01	14B DENY	NO RPT		-0-			-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT		-0-			-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT		-0-			-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT		-0-			-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT		-0-			-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT		-0-			-0-					N	NO RPT						-0-	

LAVACA BAY (F-46)				52355 890				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990															
GALLINIPPER UNIT				WELL #: 3604				RRCID -> 247105				COMPL. DATE 05/03/2007				TOTAL DEPTH 13072 PERF. 11698 - 11744			
M	ALLOW	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
LAVACA RIVER (YEGUA)				52365 560				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LAVACA			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748															
CHARLES				WELL #: 2				RRCID -> 188178				COMPL. DATE 07/06/2012				TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LAVACA RIVER (1700)				52365 600				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LAVACA			
HARVEST PETROLEUM INC.				363117															
RODEN				WELL #: 1				RRCID -> 232912				COMPL. DATE 11/12/2007				TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-47708							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-47708							N	-0-					-0-	
03	434 N	-0-	-0-	-434 B	-47708							N	-0-					-0-	
04	0 N	150	-0-	150 B	-47558	150	2					N	-0-					-0-	
05	0 N	1157	-0-	1157 B	-46401	1157	2					N	-0-					-0-	
06	0 N	1180	-0-	1180 B	-45221	1180	2					N	-0-					-0-	
RODEN				WELL #: 2				RRCID -> 235958				COMPL. DATE 03/22/2008				TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-33015							N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-33015							N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-33015							N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-33015							N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-33015							N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-33015							N	-0-					-0-	
JAMES RODEN GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 239422				COMPL. DATE 07/20/2008				TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-20608							N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-20608							N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-20608							N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-20608							N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-20608							N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-20608							N	-0-					-0-	
RODEN GAS UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 240424				COMPL. DATE 07/13/2008				TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5911							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5911							N	-0-					-0-	
03	0 N	1199	-0-	1199 B	-4712	1199	2					N	-0-					-0-	
04	0 N	907	-0-	907 B	-3805	907	2					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	1063	-0-	1063 B	-2742	1063	2					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	1037	-0-	1037 B	-1705	1037	2					N	-0-					-0-	

LAVACA RIVER (1700) HARVEST PETROLEUM INC. RISE RODEN				//CONT.// //CONT.// WELL #:		52365 600 363117 2	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LAVACA					
							RRCID ->	296846	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL	DEPTH	2384	PERF.	N/A			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	31634					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	31634					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	31634					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	31634					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	31634					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	31634					N	-0-					-0-
RISE RODEN				WELL #:		1	RRCID ->	297400	COMPL. DATE	05/30/2021	TOTAL	DEPTH	2500	PERF.	N/A			
01	0	W	1125	-0-	1125	B	74215	1125	2			N	-0-					-0-
02	0	W	2155	-0-	2155	B	76370	2155	2			N	-0-					-0-
03	0	W	1583	-0-	1583	B	77953	1583	2			N	-0-					-0-
04	0	W	1205	-0-	1205	B	79158	1205	2			N	-0-					-0-
05	0	W	849	-0-	849	B	80007	849	2			N	-0-					-0-
06	0	W	797	-0-	797	B	80804	797	2			N	-0-					-0-
LAVACA RIVER (2100) SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC KLIMITCHEK-HOBBS UNIT				WELL #:		52365 650 802627 1	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LAVACA					
							RRCID ->	216203	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL	DEPTH	2500	PERF.	2196	-	2204	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
LIMES (WILCOX F-1) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC NELSON, C. S. TRUST ET AL				WELL #:		53590 250 101415 7	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
							RRCID ->	147165	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL	DEPTH	10230	PERF.	9508	-	9532	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
SANDEL OPERATING COMPANY J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1				WELL #:		747534 2	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LIVE OAK					
							RRCID ->	149008	COMPL. DATE	03/13/1994	TOTAL	DEPTH	9680	PERF.	9345	-	9402	
01	1479	N	1479	-0-	-0-		-0-	1451	2	28	9	N	25					117
02	1866	N	1866	-0-	-0-		-0-	1834	2	32	9	N	29					146
03	2362	N	2362	-0-	-0-		-0-	2325	2	37	9	N	34					180
04	773	N	773	-0-	-0-		-0-	759	2	14	9	N	13					193
05	575	N	575	-0-	-0-		-0-	569	2	6	9	N	5					198
*06	2767	N	2767	-0-	-0-		-0-	2730	2	37	9	N	34					232
NELSON, C. S.				WELL #:		6	RRCID ->	208013	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL	DEPTH	10050	PERF.	9454	-	9500	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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	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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
BRYSCH		WELL #:	1	RRCID ->	254913	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 9168 - 9188					
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49	
06	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					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44	
06	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					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	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					
01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4001	2	79	9	N	72	170 1	32
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3140	2	74	9	N	67	19 1	80
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3807	2	51	9	N	46		126
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2836	2	46	9	N	42	14 1	154
05	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4033	2	57	9	N	52	168 1	38
*06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4009	2	65	9	N	59	15 1	82
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					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

LIMES (WILCOX 9900)														CNTY: LIVE OAK	
SANDEL OPERATING COMPANY															
BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT															
				//CONT.//	53590 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	747534										
				WELL #:	1	RRCID ->	100334	COMPL. DATE	05/28/1982	TOTAL DEPTH	9921	PERF.	9712 - 9779		
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	BALANCE
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1362 2	65	9	N	59	7	1	107	
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	913 2	48	9	N	44	5	1	146	
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1123 2	37	9	N	34			180	
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	895 2	40	9	N	36	4	1	212	
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2158 2	51	9	N	46	193	1	65	
*06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2212 2	65	9	N	59	8	1	116	
LIONS (CORONA CONSOLIDATED)														CNTY: BEE	
AGP ENERGY SERVICES LLC															
KARNEI, ELLROY UNIT															
				WELL #:	1	RRCID ->	209155	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	15107	PERF.	13894 - 13920		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
KARNEI, ELLROY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	212578	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	16672	PERF.	14148 - 15095		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
ELLROY KARNEI UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	215100	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	16028	PERF.	14963 - 15315		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
ELLROY KARNEI UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	215566	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	16028	PERF.	14421 - 15315		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
MAYFIELD				WELL #:	1	RRCID ->	219309	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	15701	PERF.	14318 - 15542		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		008731												
ELLROY KARNEI UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 224969		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 15729 PERF.13902 - 15192							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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										
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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										
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*05	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1		3	2	N	-0-				-0-	
06	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			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	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			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	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					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	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			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	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			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LITTLE JOHN (3970)																			
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.																			
EWALT, MARGIE																			
54008 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE																			
008511																			
WELL #: 1 RRCID -> 087136 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3966 - 3970																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LITTLE KENTUCKY (FRI0 5800)																			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC																			
KRAMER #3																			
54021 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON																			
803257																			
WELL #: 1 RRCID -> 054128 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5798 - 5800																			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LOLITA (MEGATANE)																			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.																			
JOHNSON, ELMER																			
54457 405 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON																			
549836																			
WELL #: 8 RRCID -> 060124 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 5450 - 5490																			
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LOLITA (MINER SAND)																			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.																			
L. RANCH CO. -A-																			
54457 486 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON																			
549836																			
WELL #: 43 F RRCID -> 063392 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6048 PERF. N/A																			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LOLITA (MITCHELL ZONE)																			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.																			
STACK, B.																			
54457 513 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON																			
549836																			
WELL #: 2 RRCID -> 041834 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A																			
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LOLITA (TONEY ZONE)														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
WESSON & COX														
		54457 621		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
		549836												
WELL #:		2		RRCID -> 121471		COMPL. DATE 05/17/1986		TOTAL DEPTH		5932		PERF. 5707 - 5738		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LOLITA (5800)														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
TEN CATE														
		54457 864		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
		549836												
WELL #:		2 C		RRCID -> 002650		COMPL. DATE 03/06/1962		TOTAL DEPTH		5954		PERF. 5824 - 5829		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE)														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
FOUR WAY RANCH														
		54458 328		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
		549836												
WELL #:		12		RRCID -> 252944		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH		8452		PERF. 8160 - 8178		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500)														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
ABBOTT, S. A.														
		54458 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
		549836												
WELL #:		5		RRCID -> 121497		COMPL. DATE 04/25/1987		TOTAL DEPTH		8804		PERF. 8416 - 8424		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FOUR WAY RANCH														
		54458 697		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON						
		549836												
WELL #:		25		RRCID -> 254842		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH		8114		PERF. 7309 - 7313		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LONG MOTT, EAST (7100)			54683 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALHOUN		
KEBO OIL & GAS, INC.			453170					
HAHN			WELL #: 3	RRCID -> 272632	COMPL. DATE 07/01/2013	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 7000 - 7006	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
01	63200 X	63200	-0-	-0-	-0-	62317 2	883 9	159
02	57952 X	57952	-0-	-0-	-0-	57099 2	853 9	194
03	73489 X	73489	-0-	-0-	-0-	72386 2	1103 9	118
04	65092 X	65092	-0-	-0-	-0-	64147 2	945 9	79
05	63217 X	63217	-0-	-0-	-0-	62324 2	893 9	172
06	63677 X	63677	-0-	-0-	-0-	62816 2	861 9	258
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MAETZE (3145) ESTATE OF JAMES L. NELSON FRANKE, WAYNE			56638 530 254443	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
WELL #:	1	RRCID ->	176240	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	3905	PERF.	3127 - 3128
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MALO DOMINGO (TALK D) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC TALK GAS UNIT			56979 300 918475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES			
WELL #:	2	RRCID ->	109272	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10794 - 10830
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MALO DOMINGO (WILCOX 9950) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT			56979 500 918475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES			
WELL #:	1	RRCID ->	262191	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	11716	PERF.	9926 - 9931
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-	121
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-	121
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62 2	2 9 N	2	123
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	44 2	2 9 N	2	125
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	67 2	2 5 N	12	137
						13 9			
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	51 2	1 5 N	15	152
						17 9			
MALO DOMINGO (WILCOX 10650) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC TALK GAS UNIT			56979 575 918475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES			
WELL #:	2	RRCID ->	280888	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10528 - 10656
01	1581 N	1374	-0-	-207	-0-	1374 2	N	-0-	-0-
02	1596 N	1277	-0-	-319	-0-	1277 2	N	-0-	-0-
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2	N	-0-	-0-
04	1320 N	601	-0-	-719	-0-	585 2	2 5 N	13	13
						14 9			
05	1426 N	1212	-0-	-214	-0-	998 2	25 5 N	172	185 1
						189 9			-0-
*06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	773 2	21 5 N	-0-	-0-
MALO DOMINGO (WILCOX 10800) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC GORDON TALK GAS UNIT			56979 600 918475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES			
WELL #:	1	RRCID ->	092924	COMPL. DATE	03/25/1981	TOTAL DEPTH	12025	PERF.	10760 - 10770
01	5797 #	4954	-0-	-843	-0-	4954 2	N	-0-	-0-
02	6188 #	4587	-0-	-1601	-0-	4382 2	205 9 N	186	186 1
03	6851 #	3567	-0-	-3284	-0-	3367 2	200 9 N	182	182 1
04	6630 #	4629	-0-	-2001	-0-	4618 2	11 5 N	-0-	-0-
05	9623	8764	-0-	-859	-0-	8357 2	202 5 N	186	186 1
						205 9			-0-
*06	5741 R	5741	-0-	-0-	-0-	5416 2	134 5 N	174	174 1
						191 9			-0-

MALO DOMINGO (WILCOX 10800)				//CONT.//	56979 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KARNES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				//CONT.//	918475										
TALK GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	280868	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10680	-	10778
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-				30	
02	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-				30	
03	1891 N	1035	-0-	-856	-0-	-0-	926	3	109	9	N	99				129	
04	1230 N	1170	-0-	-60	-0-	-0-	1118	3	52	9	N	47				176	
05	2108 N	1385	-0-	-723	-0-	-0-	1343	3	42	9	N	38	180	1		34	
*06	3000 N	3144	-0-	144	-0-	144	3091	3	53	9	N	48				82	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414													
ROUDON				WELL #: 1		RRCID -> 188866		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL		DEPTH 10500		PERF.10080 - 10104			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49	
CUNNINGHAM				WELL #: 1		RRCID -> 197435		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL		DEPTH 10985		PERF. 9955 - 9968			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
FULLER				WELL #: 1		RRCID -> 223745		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL		DEPTH 16142		PERF. 9260 - 9288			
01	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	1569	2	34	9	N	31				95	
02	10509 X	10509	-0-	-0-	-0-	-0-	10498	2	11	9	N	10				105	
03	9319 X	9319	-0-	-0-	-0-	-0-	9230	2	89	9	N	81	177	1		9	
04	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	-0-	5867	2	89	9	N	81				90	
05	21433 X	21433	-0-	-0-	-0-	-0-	21433	2			N	-0-				90	
06	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-					N	NO RPT				90	
DE LA GARZA GAS UNIT				WELL #: 1 L		RRCID -> 226885		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL		DEPTH 11585		PERF. 8008 - 8047			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122	
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-				122	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				122	
BETHKE ROUDON GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 247279		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL		DEPTH 11996		PERF.10804 - 11004			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				108	

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		//CONT.//		612414							
BETHKE		WELL #:		1	RRCID -> 249063		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						31
PLUGGED AND ABANDONED_____					08/09/2023 - WELL PLUGGED 08/09/23						
BETHKE		WELL #:		2	RRCID -> 266666		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						96
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						96
PALEO OIL COMPANY LLC		WELL #:		635131	RRCID -> 187607		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030		
HOFFMAN RANCH		WELL #:		1							
01	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4609	3	39 9	N	35	227
02	1484 X	-0-	-0-	-1484	-0-				N	80	112
03	1643 X	1528	-0-	-115	-0-	1520	3	8 9	N	7	119
04	1590 X	979	-0-	-611	-0-	971	3	8 9	N	7	126
05	1643 X	991	-0-	-652	-0-	978	3	13 9	N	12	138
06	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-				N	NO RPT	138
RAMSEY		WELL #:		B 1	RRCID -> 195501		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696		
01	14B2 EXT	1028	-0-	1028	2358	1028	3		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	871	-0-	871	3229	871	3		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	631	-0-	631	3860	628	3	3 9	N	3	3
04	4983 X	1123	-0-	-3860	-0-	1002	3	121 9	N	110	113
*05	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1611	3	177 9	N	161	90
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	90
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID -> 222477		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312		
WELDER RANCH A		WELL #:		2							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
REMORA OPERATING, LLC		WELL #:		701613	RRCID -> 185702		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994		
ROBINSON-REAVES		WELL #:		1							
01	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3328	2	42 9	N	38	102
02	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2790	2	46 9	N	42	144
03	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3410	2	36 9	N	33	177
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3077	2	56 9	N	51	228
05	2945 X	2757	-0-	-188	-0-	2723	2	34 9	N	31	83
06	2850 X	2652	-0-	-198	-0-	2634	2	18 9	N	16	99

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC DANFORTH															//CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 701613															CNTY: GOLIAD																																																											
															WELL #: 1															RRCID -> 188952															COMPL. DATE 06/18/2008															TOTAL DEPTH 12700															PERF. 9910 - 10210														
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																																																																						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						86																																																																						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						86																																																																						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						86																																																																						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						86																																																																						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						86																																																																						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						86																																																																						
SEIFERT, EDWARD H. ET UX															WELL #: 1															RRCID -> 193281															COMPL. DATE 11/07/2007															TOTAL DEPTH 14000															PERF. 9510 - 13186														
01	1333	X	1222	-0-	-111	-0-			1207	3		15	9	Y		14			29																																																																						
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-			1069	3		17	9	Y		15			44																																																																						
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-			1017	3		13	9	Y		12			56																																																																						
04	1170	N	768	-0-	-402	-0-			759	3		9	9	Y		8			64																																																																						
05	1209	N	839	-0-	-370	-0-			791	3		48	9	Y		44	107	1	1																																																																						
06	990	N	748	-0-	-242	-0-			738	3		10	9	Y		9			10																																																																						
EDWARD H. SEIFERT, ET UX															WELL #: 2															RRCID -> 194166															COMPL. DATE 01/07/2016															TOTAL DEPTH 12314															PERF. 11233 - 11656														
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-						489																																																																						
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						489																																																																						
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						489																																																																						
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						489																																																																						
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						489																																																																						
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						489																																																																						
HOFF, GEORGIA ET AL															WELL #: 1															RRCID -> 195043															COMPL. DATE 03/12/2003															TOTAL DEPTH 11600															PERF. 10351 - 10538														
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																						
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																						
WINDBERG, DALHART															WELL #: 1															RRCID -> 198681															COMPL. DATE 08/12/2003															TOTAL DEPTH 13600															PERF. 11765 - 11789														
01	186	N	155	-0-	-31	-0-			154	3		1	9	Y		1			87																																																																						
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-			149	3		1	9	Y		1			88																																																																						
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-			150	3		3	9	Y		3	5	1	86																																																																						
04	150	N	139	-0-	-11	-0-			138	3		1	9	Y		1			87																																																																						
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-			238	3		1	9	Y		1	7	1	81																																																																						
06	150	N	42	-0-	-108	-0-			41	3		1	9	Y		1			82																																																																						
WINDBERG, DALHART															WELL #: 2															RRCID -> 199096															COMPL. DATE 09/04/2003															TOTAL DEPTH 12000															PERF. 11238 - 11766														
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-			621	3		7	9	Y		6			46																																																																						
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-			489	3		4	9	Y		4			50																																																																						
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-			663	3		12	9	Y		11	23	1	38																																																																						
04	510	N	242	-0-	-268	-0-			240	3		2	9	Y		2			40																																																																						
05	527	N	379	-0-	-148	-0-			376	3		3	9	Y		3	17	1	26																																																																						
06	510	N	67	-0-	-443	-0-			66	3		1	9	Y		1			27																																																																						
WINDBERG, DALHART															WELL #: 3															RRCID -> 200642															COMPL. DATE 02/20/2004															TOTAL DEPTH 13064															PERF. 11151 - 11766														
01	6355	X	4751	-0-	-1604	-0-			4707	3		44	9	N		40			473																																																																						
02	4228	X	4112	-0-	-116	-0-			4069	3		43	9	N		39			512																																																																						
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-			4567	3		79	9	N		72	160	1	424																																																																						
04	4590	X	3990	-0-	-600	-0-			3929	3		61	9	N		55			479																																																																						
05	4743	X	3157	-0-	-1586	-0-			3115	3		42	9	N		38	160	1	357																																																																						
06	4590	X	548	-0-	-4042	-0-			542	3		6	9	N		5			362																																																																						

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613														
BAMMERT			WELL #: 3			RRCID -> 200768			COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522					
M	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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 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-
GEORGIA HOFF, ET. AL.			WELL #: 2			RRCID -> 200771			COMPL. DATE 09/13/2003			TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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					
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					21
02	DLQ	G-10	145	-0-	145	-0-	145	2			Y	-0-					21
03	DLQ	G-10	173	-0-	173	-0-	318	2			Y	-0-					21
04	DLQ	G-10	60	-0-	60	-0-	378	2			Y	-0-					21
05	DLQ	G-10	127	-0-	127	-0-	505	2			Y	-0-					21
06	606	N	101	-0-	-505	-0-	101	2			Y	-0-					21
HAUSMANN, ET. AL.			WELL #: 1			RRCID -> 203160			COMPL. DATE 12/22/2003			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEIFFERT			WELL #: 3			RRCID -> 206438			COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684					
01	1023	N	805	-0-	-218	-0-	794	3	11	9	N	10					29
02	784	N	644	-0-	-140	-0-	634	3	10	9	N	9					38
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	3	9	9	N	8					46
04	780	N	589	-0-	-191	-0-	581	3	8	9	N	7					53
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	638	3	23	9	N	21	73	1			1
06	720	N	602	-0-	-118	-0-	594	3	8	9	N	7					8

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613												
BAMMERT			WELL #: 4			RRCID -> 207638			COMPL. DATE 07/14/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754			
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
CARMICHAEL			WELL #: 2			RRCID -> 207929			COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314			
01	93 N		93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			56
02	DLQ G-10		81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-			56
03	DLQ G-10		121	-0-	121	202	121	2			Y	-0-			56
04	DLQ G-10		80	-0-	80	282	72	2	8	9	Y	7			63
05	DLQ G-10		67	-0-	67	349	67	2			Y	-0-			63
06	403 N		54	-0-	-349	-0-	54	2			Y	-0-			63
CARMICHAEL			WELL #: 3			RRCID -> 207936			COMPL. DATE 10/10/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124			
01	186 N		94	-0-	-92	-0-	94	2			Y	-0-			56
02	DLQ G-10		142	-0-	142	142	142	2			Y	-0-			56
03	DLQ G-10		152	-0-	152	294	152	2			Y	-0-			56
04	DLQ G-10		134	-0-	134	428	134	2			Y	-0-			56
05	DLQ G-10		112	-0-	112	540	112	2			Y	-0-			56
06	629 N		89	-0-	-540	-0-	89	2			Y	-0-			56
SEE			WELL #: 1			RRCID -> 208005			COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
EICHMAN GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 211723			COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014			
01	1126 N		1126	-0-	-0-	-0-	1122	2	4	9	Y	4			265
02	DLQ G-10		1037	-0-	1037	1037	1037	2			Y	-0-			265
03	DLQ G-10		1167	-0-	1167	2204	1167	2			Y	-0-			265
04	DLQ G-10		832	-0-	832	3036	832	2			Y	-0-			265
05	DLQ G-10		964	-0-	964	4000	964	2			Y	-0-			265
06	3000 N		768	-0-	-2232	1768	768	2			Y	-0-			265
DANFORTH-DYE			WELL #: 3			RRCID -> 212169			COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
01	744 N		720	-0-	-24	-0-	706	2	14	9	Y	13			70
02	DLQ G-10		672	-0-	672	672	655	2	17	9	Y	15			85
03	DLQ G-10		788	-0-	788	1460	775	2	13	9	Y	12			97
04	DLQ G-10		609	-0-	609	2069	600	2	9	9	Y	8			105
05	DLQ G-10		810	-0-	810	2879	800	2	10	9	Y	9			114
06	3000 N		643	-0-	-2357	522	637	2	6	9	Y	5			119

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
CARMICHAEL		WELL #: 4		RRCID -> 214433		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	641	2	7	9	Y	6					120
02	DLQ G-10	624	-0-	624	624	620	2	4	9	Y	4					124
03	DLQ G-10	744	-0-	744	1368	744	2			Y	-0-					124
04	DLQ G-10	579	-0-	579	1947	576	2	3	9	Y	3					127
05	DLQ G-10	791	-0-	791	2738	789	2	2	9	Y	2					129
06	3000 N	629	-0-	-2371	367	629	2			Y	-0-					129
DANFORTH-DYE		WELL #: 4		RRCID -> 215296		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
BAMMERT		WELL #: 6		RRCID -> 215482		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
CARMICHAEL		WELL #: 5		RRCID -> 215767		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
BAMMERT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 215772		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROBINSON-REAVES		WELL #: 2		RRCID -> 216437		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065								
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					109
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					109
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					109
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					109
05	775 N	297	-0-	-478	-0-	297	2			N	-0-					109
06	750 N	287	-0-	-463	-0-	287	2			N	-0-					109

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613									
ROBINSON-REAVES			WELL #: 4		RRCID -> 216446		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4769 X	4769	-0-	-0-	4690	2	79	9	N	72	137
02		4564 X	4252	-0-	-0-	4195	2	57	9	N	52	189
03		5053 X	4720	-0-	-0-	4650	2	70	9	N	64	75
04		4890 X	3752	-0-	-0-	3711	2	41	9	N	37	112
05		5053 X	3044	-0-	-0-	3000	2	44	9	N	40	152
06		4620 X	2918	-0-	-0-	2901	2	17	9	N	15	167
BETHKE			WELL #: 1		RRCID -> 216449		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 14263 PERF. 11502 - 11561			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CARMICHAEL			WELL #: 6		RRCID -> 216717		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HAWKINS DEEP GU			WELL #: 2		RRCID -> 218321		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 12651 PERF. 10152 - 12631			
01		626 N	626	-0-	-0-	626	2			N	-0-	23
02		430 N	430	-0-	-0-	430	2			N	-0-	23
03		585 N	585	-0-	-0-	585	2			N	-0-	23
04		766 N	766	-0-	-0-	766	2			N	-0-	23
05		741 N	741	-0-	-0-	741	2			N	-0-	23
06		679 N	679	-0-	-0-	679	2			N	-0-	23
EICHMAN - LANGE GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 219387		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10941 - 11002			
01		7105 X	7105	-0-	-0-	7033	2	72	9	Y	65	159
02	DLQ	G-10	5341	-0-	5341	5286	2	55	9	Y	50	209
03	DLQ	G-10	5857	-0-	5857	5790	2	67	9	Y	61	95
04	DLQ	G-10	2976	-0-	2976	2948	2	28	9	Y	25	120
05	DLQ	G-10	2351	-0-	2351	16525	2	13	9	Y	12	132
06	18404	X	1879	-0-	-16525	1862	2	17	9	Y	15	147
BAMMERT A			WELL #: 1		RRCID -> 220205		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 14872 PERF. 10808 - 14182			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
HOFF			WELL #: B 1		RRCID -> 220639		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC ROUDON A										//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: GOLIAID																			
										RRCID -> 220796										COMPL. DATE 02/08/2006										TOTAL DEPTH 11200										PERF. 9661 - 9964																			
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																																					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						16																																					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						16																																					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						16																																					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						16																																					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						16																																					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						16																																					
HOFF										WELL #: 7										RRCID -> 220803										COMPL. DATE 01/07/2006										TOTAL DEPTH 12047										PERF.10588 - 11792									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						16																																					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						16																																					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						16																																					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						16																																					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						16																																					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						16																																					
ODAM										WELL #: 1										RRCID -> 221544										COMPL. DATE 08/25/2016										TOTAL DEPTH 12880										PERF. 9147 - 9173									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																					
HALL										WELL #: 1										RRCID -> 222962										COMPL. DATE 10/20/2006										TOTAL DEPTH 13756										PERF.12026 - 12072									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						136																																					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						136																																					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						136																																					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						136																																					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						136																																					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						136																																					
HOFF-CALHOUN										WELL #: 1										RRCID -> 223530										COMPL. DATE 09/01/2006										TOTAL DEPTH 11750										PERF.11326 - 11436									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						104																																					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						104																																					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						104																																					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						104																																					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						104																																					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						104																																					
ROBINSON-REAVES										WELL #: 3										RRCID -> 225528										COMPL. DATE 03/11/2005										TOTAL DEPTH 12496										PERF.10406 - 12434									
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3865	2	70	9	N	64	176	1				38																																					
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3064	2	43	9	N	39						77																																					
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3212	2	47	9	N	43						120																																					
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2807	2	35	9	N	32						152																																					
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2649	2	35	9	N	32						184																																					
06	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2562	2	24	9	N	22						206																																					
SEE										WELL #: 2										RRCID -> 226755										COMPL. DATE 05/24/2007										TOTAL DEPTH N/A										PERF. N/A									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						61																																					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						61																																					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						61																																					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						61																																					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						61																																					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						61																																					

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)				//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC				//CONT.// 701613														
HAWKINS A				WELL #: 1		RRCID -> 226762		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 12598		PERF.11038 - 11936						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01		93 N	60	-0-	-33	-0-			60	2		N	-0-					29
02		112 N	47	-0-	-65	-0-			47	2		N	-0-					29
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-			100	2		N	-0-					29
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-			118	2		N	-0-					29
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-			122	2		N	-0-					29
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-			112	2		N	-0-					29
ROBINSON-REAVES				WELL #: 5		RRCID -> 227715		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 11732		PERF.10378 - 11559						
01		489 X	489	-0-	-0-	-0-			458	2	31	9	N	28				101
02		812 N	366	-0-	-446	-0-			352	2	14	9	N	13				114
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-			290	2	11	9	N	10				124
04		480 N	274	-0-	-206	-0-			256	2	18	9	N	16				140
05		403 N	349	-0-	-54	-0-			330	2	19	9	N	17				157
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-			319	2	11	9	N	10				167
FIFER GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 228146		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10414 - 10434						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 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-
GLEINSER				WELL #: 1		RRCID -> 229151		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12579		PERF. 9790 - 10418						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
HAWKINS DEEP GU				WELL #: 3		RRCID -> 231503		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 11322		PERF.10520 - 11150						
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-			95	2		N	-0-					47
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-			110	2		N	-0-					47
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-			95	2		N	-0-					47
04		90 N	85	-0-	-5	-0-			85	2		N	-0-					47
05		124 N	113	-0-	-11	-0-			113	2		N	-0-					47
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-			103	2		N	-0-					47
LOVE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 232816		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13003		PERF.11822 - 12253						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
MARSHALL, EAST (YEGUA 5300)													57721 590	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC													701613								
CARMICHAEL													WELL #:	A 2	RRCID -> 134979	COMPL. DATE 03/06/1990	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 5309 - 5325			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
MARSHALL, EAST (YEGUA 5523)													57721 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC													701613								
CARMICHAEL													WELL #:	2	RRCID -> 126215	COMPL. DATE 11/03/1987	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 5530 - 5534			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350)													57732 720	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC													701613								
HAWKINS SHALLOW G. U.													WELL #:	1	RRCID -> 200546	COMPL. DATE 02/16/2004	TOTAL DEPTH 5710	PERF. 2317 - 2325			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	0	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-			
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 8310	PERF. 8176 - 8208			
01	33387 #	23768	-0-	-9619	-0-	215 109	1	23444	2	Y	99	95	1					22			
02	23296 #	18436	-0-	-4860	-0-	178 79	1	18179	2	Y	72	78	1					16			
03	25823 #	18105	-0-	-7718	-0-	187 94	1	17824	2	Y	85	76	1					25			
04	0	16921	-0-	16921	16921	181 83	1	16657	2	Y	75	76	1					24			
05	27497 N	19224	-0-	-8273	8648	203 86	1	18935	2	Y	78	84	1					18			
06	15757 N	16519	-0-	762	9410	186 78	1	16255	2	Y	71	72	1					17			

MARY ELLEN OCONNOR(8100) T-C OIL COMPANY, LLC MEOC-MELLON-STATE UNIT				//CONT.// WELL #: 4	57911 994 833782	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: REFUGIO			
						RRCID -> 297464	COMPL. DATE 06/01/2024	TOTAL	DEPTH	8337	PERF. 8270	-	8280		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	29852	21343	-0-	-8509	-0-	190 441	1 9	20712	2	Y	401	403	1		92
02	18592 R	18592	-0-	-0-	-0-	176 506	1 9	17910	2	Y	460	461	1		91
03	23064	20094	-0-	-2970	-0-	203 542	1 9	19349	2	Y	493	447	1		137
04	18456	18456	-0-	-0-	-0-	194 475	1 9	17787	2	Y	432	441	1		128
05	23064	18137	-0-	-4927	-4927	189 344	1 9	17604	2	Y	313	368	1		73
06	13217	17238	-0-	4021	-906	191 299	1 9	16748	2	Y	272	286	1		59

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		
01	6262 #	3420	-0-	-2842	-0-	13 1940	1 9	1467	2	Y	1764	1736	1		392
02	3696	2728	-0-	-968	-0-	15 1201	1 9	1512	2	Y	1092	1241	1		243
03	4092	2616	-0-	-1476	-0-	17 1040	1 9	1559	2	Y	945	911	1		277
04	3960	1314	-0-	-2646	-0-	5 871	1 9	438	2	Y	792	830	1		239
05	3410 #	2122	-0-	-1288	-0-	13 920	1 9	1189	2	Y	836	899	1		176
06	3300 #	2286	-0-	-1014	-0-	17 765	1 9	1504	2	Y	695	723	1		148

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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

MASSINGILL, S. (4625 SD.)			58133 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC			100566											
HYNES, JAMES AGNES			WELL #:	22	RRCID ->	129347	COMPL. DATE	11/18/1988	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	4656 - 4662		
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20	43
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															
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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															
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-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															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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															
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	37
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	37
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	37
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	37
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	37
06	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										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
06	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										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	85
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764										
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	247
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	247
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	247
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	247
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	247
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	247
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944										
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	0	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-
STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476										
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	0	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-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613														
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			376
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			376
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			376
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			376
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			376
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			376
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF. 12182 - 12404														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922														
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10026 - 10594														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			30
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			35
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			40
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			45
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 10694 - 10748														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24			172
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20			192
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18			210
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	172 1		53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15			68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20			88
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			51

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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										918475											
TRAYLOR, MAUDE B.										WELL #:		1		RRCID -> 106827		COMPL. DATE 04/24/1983		TOTAL DEPTH 15302		PERF.10242 - 10274	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236	
TRAYLOR, M.B. EST.						WELL #:		2		RRCID -> 127387		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 11536		PERF.10430 - 10468					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
TRAYLOR, MAUDE B						WELL #:		3		RRCID -> 230380		COMPL. DATE 03/21/2018		TOTAL DEPTH 12145		PERF. 9384 - 10608					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
TRAYLOR, M. B., EST.						WELL #:		3		RRCID -> 233313		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10322 - 10370					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475														
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9442 - 10096														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
MAUDE B. TRAYLOR (OATS) 58429 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922														
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30 RRCID -> 293245 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7482 - 7490														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			29
MAUDE B. TRAYLOR (7500) 58429 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922														
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 9 RRCID -> 203117 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7508														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			49
MAUDE B. TRAYLOR (7700) 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336														
STATE TRACT 77 WELL #: 1 RRCID -> 255118 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 8340														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922														
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 29 RRCID -> 198232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714														
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			13
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			18
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			25
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
06	14B DENY	-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														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			31

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MAUDE B. TRAYLOR (8300 SAND)			58429 830	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
SILVERBROOK OPERATING, LLC			781922					
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #: 26	RRCID -> 283378	COMPL. DATE 02/13/2017	TOTAL DEPTH 12050	PERF. 8318 - 8327	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5	11
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6	17
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5	22
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6	28
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6	34
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6	40
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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
06	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 (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
06	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					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MAURBRO (CMV SAND)			58449 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC			452996													
MIKE STAUSS			WELL #: 26		RRCID -> 280647		COMPL. DATE 05/19/2015		TOTAL DEPTH 6456		PERF. 5788 - 5795					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 1			N	-0-					-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-		54 1			N	-0-					-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 1			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 1			N	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 1			N	-0-					-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 1			N	-0-					-0-
MAURBRO (DINGER SAND)			58449 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC			452996													
MIKE STAUSS			WELL #: 26		RRCID -> 261788		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 6456		PERF. 6322 - 6328					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAURBRO (PRITCHETT)			58449 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC			452996													
STRAUSS			WELL #: 24		RRCID -> 256612		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 8256		PERF. 4570 - 4590					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAURBRO (5530)			58449 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC			452996													
ALBERTA GAYLE			WELL #: 11		RRCID -> 229707		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 5565 - 5568					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE)				58526 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
DUTY GAS UNIT				WELL #: 5-T		RRCID -> 180278		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7214 - 7467			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.)				58526 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
BRITANCO, L.L.C.				093620											
EAST MAXINE UNIT 1				WELL #: 1		RRCID -> 070760		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 8864		PERF. 8166 - 8420			
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2				Y	-0-			84
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2				Y	-0-			84
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2				Y	-0-			84
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-			84
*05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				Y	-0-			84
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			84
LINDHOLM				WELL #: 1		RRCID -> 071091		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9323		PERF. 7978 - 8181			
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				Y	-0-			48
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2				Y	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			48
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				Y	-0-			48
*05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				Y	-0-			48
06	0 N	NO RPT	-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			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MAXINE, EAST (MATULA)				58526 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT				WELL #: 2 L		RRCID -> 117969		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 10164 - 10171			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SM OPERATING COMPANY LLC				788993											
HERRING RANCH 67				WELL #: 2		RRCID -> 235608		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 10084 - 10106			
01	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2174	2	11	9		N	10			43
02	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1845	2	6	9		N	5			48
03	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2				N	-0-			48
04	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2				N	-0-			48
*05	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3692	2	11	9		N	10			58
06	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-						N	NO RPT			58

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	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
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		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					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
SULLIVAN UNIT			WELL #:	12	RRCID ->	250834	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	10304	PERF.	9009 - 9032					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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					
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					156
02	196	N	13	-0-	-183	-0-	13	2			N	-0-					156
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					156
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					156
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	87	2	37	9	N	34					190
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
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					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	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-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
GOUGER OIL COMPANY, LLC		318985								
SULLIVAN UNIT		WELL #:		13T	RRCID -> 138099		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					76
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					76
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					76
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					76
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					76
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					76
SULLIVAN, JAMES D.		WELL #:		9	RRCID -> 146943		COMPL. DATE 08/03/1993		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					55
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					55
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					55
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					55
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
SULLIVAN UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 149739		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					83
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					83
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					83
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					83
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					83
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-	29
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-	29
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-	29
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-	29
*05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-	29
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
MATULA, ROBERT		WELL #:		2	RRCID -> 137952		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680	
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-	71
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-	71
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	71
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	71
*05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-	71
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	71

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

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

MAXINE, EAST (8400) 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

01	930 N	684	-0-	-246	-0-	638	2	46	9	N	42		234
02	896 N	671	-0-	-225	-0-	640	2	31	9	N	28		262
03	1116 N	793	-0-	-323	-0-	756	2	37	9	N	34		296
04	660 N	422	-0-	-238	-0-	414	2	8	9	N	7	177 1	126
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	752	2	12	9	N	11		137
06	780 N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-		137

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2728 X	2387	-0-	-341	-0-	2339	2	48	9	N	44		82
02	2464 X	2098	-0-	-366	-0-	2067	2	31	9	N	28		110
03	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2875	2	46	9	N	42		152
04	2640 X	1900	-0-	-740	-0-	1870	2	30	9	N	27		179
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3136	2	18	9	N	16		195
*06	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3359	2	29	9	N	26	164 1	57

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

01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	234	1	819	3	Y	22	65 1	30
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	212	1	720	3	Y	17		47
03	1116 N	1008	-0-	-108	-0-	198	1	789	3	Y	19		66
04	1050 N	896	-0-	-154	-0-	171	1	708	3	Y	15		81
05	1054 N	790	-0-	-264	-0-	134	1	644	3	Y	11	65 1	27
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	190	1	911	3	Y	15		42

MAXINE, EAST (9700) 58526 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 178915 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9632 - 9644

M	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (9800) 58526 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 257225 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2023

MAXINE, E. (10,000) 58526 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175658 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10016 - 10040

01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	345	1	1217	3	Y	33	101	1	45
02	1428 N	1207	-0-	-221	-0-	36	9	915	3	Y	22			67
03	1643 N	1458	-0-	-185	-0-	24	9	1147	3	Y	26			93
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	282	1	1321	3	Y	37			130
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	29	9	1323	3	Y	21	104	1	47
06	1410 N	1366	-0-	-44	-0-	327	1	1115	3	Y	15			62
						41	9							
						285	1							
						23	9							
						234	1							
						17	9							

MAXINE, NE (8000) 58528 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LINDHOLM, CHARLES WELL #: RRCID -> 052283 COMPL. DATE 11/10/1971 TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			240

PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2018

MAYO 58693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROBERTSON-ROSS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099941 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5054 - 5057

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYO (3575)			58693 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
AMRWR, LLC			102699									
SEA BISCUIT			WELL #: 1		RRCID -> 259149		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3580 - 3584	
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
KD ENERGY, LLC			452996									
HANNA, ROSS			WELL #: 5		RRCID -> 134994		COMPL. DATE 06/06/1990		TOTAL DEPTH 5155		PERF. 3550 - 3570	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
01	372	#	55	-0-	-317	-0-	55	1				-0-
02	308	N	50	-0-	-258	-0-	50	1				-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-						-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-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
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 #	55	-0-	-348	-0-	55 1			-0-
02		336 N	50	-0-	-286	-0-	50 1			-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
JONES & ALLEN				440766						
GLASER				WELL #: 1	RRCID -> 120181	COMPL. DATE 01/18/1992	TOTAL DEPTH 7317	PERF. 3490	-	3500
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MAYO (5930)				58693 850	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
WOODS				WELL #: 1	RRCID -> 162504	COMPL. DATE 02/12/1997	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5897	-	5899
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OMEGA ENERGY, LLC				622657						
CORGEY				WELL #: 1	RRCID -> 207247	COMPL. DATE 10/10/2005	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14674	-	15824
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552						
HILBRICH				WELL #: 2	RRCID -> 191553	COMPL. DATE 04/26/2002	TOTAL DEPTH 15600	PERF.15358	-	15370
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				49
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				49
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				49
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				49
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				49
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				49

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552																
HARING WELL #: 1 RRCID -> 192592 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697																
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
06	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																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCASKILL (WILCOX L-3) 58932 133 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552																
HILBRICH WELL #: 1 RRCID -> 181499 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420																
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284

MCCASKILL (WILCOX L-3)		//CONT.//		58932 133	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
UNITED TEXAS OIL LLC				877689													
SCOTT		WELL #:		3	RRCID -> 283155		COMPL. DATE 02/04/2022		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9510 - 11791								
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
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1618
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1618
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1618
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1618
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1618
06		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								
01		2883 X	2076	-0-	-807	-0-	583 44 9	1 1449	2	N		40	103 1				273
02		1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	565 1 9	1 885	2	N		1					274
03		2418 X	2329	-0-	-89	-0-	442 1 9	1 1875	2	N		11					285
04		2340 X	2162	-0-	-178	-0-	153 12 9	1 1988	2	N		19					304
05		2418 X	1777	-0-	-641	-0-	21 9			N		46					350
06		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-	1726 2	51 9		N		NO RPT					350
MCFADDIN (GRETA STRINGER)		59371 017		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
ALLEGIAN RESOURCES, LLC		013365															
MCFADDIN		WELL #:		19	RRCID -> 080714		COMPL. DATE 01/29/1979		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4323 - 4343								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
MCFADDIN (1800)		59371 119		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035															
MCFADDIN "A"		WELL #:		29	RRCID -> 163820		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1722 - 1734								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
MCFADDIN "A"		WELL #:		18	RRCID -> 163822		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

MCFADDIN (1900)			59371 153		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365											
MCFADDIN			WELL #: 123		RRCID -> 043528		COMPL. DATE 02/05/1968		TOTAL DEPTH 6504		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CLAY PASTURE -A-			WELL #: 2		RRCID -> 241918		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 2092 - 2108			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2200)			//CONT.//			59371 204			NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: REFUGIO				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			//CONT.//			013365													
MCFADDIN			WELL #:			122			RRCID -> 155290			COMPL. DATE 08/17/1995			TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2189 - 2204				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
MC FADDIN			WELL #:			514			RRCID -> 212480			COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2185 - 2220				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
MCFADDIN (2500)						59371 272			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC						013365													
MCFADDIN			WELL #:			59			RRCID -> 145850			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2560 - 2566				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
MCFADDIN			WELL #:			138			RRCID -> 149529			COMPL. DATE 01/05/1994			TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
MCFADDIN			WELL #:			C 2			RRCID -> 244451			COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
MCFADDIN			WELL #:			974			RRCID -> 269673			COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572				
01	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	1				Y	-0-					-0-	
02	T. A.		398	-0-	398	-0-	398	1				Y	-0-					-0-	
03	T. A.		423	-0-	423	-0-	821	423	1			Y	-0-					-0-	
04	T. A.		190	-0-	190	-0-	1011	190	1			Y	-0-					-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	1011					Y	-0-					-0-	
*06	1011		-0-	-0-	-1011	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

MCFADDIN (2500)		//CONT.//		59371 272	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365								
FAGAN		WELL #:		12	RRCID -> 285169		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 2532 - 2535	
M	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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		879035	RRCID -> 254988		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2590 - 2593	
MCFADDIN "A"		WELL #:		43	RRCID -> 254988		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2590 - 2593	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
MCFADDIN (2600)		//CONT.//		59371 289	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365								
MCFADDIN		WELL #:		157	RRCID -> 280303		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 5879		PERF. 2624 - 2630	
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1	Y	-0-		-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1	Y	-0-		-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1	Y	-0-		-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	Y	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
MCFADDIN (2750)		//CONT.//		59371 323	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365								
FAGAN		WELL #:		18	RRCID -> 258978		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 2720 - 2726	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCFADDIN (2900)		//CONT.//		59371 357	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365								
MCFADDIN		WELL #:		129	RRCID -> 153690		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 4409		PERF. 2888 - 2893	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (2900)				//CONT.//		59371 357	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ALLEGiant RESOURCES, LLC				//CONT.//		013365											
MCFADDIN				WELL #:		153	RRCID ->	174700	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	4547	PERF.	2888 - 2896			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47924							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47924							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47924							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47924							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47924							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47924							N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (3000)						59371 374	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
ALLEGiant RESOURCES, LLC						013365											
MCFADDIN				WELL #:		6	RRCID ->	244740	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3000 - 3006			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
MCFADDIN (3100)						59371 442	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ALLEGiant RESOURCES, LLC						013365											
MCFADDIN				WELL #:		506	RRCID ->	161748	COMPL. DATE	05/25/1996	TOTAL DEPTH	4407	PERF.	3137 - 3140			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (3200)						59371 476	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ALLEGiant RESOURCES, LLC						013365											
MCFADDIN				WELL #:		5	RRCID ->	205465	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3180 - 3184			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
06	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		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
06	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					
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484						N	NO RPT			-0-
06	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					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MCFADDIN			WELL #: 4		RRCID -> 190671		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 3406 - 3410					
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 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-
MCFADDIN			WELL #: 164		RRCID -> 286666		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3430 - 3434					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
MCFADDIN (3430)			59371 515		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365													
MCFADDIN			WELL #: 6		RRCID -> 201224		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3468 - 3477					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCFADDIN			WELL #: 121	RRCID -> 154506	COMPL. DATE 03/20/1995	TOTAL DEPTH	4403	PERF. 3587	-	3593	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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 #:		199D		RRCID -> 282838		COMPL. DATE 10/23/2017		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3690 - 3990					
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
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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					
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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					
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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					
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		WELL #:		180		RRCID -> 285889		COMPL. DATE 01/14/2019		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4500 - 4600					
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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					
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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					
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.//		59371 544	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365										
MCFADDIN		WELL #:		161	RRCID -> 287149		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4520 - 4620			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
O'CONNOR -H-		WELL #:		H 39	RRCID -> 294714		COMPL. DATE 12/09/2022		TOTAL DEPTH 4001		PERF. 3777 - 3788			
01	11997 X	8625	-0-	-3372	-0-	822 1	7738 2	Y	59	59	0			5
02	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	65 9	8073 2	Y	48	48	0			5
03	11889 X	11889	-0-	-0-	-0-	737 1	10975 2	Y	96	93	0			8
04	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	53 9	9293 2	Y	60	62	0			6
05	9827 X	6743	-0-	-3084	-0-	106 9	6057 2	Y	61	62	0			5
06	11520 X	7647	-0-	-3873	-0-	722 1	6830 2	Y	63	63	0			5
MCFADDIN (4050)				59371 595	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365										
MCFADDIN		WELL #:		145	RRCID -> 125001		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4046 - 4112			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT				-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCFADDIN (5000)			59371 646			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365																
MCFADDIN			WELL #: 140			RRCID -> 002773			COMPL. DATE 06/08/1971			TOTAL DEPTH 5788 PERF. 4550 - 4650							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN (5050)			59371 663			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365																
FAGAN			WELL #: 20			RRCID -> 272718			COMPL. DATE 01/09/2014			TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5025 - 5027							
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MCFADDIN (5150)			59371 680			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365																
FAGAN C			WELL #: 13			RRCID -> 274293			COMPL. DATE 05/29/2014			TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5149 - 5151							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN (5250)			59371 718			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC			833782																
OCONNOR			WELL #: 61			RRCID -> 119997			COMPL. DATE 01/21/1986			TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5251 - 5259							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
OCONNOR			WELL #: 80			RRCID -> 291155			COMPL. DATE 07/21/2021			TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5234 - 5240							
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MCFADDIN (5300)			59371 731			ASSOCIATED			49B			CNTY: VICTORIA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365																
FAGAN C			WELL #: 13			RRCID -> 274194			COMPL. DATE 03/05/2014			TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298							
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MCFADDIN (5400 UPPER)			59371 782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365										
FAGAN			WELL #: 18		RRCID -> 252334		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5145 - 5150		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FAGAN "A"			WELL #: A 4		RRCID -> 253009		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 5493		PERF. 5447 - 5452		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (5500)			59371 816		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365										
MCFADDIN			WELL #: 1062		RRCID -> 207118		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5505 - 5508		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (5700)			59371 918		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365										
MCFADDIN			WELL #: 159		RRCID -> 146767		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5686 - 5697		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386

MCFADDIN (5720)				59371 933		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA					
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365											
MCFADDIN				WELL #: 187		RRCID -> 269595		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5752 - 5754			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 16		RRCID -> 150399		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6415		PERF. 5232 - 5237			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 13		RRCID -> 171524		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 6417		PERF. 5222 - 5226			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
MCFADDIN, EAST (5300)				59372 282		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752											
MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 27		RRCID -> 094475		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5282 - 5286			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5610)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC														
WOMACK, W.														
59372 450 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: VICTORIA				
019752														
WELL #: 3					RRCID -> 183828					COMPL. DATE 06/01/2001				
					TOTAL DEPTH 7500					PERF. 5612 - 5615				
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702				N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, EAST (5725)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC														
MCFADDIN, A.M.														
59372 564 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: VICTORIA				
019752														
WELL #: A 9					RRCID -> 113189					COMPL. DATE 02/18/2011				
					TOTAL DEPTH 6402					PERF. 5005 - 5045				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NORTH (3200)														
SILVERBROOK OPERATING II LLC														
MCCAN														
59373 130 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: VICTORIA				
101926														
WELL #: 25					RRCID -> 289582					COMPL. DATE 05/21/2018				
					TOTAL DEPTH 3189					PERF. 2152 - 2169				
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	836	1	7	9	N	6		6
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	1			N	-0-		6
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	1			N	-0-		6
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-		6
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		6
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-		6
MCFADDIN, NORTH (3750)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC														
MCFADDIN -A-														
59373 220 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: VICTORIA				
019752														
WELL #: 67					RRCID -> 173466					COMPL. DATE 03/15/1999				
					TOTAL DEPTH 5210					PERF. 3774 - 3777				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	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-
MCFADDIN, NORTH (4200)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC														
MCFADDIN -A-														
59373 240 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: VICTORIA				
019752														
WELL #: A 58					RRCID -> 141507					COMPL. DATE 04/30/1992				
					TOTAL DEPTH 6511					PERF. 4198 - 4203				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (4500) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC MCFADDIN -A-			59373 270 019752		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
			WELL #: A 72		RRCID -> 293610		COMPL. DATE 09/12/2022		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4753 - 4778							
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SILVERBROOK OPERATING II LLC MCCANN SWD			101926 WELL #: T 1		RRCID -> 275833		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 5227		PERF. 4332 - 4445							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MCFADDIN, NORTH (4800 GAS) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC MCFADDIN -A-			59373 280 019752		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
			WELL #: 24 E		RRCID -> 085113		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 4822 - 4828							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MCFADDIN -A-			WELL #: 7		RRCID -> 142292		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 6307		PERF. 4896 - 4906							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17128						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17128						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17128						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17128						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17128						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17128						N	NO RPT					-0-
MCFADDIN, NORTH (4900) SILVERBROOK OPERATING II LLC MCCAN			59373 285 101926		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
			WELL #: R 1C		RRCID -> 259549		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5101 - 5138							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
MCFADDIN, NORTH (5040) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC MCFADDIN -A-			59373 302 019752		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
			WELL #: 66		RRCID -> 162223		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 6811		PERF. 4946 - 4950							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (5040) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC MCFADDIN -A-				//CONT.// 59373 302 019752 WELL #: A 73		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
				RRCID -> 250603		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5288 - 5291								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN, NORTH (5100) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC MCFADDIN, J. A. -A-				59373 310 019752 WELL #: 59		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
				RRCID -> 174677		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 6508		PERF. 5078 - 5082								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN -A-				WELL #: 74		RRCID -> 261290		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5074 - 5080						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN, NORTH (5100 -B-) SILVERBROOK OPERATING II LLC MCCAN				59373 320 101926 WELL #: R 3		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
				RRCID -> 265468		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 6392		PERF. 1396 - 1397								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN, NORTH (5200) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC WOMACK, J. Y.				59373 330 019752 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
				RRCID -> 190352		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5186 - 5190								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
SILVERBROOK OPERATING II LLC MCCAN				101926 WELL #: R 2		RRCID -> 261911		COMPL. DATE 11/06/2013		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 4631 - 4632						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

MCFADDIN, NORTH (5350)			59373 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752														
MCFADDIN -A-			WELL #: 65		RRCID -> 160255		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5318 - 5321						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SILVERBROOK OPERATING II LLC			101926														
MCCAN			WELL #: T 5		RRCID -> 232306		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 6387		PERF. 5212 - 5446						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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						
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-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						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (5600)				//CONT.//		59373 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
SILVERBROOK OPERATING II LLC				//CONT.//		101926											
MCCAN				WELL #:		9	RRCID ->	288865	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	6265	PERF.	5175	-	5605	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4					50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MCFADDIN, NW. (2000)						59375 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC						019752											
MCFADDIN -A-				WELL #:		44	RRCID ->	099021	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	2052	-	2060	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, N. W. (4800)			59375 540	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
MCFADDIN -A-			WELL #: 61	RRCID -> 145091	COMPL. DATE 03/16/1993	TOTAL DEPTH 5260	PERF. 4898 - 4902	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, NW. (4950)			59375 542	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
MCFADDIN -A-			WELL #: 69	RRCID -> 190412	COMPL. DATE 02/08/2002	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4831 - 4835	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 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-
MCFADDIN, NW. (6050)			59375 571	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
MCFADDIN -A-			WELL #: 12 T	RRCID -> 057967	COMPL. DATE 02/13/1974	TOTAL DEPTH 6120	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCGOWN (PETTUS UPPER)			59507 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880					
MCNEILL UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 238793	COMPL. DATE 01/28/2008	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4951 - 4980	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	103
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	103

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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
06	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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					3	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					3	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					3	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					3	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					3	
06	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	
01	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	552	1	7657	2	N	-0-			81
02	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	467	1	6716	2	N	-0-			81
03	7409	X	6970	-0-	-439	-0-	549	1	6421	2	N	-0-			81
04	7950	X	6783	-0-	-1167	-0-	436	1	6347	2	N	-0-			81
05	8215	X	6522	-0-	-1693	-0-	496	1	6026	2	N	-0-			81
06	7950	X	6084	-0-	-1866	-0-	503	1	5581	2	N	-0-			81

MALONE -D-				WELL #:	1	RRCID -> 253345	COMPL.	DATE 09/29/2009	TOTAL DEPTH	4488	PERF.	4137	-	4142
01	14B2	EXT	5629	-0-	5629	11754	378	1	5251	2	N	-0-		111
02	14B2	EXT	6703	-0-	6703	18457	436	1	6267	2	N	-0-		111
03		T. A.	4368	-0-	4368	22825	344	1	4024	2	N	-0-		111
04	29843	X	7018	-0-	-22825	-0-	452	1	6566	2	N	-0-		111
05	7409	X	5033	-0-	-2376	-0-	383	1	4650	2	N	-0-		111
06	7170	X	4129	-0-	-3041	-0-	336	1	3725	2	N	62		173
							68	9						

MALONE -A-				WELL #:	1	RRCID -> 262028	COMPL.	DATE 08/15/2011	TOTAL	DEPTH	4501	PERF.	4192 -	4199
01	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	620	1	8601	2	N	-0-			198
02	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	497	1	7146	2	N	-0-			198
03	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	657	1	7688	2	N	-0-			198
04	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	612	1	8894	2	N	-0-			198
05	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	671	1	8145	2	N	-0-			198
06	8910 X	7986	-0-	-924	-0-	661	1	7325	2	N	-0-			198

MEDIO CREEK (4300)						60198 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC						635131											
HEARD						WELL #:		1		RRCID -> 234182		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 4411		PERF. 4184 - 4190	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO	RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO	RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO	RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO	RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO	RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO	RPT					-0-

MEDIO CREEK, EAST (2900)				60200 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE	
TARE RESOURCES, LLC				836026						
EWING				WELL #:	1	RRCID -> 291427	COMPL. DATE 02/08/2012	TOTAL DEPTH	5400	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-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					
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
MEYERSVILLE (MASSIVE I) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MEYERSVILLE, E. (3000) BUSTAMANTE RESOURCES LLC WALLACE				60935 836 112682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA					
WELL #:				1	RRCID -> 137536		COMPL. DATE 12/29/1990		TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2980 -		2983			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
THIEME				WELL #:		1	RRCID -> 175416		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3050 -		3053	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEYERSVILLE, E. (3100)															CNTY: VICTORIA		
BUSTAMANTE RESOURCES LLC																	
THIEME																	
WELL #: 3 RRCID -> 184333 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068																	
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MEYERSVILLE, E. (3220)															CNTY: VICTORIA		
BUSTAMANTE RESOURCES LLC																	
PHILLIPS																	
WELL #: 1 RRCID -> 145255 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3202 - 3216																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I)															CNTY: GOLIAD		
B.P. PRODUCTIONS INC.																	
JABLONSKI																	
WELL #: 1 RRCID -> 210238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7810 - 7815																	
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					1
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					1
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
MIKESKA (MASSIVE WILCOX)															CNTY: LIVE OAK		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																	
BAKER, E.																	
WELL #: 2 RRCID -> 175922 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BONILLA															TOTAL DEPTH 13700 PERF. 12784 - 13494		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
MIKESKA (PETTUS)															CNTY: LIVE OAK		
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC																	
HAILEY																	
WELL #: 1 RRCID -> 173074 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4507 - 4537																	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-

MIKESKA (PETTUS)														
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC														
HAILEY														
WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488														
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MIKESKA (WILCOX)														
ROYKO OIL COMPANY														
PAGAN, JOHN S.														
WELL #: 1 RRCID -> 146363 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 9734 - 9740														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27
MIKESKA (YEGUA 4990)														
VT VISTATEX ENERGY LLC														
BENNETT-STATE G.U.														
WELL #: 4 RRCID -> 136001 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MIKESKA (2ND TOM LYNE)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
E. BAKER GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 175924 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF. 11928 - 11960														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
E. BAKER GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 226073 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 12022 - 12040														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
MIKESKA (10280)														
VT VISTATEX ENERGY LLC														
BENNETT STATE														
WELL #: 1 RRCID -> 111599 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 10284 - 10294														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		137
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		137
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		137
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		137
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		137
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		137

MIKESKA (10500)			61311 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK		
VT VISTATEX ENERGY LLC			887723					
BENNETT STATE GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 112998	COMPL. DATE 08/29/1984	TOTAL DEPTH 11330	PERF.10575 - 10585	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			46
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			46
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			46
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			46
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			46
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			46
BENNETT STATE GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 116557	COMPL. DATE 05/19/1985	TOTAL DEPTH 11330	PERF.10476 - 10500	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
BENNETT STATE			WELL #: 5	RRCID -> 126558	COMPL. DATE 02/03/1988	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10539 - 10582	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			28
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			28
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			28
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			28
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			28
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			28
MIKESKA, NW. (7800)			61314 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
PAGAN			WELL #: 1	RRCID -> 238783	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 12648	PERF. 7536 - 7544	
01	0	N	-0-	-0-	-0-			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-			18
03	0	N	-0-	-0-	-0-			18
04	0	N	-0-	-0-	-0-			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-			18
*06	0	N	-0-	-0-	-0-			18
MILBY CREEK (12,900)			61357 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
NITRO OIL & GAS, LLC			611014					
JANK			WELL #: 1	RRCID -> 187502	COMPL. DATE 09/07/2000	TOTAL DEPTH 13130	PERF.12406 - 12425	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
MINERAL (MACKHANK, L.O.)			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	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			59
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			59
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			59
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			59
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			59
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			59

PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2017

MINERAL (MASSIVE) 61820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PAGE/MINERAL UNIT WELL #: RRCID -> 126926 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65

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

01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	51	5	11	9	N	10				121
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	50	5	1	9	N	1				122
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	5			N	-0-	83	1		39
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	5	11	9	N	10				49
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	52	5	2	9	N	2				51
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51

SPARKMAN, PORTER WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOFFORD, C. J. 935452
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

MINERAL, WEST (FRI0) 61828 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DUBOSE, GRADY & THAMES, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 160700 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 985 - 994

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2025

TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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	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		
01		1271 N	1249	-0-	-22 B	-31624	1249 2						N	-0-						113		
02		0 N	1401	-0-	1401 B	-30223	1401 2						N	-0-						113		
03		0 N	1238	-0-	1238 B	-28985	1238 2						N	-0-						113		
04		0 N	933	-0-	933 B	-28052	933 2						N	-0-						113		
05		0 N	1258	-0-	1258 B	-26794	1258 2						N	-0-						113		
06		0 N	1031	-0-	1031 B	-25763	1031 2						N	-0-						113		
MINOAK (SLICK 7300)													61963 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
ROCK RESOURCES, INC.													722939									
WOLTERS, R. E.													WELL #: 1		RRCID -> 064534		COMPL. DATE 11/30/1975		TOTAL DEPTH 7558		PERF. N/A	
01		6200 X	3974	-0-	-2226	-0-	10 1	3843	2				N	110			198	1		25		
02		5516 X	4629	-0-	-887	-0-	121 9	4520	2				N	89						114		
03		6076 X	5106	-0-	-970	-0-	11 1	4983	2				N	101			183	1		32		
*04		5880 X	5539	-0-	-341	-0-	98 9	5426	2				N	91						123		
05		6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	12 1	6193	2				N	107			191	1		39		
06		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	13 1	5718	2				N	102						141		
							111 9															
							100 9															
							15 1															
							118 9															
							13 1															
							112 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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-		
SCANIO/SHELTON													WELL #: 1		RRCID -> 208522		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5621 - 5634	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-						-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-						-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-						-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-						-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-						-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT						-0-		
MISSION RIVER (6000)													62136 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
PALOMA OPERATING, LLC													100344									
SHELTON, J. ISABELLA													WELL #: B 3		RRCID -> 190357		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 5424 - 5737	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		

MISSION RIVER (6000)			//CONT.//		62136 330	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
PALOMA OPERATING, LLC			//CONT.//		100344													
SCANIO/SHELTON			WELL #:		13	RRCID -> 272900		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 5932 - 5935						
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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MISSION RIVER (6100)					62136 462	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
PALOMA OPERATING, LLC					100344													
SCANIO SHELTON			WELL #:		3	RRCID -> 252998		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6196 - 6200						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MISSION RIVER (6300)					62136 726	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
PALOMA OPERATING, LLC					100344													
SCANIO SHELTON			WELL #:		10	RRCID -> 290184		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6266 - 6347						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MISSION RIVER (6400)					62136 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
PALOMA OPERATING, LLC					100344													
SCANIO SHELTON			WELL #:		5	RRCID -> 222184		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6336 - 6348						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.					385551													
SCANIO/SHELTON			WELL #:		4	RRCID -> 207859		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 6294 - 6296						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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									
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	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14	
06	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									
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					85	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					85	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					85	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					85	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					85	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					85	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2023 - WELL PLUGGED 05/10/23																			
MANTLE OIL & GAS, LLC		524903																	
SCANIO/SHELTON		WELL #:		RRCID -> 280581		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 8710		PERF. N/A									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	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 #:		RRCID -> 250577		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8444 - 8457									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MISSION VALLEY (WILCOX 9000)		62150 025		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA											
WHITE STRIDE LLC		101111																	
COOLEY, M.E.		WELL #:		RRCID -> 216505		COMPL. DATE 06/28/2014		TOTAL DEPTH 10855		PERF. 8742 - 8756									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					55	
02	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-		21	1	139	2	N	-0-					55	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					55	
04	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-		26	1	170	2	N	-0-					55	
05	62 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					55	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					55	

MISSION VALLEY (8300) WHITE STRIDE LLC COOLEY, M.E.				62150 380 101111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
				WELL #: 11		RRCID -> 218789		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 8742 - 9801				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			22
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-		16	1	108	2	N	-0-			22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			22
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-		20	1	135	2	N	-0-			22
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			22
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			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				
01		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-		5988	3	54	9	Y	49			103
*02	DLQ	G-10	2056	-0-	2056	-0-		1966	3	90	9	Y	82	185	1	-0-
*03	DLQ	G-10	3949	-0-	3949	6005		3836	3	113	9	Y	103			103
*04		10299 X	4294	-0-	-6005	-0-		4246	3	48	9	Y	44			147
*05		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-		3096	3	52	9	Y	47	194	1	-0-
*06		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-		7288	3	83	9	Y	75			75
DREYER, WILLIAM				WELL #: 2		RRCID -> 179397		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 10377		PERF. 9760 - 9839				
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
04		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-		4596	3	59	9	Y	54			59
05		15297 X	15297	-0-	-0-	-0-		15043	3	254	9	Y	231	289	1	1
06		14492 X	14492	-0-	-0-	-0-		14293	3	199	9	Y	181	125	1	57
OVRT-HEINOLD				WELL #: 1		RRCID -> 180862		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 10070 - 10149				
01		8773 X	5912	-0-	-2861	-0-		5757	3	155	9	N	141			204
02		7924 X	4386	-0-	-3538	-0-		4344	3	42	9	N	38			242
03		8773 X	4889	-0-	-3884	-0-		4858	3	31	9	N	28			270
04		7320 X	4662	-0-	-2658	-0-		4631	3	31	9	N	28			298
05		5921 X	5041	-0-	-880	-0-		5040	3	1	9	N	1			299
06		5730 X	4286	-0-	-1444	-0-		4269	3	17	9	N	15	190	1	124
OVRT-ALBRECHT				WELL #: 1		RRCID -> 181425		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 10102 - 10178				
01		7595 X	5625	-0-	-1970	-0-		5527	3	98	9	N	89			180
02		6524 X	4644	-0-	-1880	-0-		4603	3	41	9	N	37			217
03		7223 X	5516	-0-	-1707	-0-		5493	3	23	9	N	21	189	1	49
04		5430 X	5192	-0-	-238	-0-		5152	3	40	9	N	36			85
05		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-		5569	3	44	9	N	40			125
06		5430 X	4882	-0-	-548	-0-		4868	3	14	9	N	13			138
MODERN EXPLORATION, INC. MISSION VALLEY				573226 WELL #: 1		RRCID -> 261990		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 10940		PERF. 10200 - 10226				
01		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-		1977	2	2	9	N	2			102
02		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-		1503	2	80	9	N	73			175
03		1488 N	1397	-0-	-91	-0-		1362	2	35	9	N	32			207
04		1920 N	902	-0-	-1018	-0-		871	2	31	9	N	28			235
05		1767 N	1410	-0-	-357	-0-		1385	2	25	9	N	23	178	1	80
06		1350 N	1211	-0-	-139	-0-		1189	2	22	9	N	20			100

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX)													CNTY: GOLIAD	
WHITE STRIDE LLC														
COOLEY, M. E.														
WELL #: 7													RRCID -> 178472	
COMPL. DATE 04/24/2000													TOTAL DEPTH 11800	
PERF. 9082 - 9087														
M	ALLOW 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)													CNTY: GOLIAD	
WHITE STRIDE LLC														
COOLEY, M. E.														
WELL #: 1													RRCID -> 194567	
COMPL. DATE 09/25/2000													TOTAL DEPTH 11500	
PERF. 10142 - 10200														
01	3286 X	1546	-0-	-1740	-0-	196 44	1 9	1306	2	Y	40			103
02	2968 X	1212	-0-	-1756	-0-	144 110	1 9	958	2	Y	100	170 1		33
03	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	458 189	1 9	3056	2	Y	172	159 1		46
04	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	558 97	1 9	3719	2	Y	88			134
05	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	495 83	1 9	3302	2	Y	75	169 1		40
06	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT			40
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC													CNTY: GOLIAD	
MILLER ALBRECHT UNIT														
WELL #: 1 A													RRCID -> 003428	
COMPL. DATE 08/22/2006													TOTAL DEPTH 10972	
PERF. 10094 - 10138														
01	930 N	378	-0-	-552	-0-	96 3	1 9	279	2	Y	3			212
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	199 24	1 9	1173	2	Y	22			234
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	287 35	1 9	963	2	Y	32			266
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	92 36	1 9	1011	2	Y	33			299
05	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	149 17	1 9	1028	2	Y	15	174 1		140
06	1230 N	1139	-0-	-91	-0-	104 7	1 9	1028	2	Y	6			146
MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)													CNTY: GOLIAD	
WHITE STRIDE LLC														
JACOB														
WELL #: 1													RRCID -> 178817	
COMPL. DATE 06/01/2000													TOTAL DEPTH 11606	
PERF. 10082 - 10132														
01	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	722 7	1 9	4813	2	N	6			80
02	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	511 13	1 9	3408	2	N	12			92
03	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	565 11	1 9	3766	2	N	10			102
04	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	725 768	1 1	4834	2	N	-0-			102
05	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	25 9	1 9	5117	2	N	23			125
06	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT			125

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)//CONT.// 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
WHITE STRIDE LLC //CONT.// 101111														
JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	228 1	1519 2	1519 2	N	10				46
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	11 9	1109 2	1109 2	N	-0-				46
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	166 1	1457 2	1457 2	N	-0-				46
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	219 1	1844 2	1844 2	N	-0-				46
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	277 1	1716 2	1716 2	N	-0-				46
06	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	257 1			N	NO RPT				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														
01	0 W	-0-	-0-	-0-	7099				N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	7099				N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	7099				N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	7099				N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	7099				N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	7099				N	-0-				-0-
MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
WHITE STRIDE LLC 101111														
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212														
01	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	616 1	3489 2	3489 2	N	-0-				139
02	3724 X	3716	-0-	-8	-0-	1569 1	2147 2	2147 2	N	-0-				139
03	4123 X	4120	-0-	-3	-0-	1804 1	2316 2	2316 2	N	-0-				139
04	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	1898 1	2311 2	2311 2	N	-0-				139
05	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	2206 1	2464 2	2464 2	N	-0-				139
06	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-				N	NO RPT				139
COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680														
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7 1	37 2	37 2	N	-0-				26
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	130 1	177 2	177 2	N	-0-				26
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	87 1	112 2	112 2	N	-0-				26
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	34 1	42 2	42 2	N	-0-				26
05	341 N	139	-0-	-202	-0-	66 1	73 2	73 2	N	-0-				26
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT				26
SANDEL OPERATING COMPANY 747534														
FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737														
01	4650 X	2266	-0-	-2384	-0-	2264 2	2 9	2 9	N	2				128
02	3976 X	2364	-0-	-1612	-0-	2319 2	45 9	45 9	N	41				169
03	4154 X	3070	-0-	-1084	-0-	3033 2	37 9	37 9	N	34				203
04	4020 X	1737	-0-	-2283	-0-	1737 2			N	-0-				203
05	4154 X	1641	-0-	-2513	-0-	1622 2	19 9	19 9	N	17				220
06	2970 X	2423	-0-	-547	-0-	2334 2	89 9	89 9	N	81	175 1			126
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														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GOLIAD		
WHITE STRIDE LLC //CONT.// 101111														
COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	207	2	Y	-0-			4
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	26	1	170	2	Y	-0-			4
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	2	Y	-0-			4
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	2	Y	-0-			4
05	186 N	130	-0-	-56	-0-	17	1	113	2	Y	-0-			4
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			4

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452														
01	2325 X	933	-0-	-1392	-0-	122	1	811	2	Y	-0-			13
02	728 X	370	-0-	-358	-0-	48	1	322	2	Y	-0-			13
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	100	1	666	2	Y	-0-			13
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	99	1	661	2	Y	-0-			13
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	89	1	590	2	Y	-0-			13
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			13

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550														
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	132	1	878	2	N	-0-			10
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	122	1	811	2	N	-0-			10
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	141	1	938	2	N	-0-			10
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	57	1	380	2	N	-0-			10
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	90	1	597	2	N	-0-			10
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			10

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			9
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	2	N	-0-			9
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	N	-0-			9
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	2	N	-0-			9
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			9

COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	2	N	-0-			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	2	N	-0-			38
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	30	1	203	2	N	-0-			38
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																			
WHITE STRIDE LLC //CONT.// 101111																			
COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345																			
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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FIELD PETROLEUM CORP. 266906																			
DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250																			
01	2852 X	1422	-0-	-1430	-0-	1382	3	40	9	Y	36	35	1					31	
02	DLQ G-10	1466	-0-	1466	1466	1433	3	33	9	Y	30							61	
03	DLQ G-10	1078	-0-	1078	2544	1064	3	14	9	Y	13							74	
04	3000 N	1543	-0-	-1457	1087	1523	3	20	9	Y	18							92	
05	2116 N	1029	-0-	-1087	-0-	1014	3	15	9	Y	14	20	1					86	
06	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2204	3	42	9	Y	38	26	1					98	
WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8676 - 8812																			
01	12524 X	234	-0-	-12290	-0-	230	3	4	9	Y	4							124	
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							124	
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							124	
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							124	
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							124	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							124	
DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188																			
01	5673 X	4210	-0-	-1463	-0-	4145	3	65	9	Y	59	106	1					68	
02	DLQ G-10	3540	-0-	3540	3540	3461	3	79	9	Y	72							140	
03	DLQ G-10	4461	-0-	4461	8001	4400	3	61	9	Y	55							195	
04	12140 X	4139	-0-	-8001	-0-	4086	3	53	9	Y	48							243	
05	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3483	3	33	9	Y	30	67	1					206	
06	4320 X	3682	-0-	-638	-0-	3621	3	61	9	Y	55	38	1					223	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566																			
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563																			
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	112	1	320	2	N	10							54	
						11	9												
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	110	1	650	2	N	23							77	
						25	9												
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	209	1	707	2	N	15							92	
						17	9												
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	66	1	732	2	N	31							123	
						34	9												
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	120	1	832	2	N	26							149	
						29	9												
*06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	74	1	747	2	N	36							185	
						40	9												
ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							5	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							5	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							5	

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566												
HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090												
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
01	3038 X	2453	-0-	-585	-0-	629 1	1791 2	N	30			84
02	2744 X	2189	-0-	-555	-0-	33 9	1845 2	N	26			110
03	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	315 1	2496 2	N	41			151
04	2940 X	1879	-0-	-1061	-0-	29 9	1683 2	N	39			190
05	3038 X	1522	-0-	-1516	-0-	744 1	1317 2	N	13	176 1		27
06	2940 X	1181	-0-	-1759	-0-	45 9	1047 2	N	26			53
						153 1						
						43 9						
						191 1						
						14 9						
						105 1						
						29 9						
SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719												
01	1922 N	1080	-0-	-842	-0-	279 1	793 2	N	7			79
02	1792 N	1400	-0-	-392	-0-	8 9	1180 2	N	17			96
03	1860 N	1509	-0-	-351	-0-	201 1	1143 2	N	23			119
04	1050 N	79	-0-	-971	-0-	19 9						
05	1550 N	236	-0-	-1314	-0-	341 1	73 2	N	-0-			119
06	1470 N	90	-0-	-1380	-0-	25 9	207 2	N	-0-			119
						6 1	82 2	N	-0-			
						29 1						
						8 1						
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500 JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800)		62157 832	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
WHITE STRIDE LLC		101111						
COOLEY, M. E.		WELL #: 2	RRCID -> 239250		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10735 - 10745	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
MOLINA (YEGUA)		62383 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417						
FERRELL, D. L.		WELL #: 1	RRCID -> 181497		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2019								
MONSON (QUEEN CITY)		62508 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657						
GAUNTT, RUBY		WELL #: 1 C	RRCID -> 050809		COMPL. DATE 03/16/1971		TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
LEWIS		WELL #: 2	RRCID -> 206853		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
GAUNTT, RUBY		WELL #: 3	RRCID -> 212777		COMPL. DATE 02/27/1970		TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MONSON		WELL #: 4	RRCID -> 220900		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MONSON (QUEEN CITY)				//CONT.//		62508 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				//CONT.//		029657											
MONSON				WELL #:		2		RRCID -> 222479		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5255 - 5280			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	
01	57164	X		51649	-0-	-5515	-0-	49166	2	1591	3	N	811	920	1	60	
02	51632	X		45352	-0-	-6280	-0-	892	9								
								43678	2	907	3	N	697	545	1	212	
								767	9								
03	57071	X		50674	-0-	-6397	-0-	48746	2	1067	3	N	783	928	1	67	
04	55230	X		50527	-0-	-4703	-0-	861	9								
								45791	2	3870	3	N	787	755	1	99	
								866	9								
05	54095	X		51739	-0-	-2356	-0-	49128	2	1823	3	N	716	743	1	72	
								788	9								
06	49980	X		NO RPT	-0-	-49980	-0-					N	NO RPT			72	
BERTHA ANDERSON GAS UNIT						WELL #:		6		RRCID -> 293306		COMPL. DATE 08/01/2022		TOTAL DEPTH 11107		PERF.10240 - 10310	
01	73656	X		72596	-0-	-1060	-0-	67774	2	2262	3	N	2327	2354	1	145	
								2560	9								
02	66528	X		65579	-0-	-949	-0-	62229	2	1329	3	N	1837	1798	1	184	
								2021	9								
03	73222	X		66329	-0-	-6893	-0-	62473	2	1391	3	N	2241	2166	1	259	
								2465	9								
*04	70530	X		64246	-0-	-6284	-0-	57143	2	4936	3	N	1970	2008	1	221	
								2167	9								
05	72602	X		70166	-0-	-2436	-0-	65384	2	2503	3	N	2072	2027	1	266	
								2279	9								
06	70260	X		NO RPT	-0-	-70260	-0-					N	NO RPT			266	
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC						870354											
GERDES						WELL #:		1		RRCID -> 207663		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9680 - 9704	
01	93	N		-0-	-0-	-93	-0-					N	45			145	
02	55	N		55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	9	N	44			189	
03	93	N		71	-0-	-22	-0-	18	1	53	9	N	48	170	1	67	
04	68	N		68	-0-	-0-	-0-	14	1	54	9	N	49			116	
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	51			167	
06	61	N		61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	9	N	43			210	
KAISER						WELL #:		1		RRCID -> 291203		COMPL. DATE 10/13/2021		TOTAL DEPTH 11101		PERF.10668 - 10738	
01	4805	X		-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-			183	
02	4144	X		-0-	-0-	-4144	-0-					N	-0-			183	
03	4588	X		-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-			183	
04	3150	X		-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-			183	
05	93	X		-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			183	
06	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183	

MONT (WILCOX 10,900) ATLAS OPERATING LLC REHM				62518 800 036587	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA						
				WELL #:	1	RRCID -> 276787	COMPL. DATE 05/02/2015	TOTAL	DEPTH 11601	PERF.11272	- 11351					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3472 X	1025	-0-	-2447	-0-	1022	2		3	9	N	3				178
02	2632 X	1692	-0-	-940	-0-	1692	2				N	-0-				178
03	2759 X	1501	-0-	-1258	-0-	1501	2				N	-0-				178
04	2400 X	1344	-0-	-1056	-0-	1344	2				N	-0-				178
05	2077 X	1362	-0-	-715	-0-	1362	2				N	-0-				178
06	1800 X	150	-0-	-1650	-0-	150	2				N	-0-				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					
01	105369 X	80646	-0-	-24723	-0-	75630 2409	2 9	2607	3	N	2190	2437	1			151
02	74648 X	72023	-0-	-2625	-0-	68352 2168	2 9	1503	3	N	1971	1884	1			238
03	82646 X	78728	-0-	-3918	-0-	74638 2406	2 9	1684	3	N	2187	2020	1			405
04	79980 X	72099	-0-	-7881	-0-	64228 2228	2 9	5643	3	N	2025	2179	1			251
05	81685 X	75803	-0-	-5882	-0-	70953 2067	2 9	2783	3	N	1879	1829	1			301
06	78030 X	NO RPT	-0-	-78030	-0-					N	NO RPT					301
A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 282919	COMPL. DATE 06/05/2017	TOTAL	DEPTH 11300	PERF.10596	- 10618					
01	17143 X	15400	-0-	-1743	-0-	14529 347	2 9	524	3	N	315	368	1			127
02	15484 X	14521	-0-	-963	-0-	13875 328	2 9	318	3	N	298	187	1			238
03	17019 X	14895	-0-	-2124	-0-	14270 295	2 9	330	3	N	268	358	1			148
04	16350 X	11675	-0-	-4675	-0-	10496 229	2 9	950	3	N	208	183	1			173
05	16833 X	14071	-0-	-2762	-0-	13221 311	2 9	539	3	N	283	183	1			273
06	15570 X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					N	NO RPT					273
A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 284848	COMPL. DATE 01/09/2018	TOTAL	DEPTH 11267	PERF.10550	- 10680					
01	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	28 267	1 3	6958	2	N	178	188	1			224
02	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	11 169	1 3	6955	2	N	111	193	1			142
03	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	8 183	1 3	7664	2	N	145	175	1			112
04	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	12 624	1 3	6617	2	N	110					222
05	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	6 331	1 3	7670	2	N	118	183	1			157
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			130	9	N	NO RPT					157

MONT (WILCOX 10,900) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. A. ETZLER GAS UNIT										NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
//CONT.// 62518 800 //CONT.// 130426																						
WELL #: 2										RRCID -> 286594 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11214 - 11275												
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	
01	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1		241	3	6388	2	N	82	182	1			27	
02	10136 X	6145	-0-	-3991	-0-	-0-		9	1		137	3	5725	2	N	249	175	1			101	
03	11222 X	6208	-0-	-5014	-0-	-0-		6	1		140	3	5908	2	N	140					241	
*04	10860 X	5223	-0-	-5637	-0-	-0-		9	1		436	3	4672	2	N	96	185	1			152	
05	9083 X	4530	-0-	-4553	-0-	-0-		3	1		180	3	106	9	N	99	185	1			66	
06	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-	-0-							4238	2	N	NO RPT					66	
BERTHA ANDERSON GAS UNIT						WELL #:	5	RRCID -> 290264		COMPL. DATE 11/10/2020		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10433 - 10590								
01	82646 X	72058	-0-	-10588	-0-	-0-		68075	2		1621	9	2362	3	N	1474	1496	1			337	
02	74648 X	63768	-0-	-10880	-0-	-0-		61007	2		1410	9	1351	3	N	1282	1297	1			322	
03	80321 X	67117	-0-	-13204	-0-	-0-		64134	2		1532	9	1451	3	N	1393	1480	1			235	
04	75510 X	64930	-0-	-10580	-0-	-0-		58353	2		1429	9	5148	3	N	1299	1290	1			244	
05	76012 X	70506	-0-	-5506	-0-	-0-		66077	2		1826	9	2603	3	N	1660	1264	1			640	
06	69720 X	NO RPT	-0-	-69720	-0-	-0-									N	NO RPT					640	
BERTHA ANDERSON GAS UNIT						WELL #:	7	RRCID -> 296818		COMPL. DATE 02/22/2024		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10338 - 10344								
01	37849 X	37849	-0-	-0-	-0-	-0-		36055	2		607	9	1187	3	N	552	565	1			261	
02	34574 X	34574	-0-	-0-	-0-	-0-		33300	2		571	9	703	3	N	519	543	1			237	
03	39048 X	39048	-0-	-0-	-0-	-0-		37583	2		640	9	825	3	N	582	543	1			276	
04	39497 X	39497	-0-	-0-	-0-	-0-		35825	2		629	9	3043	3	N	572	724	1			124	
*05	40392 X	40392	-0-	-0-	-0-	-0-		38332	2		628	9	1432	3	N	571	530	1			165	
06	33780 X	NO RPT	-0-	-33780	-0-	-0-									N	NO RPT					165	
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC GARNER						870354	WELL #:	1	RRCID -> 254215		COMPL. DATE 09/21/2009		TOTAL DEPTH 11315		PERF.10454 - 10923							
01	28300 X	28300	-0-	-0-	-0-	-0-		27576	2				724	9	N	658	766	1			127	
02	23836 X	23836	-0-	-0-	-0-	-0-		23174	2				662	9	N	602	589	1			140	
03	26298 X	26298	-0-	-0-	-0-	-0-		25664	2				634	9	N	576	574	1			142	
04	26150 X	26150	-0-	-0-	-0-	-0-		25461	2				689	9	N	626	576	1			192	
05	26078 X	26078	-0-	-0-	-0-	-0-		25448	2				630	9	N	573	551	1			214	
06	25900 X	25900	-0-	-0-	-0-	-0-		25274	2				626	9	N	569	570	1			213	

MONT (WILCOX 10,900)													CNTY: LAVACA						
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC//CONT.// 870354																			
BUJNOCH-HENDERSON																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 267873																			
COMPL. DATE 05/21/2012																			
TOTAL DEPTH 11333																			
PERF.10909 - 10922																			
M	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	
01		7068 X	4916	-0-	-2152	-0-	870	1	3888	2	N		144					230	
							158	9											
02		6384 X	5463	-0-	-921	-0-	420	1	4915	2	N		116		191	1		155	
							128	9											
03		7068 X	5925	-0-	-1143	-0-	465	1	5309	2	N		137		193	1		99	
							151	9											
04		6840 X	1766	-0-	-5074	-0-	390	1	1237	2	N		126		189	1		36	
							139	9											
05		6975 X	5641	-0-	-1334	-0-	465	1	5030	2	N		133					169	
							146	9											
06		5850 X	5037	-0-	-813	-0-	450	1	4495	2	N		84		182	1		71	
							92	9											
KALLUS																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 275698																			
COMPL. DATE 05/11/2014																			
TOTAL DEPTH 11600																			
PERF.10284 - 10366																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
ZIEGLER A																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 275720																			
COMPL. DATE 05/03/2014																			
TOTAL DEPTH 11565																			
PERF.10300 - 10336																			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					64	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					64	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					64	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					64	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					64	
06		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																			
01		3286 X	2072	-0-	-1214	-0-	1998	2	74	9	N		67					149	
02		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3052	2	64	9	N		58					207	
03		3286 X	2299	-0-	-987	-0-	2212	2	87	9	N		79		190	1		96	
04		2970 X	2591	-0-	-379	-0-	2488	2	103	9	N		94					190	
05		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3166	2	76	9	N		69					259	
06		3330 X	2448	-0-	-882	-0-	2391	2	57	9	N		52		182	1		129	
MONTEOLA (EDWARDS)																			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																			
BOONE SWD																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 067270																			
COMPL. DATE 03/05/2014																			
TOTAL DEPTH 14000																			
PERF. 3360 - 3380																			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	

MOODY RANCH			62673 001			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON			
GOOD EARTH SERVICES LLC			314182												
MOODY RANCH			WELL #: 1			RRCID -> 066521			COMPL. DATE 01/26/1976			TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A			
M	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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		-0-
04		0 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-
MOODY RANCH (7300)			62673 400			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON			
GOOD EARTH SERVICES LLC			314182												
MOODY RANCH			WELL #: 1			RRCID -> 242152			COMPL. DATE 10/25/2019			TOTAL DEPTH 7516 PERF. 3915 - 3925			
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MOONEY, E.(YEGUA 5450)			62700 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP			531085												
FOSTER, WM. C.			WELL #: 3			RRCID -> 085771			COMPL. DATE 11/16/1979			TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452			
01	806 N		728	-0-	-78	-0-	9	1	719	2	N	-0-			-0-
02	2106 N		2106	-0-	-0-	-0-	25	1	2081	2	N	-0-			-0-
03	2052 N		2052	-0-	-0-	-0-	19	1	2033	2	N	-0-			-0-
04	2241 N		2241	-0-	-0-	-0-	21	1	2220	2	N	-0-			-0-
05	2294 N		1628	-0-	-666	-0-	16	1	1612	2	N	-0-			-0-
06	1980 N		1338	-0-	-642	-0-	13	1	1325	2	N	-0-			-0-
MOOSE OIL & GAS (FRI0 2775)			62788 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC			802627												
DENNEY			WELL #: 1			RRCID -> 163090			COMPL. DATE 12/22/1996			TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778			
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MORALES (FRI0 E)			62795 150			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON			
ASSOCIATED MINERALS INTEREST			035520												
HOLLINGSWORTH, L. R. -B-			WELL #: 5			RRCID -> 121874			COMPL. DATE 07/21/1986			TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3592 - 3600			
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

MORALES (1500)			62795 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
ALS PRODUCTION CO.			015610												
ROBINSON, VELMA			WELL #: 4		RRCID -> 078066		COMPL. DATE 08/05/1978		TOTAL DEPTH 4862 PERF. 1493 - 1506						
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MORALES (1750)			62795 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP			036548												
ROBINSON, VELMA			WELL #: 2		RRCID -> 081065		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 4909 PERF. 1327 - 1335						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MORALES (2280)			62795 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
TIDEWATER MINERALS CORPORATION			859552												
CALLAWAY			WELL #: 2		RRCID -> 225631		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2413 - 2415						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MORALES (2540)			62795 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
TIDEWATER MINERALS CORPORATION			859552												
CAMPBELL			WELL #: 2		RRCID -> 238942		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2510 - 2526						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MORALES (2710)			62795 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
CANVAS ENERGY LLC			100317												
CALLAWAY #2			WELL #: 1		RRCID -> 179374		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2548 - 2552						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
02	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
03	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
04	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
05	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
06	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

01	02	03	04	05	06	11253 #	7192	-0-	-4061	-0-	7192	3	N	-0-	-0-
02	7112 #	2745	-0-	-4367	-0-	2745	3	N	-0-	-0-					
03	7037 #	2709	-0-	-4328	-0-	2709	3	N	-0-	-0-					
04	4980 #	3244	-0-	-1736	-0-	3244	3	N	-0-	-0-					
05	7192 #	2331	-0-	-4861	-0-	2331	3	N	-0-	-0-					
06	6960 #	NO RPT	-0-	-6960	-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

01	02	03	04	05	06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1152	2	50	9	N	45	341
02	2044 N	1318	-0-	-726	-0-	1243	2	75	9	N	68	409					
03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2184	2	36	9	N	33	442					
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1123	2	61	9	N	55	179	1	318			
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1697	2	66	9	N	60	378					
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1904	2	86	9	N	78	176	1	280			

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

01	02	03	04	05	06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

MORALES, NORTH (1910) 62797 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BORCHERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 227768 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999

01	02	03	04	05	06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
06	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 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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									
01	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	-0-	1252 2	4314 3	3	N		-0-					-0-
02	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	-0-	1174 2	3507 3	3	N		-0-					-0-
03	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	-0-	1114 2	4323 3	3	N		-0-					-0-
04	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	-0-	1257 2	4185 3	3	N		-0-					-0-
05	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	-0-	902 2	2924 3	3	N		-0-					-0-
*06	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	-0-	1157 2	3829 3	3	N		-0-					-0-
STILES GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 236034	COMPL. DATE 06/03/2008	TOTAL DEPTH 14476	PERF.14433 - 16960									
01	10261 X	9833	-0-	-428	-0-	-0-	2212 2	7621 3	3	N		-0-					-0-
02	9268 X	8634	-0-	-634	-0-	-0-	2166 2	6468 3	3	N		-0-					-0-
03	10261 X	7347	-0-	-2914	-0-	-0-	1504 2	5842 3	3	N	1		1	8			-0-
04	9510 X	9471	-0-	-39	-0-	-0-	2187 2	7283 3	3	N	1		1	8			-0-
05	9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	-0-	2298 2	7449 3	3	N	177		177	1			-0-
06	9510 X	9247	-0-	-263	-0-	-0-	195 9	7101 3	3	N		-0-					-0-
BURNS GAS UNIT NO 1				WELL #: 1	RRCID -> 236152	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 14653	PERF.14112 - 16729									
01	15593 X	13234	-0-	-2359	-0-	-0-	2977 2	10257 3	3	N		-0-					-0-
02	14084 X	10760	-0-	-3324	-0-	-0-	2699 2	8061 3	3	N		-0-					-0-
03	13867 X	13867	-0-	-0-	-0-	-0-	2840 2	11027 3	3	N		-0-					-0-
04	13936 X	13936	-0-	-0-	-0-	-0-	3218 2	10715 3	3	N	3		3	8			-0-
05	13722 X	13722	-0-	-0-	-0-	-0-	3 9	10487 3	3	N		-0-					-0-
*06	13088 X	13088	-0-	-0-	-0-	-0-	3037 2	10051 3	3	N		-0-					-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 236866	COMPL. DATE 04/19/2008	TOTAL DEPTH 14765	PERF.14808 - 16338									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURNS GAS UNIT NO 1				WELL #: 3	RRCID -> 237044	COMPL. DATE 09/16/2008	TOTAL DEPTH 15350	PERF.14450 - 16200									
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	18 2	60 3	3	N		-0-					-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	25 2	74 3	3	N		-0-					-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	76 2	294 3	3	N		-0-					-0-
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	-0-	13 2	44 3	3	N		-0-					-0-
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	-0-	16 2	52 3	3	N		-0-					-0-
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2	12 3	3	N		-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) BLACKBRUSH O & G, LLC STILES GAS UNIT A													CNTY: DE WITT							
//CONT.// 62827 500 //CONT.// 073059 WELL #: 1													NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
RRCID -> 237662													COMPL. DATE 06/02/2008				TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246			
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
01	15624 X	14043	-0-	-1581	-0-	3159	2		10884	3	N	-0-			-0-				-0-	
02	13412 X	12502	-0-	-910	-0-	3136	2		9366	3	N	-0-			-0-				-0-	
03	14849 X	12485	-0-	-2364	-0-	2556	2		9929	3	N	-0-			-0-				-0-	
04	14535 X	14535	-0-	-0-	-0-	3356	2		11178	3	N	-0-		1	-0-	1	8		-0-	
						1	9													
05	14601 X	13597	-0-	-1004	-0-	3206	2		10391	3	N	-0-			-0-				-0-	
06	13590 X	4965	-0-	-8625	-0-	1152	2		3813	3	N	-0-			-0-				-0-	
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT					WELL #: 3				RRCID -> 239213				COMPL. DATE 09/05/2008				TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909			
01	2852 X	1464	-0-	-1388	-0-	329	2		1135	3	N	-0-			-0-				-0-	
02	2576 X	2431	-0-	-145	-0-	610	2		1821	3	N	-0-			-0-				-0-	
03	2852 X	2635	-0-	-217	-0-	539	2		2096	3	N	-0-			-0-				-0-	
04	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	628	2		2094	3	N	-0-			-0-				-0-	
05	2697 X	2552	-0-	-145	-0-	602	2		1950	3	N	-0-			-0-				-0-	
06	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	634	2		2098	3	N	-0-			-0-				-0-	
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT					WELL #: 1				RRCID -> 239425				COMPL. DATE 08/13/2008				TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490			
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	39	2		134	3	N	-0-			-0-				-0-	
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	28	2		83	3	N	-0-			-0-				-0-	
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	24	2		94	3	N	-0-			-0-				-0-	
04	180 N	19	-0-	-161	-0-	4	2		15	3	N	-0-			-0-				-0-	
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	21	2		70	3	N	-0-			-0-				-0-	
*06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	331	2		1094	3	N	-0-			-0-				-0-	
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT					WELL #: 2				RRCID -> 243873				COMPL. DATE 10/01/2008				TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855			
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3				N	-0-			-0-				-0-	
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	33	2		97	3	N	-0-			-0-				-0-	
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	50	2		193	3	N	-0-			-0-				-0-	
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	57	2		189	3	N	-0-			-0-				-0-	
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	54	2		174	3	N	-0-			-0-				-0-	
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	23	2		75	3	N	-0-			-0-				-0-	
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT					WELL #: 3				RRCID -> 245440				COMPL. DATE 11/27/2008				TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853			
01	5735 X	5063	-0-	-672	-0-	1139	2		3924	3	N	-0-			-0-				-0-	
02	5180 X	4852	-0-	-328	-0-	1217	2		3635	3	N	-0-			-0-				-0-	
03	5611 X	5184	-0-	-427	-0-	1062	2		4122	3	N	-0-			-0-				-0-	
04	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	1300	2		4328	3	N	-0-			-0-				-0-	
05	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	1313	2		4257	3	N	-0-			-0-				-0-	
*06	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	1233	2		4077	3	N	-0-			-0-				-0-	
STILES GAS UNIT A					WELL #: 2				RRCID -> 245441				COMPL. DATE 11/06/2008				TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275			
01	10354 X	9306	-0-	-1048	-0-	2093	2		7213	3	N	-0-			-0-				-0-	
02	9352 X	7487	-0-	-1865	-0-	1878	2		5609	3	N	-0-			-0-				-0-	
03	10354 X	7047	-0-	-3307	-0-	1443	2		5604	3	N	-0-			-0-				-0-	
04	10020 X	6883	-0-	-3137	-0-	1589	2		5294	3	N	-0-			-0-				-0-	
05	9300 X	6157	-0-	-3143	-0-	1452	2		4705	3	N	-0-			-0-				-0-	
06	9000 X	6948	-0-	-2052	-0-	1613	2		5335	3	N	-0-			-0-				-0-	

MORAY (EDWARDS) BLACKBRUSH O & G, LLC FRED BUCHEL GAS UNIT													CNTY: DE WITT		
		//CONT.//		62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		073059											
		WELL #:		3		RRCID -> 246339		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL		DEPTH 14462		PERF.14655 - 15659	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01		12	N	8	-0-	-4	-0-		2	2	6	3	N	-0-	-0-
02		7	N	7	-0-	-0-	-0-		2	2	5	3	N	-0-	-0-
03		8	N	8	-0-	-0-	-0-		2	2	6	3	N	-0-	-0-
04		14	N	14	-0-	-0-	-0-		3	2	10	3	N	1	8
									1	9					
05		7	N	6	-0-	-1	-0-		1	2	5	3	N	-0-	-0-
06		7	N	7	-0-	-0-	-0-		2	2	5	3	N	-0-	-0-
STILES GAS UNIT													WELL #:		
				3		RRCID -> 252026		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL		DEPTH 14473		PERF.14600 - 16315	
01		3695	X	3695	-0-	-0-	-0-		831	2	2864	3	N	-0-	-0-
02		3332	X	3253	-0-	-79	-0-		816	2	2437	3	N	-0-	-0-
03		3689	X	3440	-0-	-249	-0-		705	2	2735	3	N	-0-	-0-
04		3830	X	3830	-0-	-0-	-0-		884	2	2945	3	N	1	8
									1	9					
05		3689	X	3498	-0-	-191	-0-		824	2	2674	3	N	-0-	-0-
06		3998	X	3998	-0-	-0-	-0-		928	2	3070	3	N	-0-	-0-
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT													WELL #:		
				2		RRCID -> 253398		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL		DEPTH 14552		PERF.14443 - 17368	
01		31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03		13	N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-	-0-
04		31	N	31	-0-	-0-	-0-		7	2	24	3	N	-0-	-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*06		16	N	16	-0-	-0-	-0-		4	2	12	3	N	-0-	-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT													WELL #:		
				4		RRCID -> 255162		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL		DEPTH 17500		PERF.15205 - 17096	
01		94	N	94	-0-	-0-	-0-		21	2	73	3	N	-0-	-0-
02		84	N	52	-0-	-32	-0-		13	2	39	3	N	-0-	-0-
03		96	N	96	-0-	-0-	-0-		20	2	76	3	N	-0-	-0-
04		90	N	67	-0-	-23	-0-		16	2	51	3	N	-0-	-0-
05		64	N	64	-0-	-0-	-0-		15	2	49	3	N	-0-	-0-
06		59	N	59	-0-	-0-	-0-		14	2	45	3	N	-0-	-0-
THIEME GAS UNIT													WELL #:		
				1H		RRCID -> 262900		COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL		DEPTH 15082		PERF.14676 - 17580	
01		4681	X	4681	-0-	-0-	-0-		1053	2	3628	3	N	-0-	-0-
02		4137	X	4137	-0-	-0-	-0-		1038	2	3099	3	N	-0-	-0-
03		4495	X	4412	-0-	-83	-0-		903	2	3509	3	N	-0-	-0-
04		4530	X	4308	-0-	-222	-0-		995	2	3312	3	N	1	8
									1	9					
05		4681	X	4605	-0-	-76	-0-		1086	2	3519	3	N	-0-	-0-
06		4530	X	4259	-0-	-271	-0-		988	2	3271	3	N	-0-	-0-
CUSACK GAS UNIT													WELL #:		
				1		RRCID -> 263820		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL		DEPTH 14440		PERF.14675 - 18445	
01		4030	X	3493	-0-	-537	-0-		786	2	2707	3	N	-0-	-0-
02		3640	X	2624	-0-	-1016	-0-		658	2	1966	3	N	-0-	-0-
03		3844	X	3308	-0-	-536	-0-		677	2	2631	3	N	-0-	-0-
04		3720	X	3689	-0-	-31	-0-		852	2	2836	3	N	1	8
									1	9					
05		3844	X	3730	-0-	-114	-0-		879	2	2851	3	N	-0-	-0-
*06		3526	X	3526	-0-	-0-	-0-		818	2	2708	3	N	-0-	-0-

MORAY (EDWARDS)		//CONT.//		62827 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059						
HAMILTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 264151		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	1198 2	4128 3	N	-0-	-0-
02	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	1075 2	3212 3	N	-0-	-0-
03	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	905 2	3515 3	N	-0-	-0-
04	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	991 2	3301 3	N	-0-	-0-
05	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	920 2	2982 3	N	-0-	-0-
06	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	944 2	3127 3	N	-0-	-0-
EVX OPERATING LLC				101131						
CUERO SWD		WELL #:		1	RRCID -> 265940		COMPL. DATE 09/27/2024		TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MOSQUITO POINT, N. (FRIO F)				63130 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925						
STATE TRACT 100		WELL #:		1	RRCID -> 266396		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8524 - 8538	
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	70 1	114 2	Y	-0-	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	19 1	21 2	Y	-0-	-0-
03	155 N	97	-0-	-58	-0-	68 1	29 2	Y	-0-	-0-
04	180 N	87	-0-	-93	-0-	66 1	21 2	Y	-0-	-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	69 1	23 2	Y	-0-	-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-
MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2)				63131 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
HENDRIK'S HOLDING USA LTD.				378253						
WELDER-CLIBURN		WELL #:		3C	RRCID -> 061276		COMPL. DATE 02/14/1975		TOTAL DEPTH 8351 PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MOULTON (JACKSON)				63279 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA	
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD.				804350						
MOLNOSKEY, VICTOR		WELL #:		1	RRCID -> 072663		COMPL. DATE 04/09/1977		TOTAL DEPTH 1411 PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HEIMER, LOIS				1	RRCID -> 075224		COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH 1608 PERF. 1218 - 1226	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOULTON (JACKSON)		//CONT.//		63279 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD.		//CONT.//		804350								
SUSTR, JIM J. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 075225		COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH 1602		PERF. 1196 - 1202	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700)				63354 027	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075								
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 260575		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 5932 - 5950	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		16 C	RRCID -> 288759		COMPL. DATE 09/27/2022		TOTAL DEPTH 6104		PERF. 5888 - 5894	
01	3906 X	2243	-0-	-1663	-0-	369 42	1 9	1832 2	N	38		96
02	3276 X	2025	-0-	-1251	-0-	281 57	1 9	1687 2	N	52		148
03	3534 X	769	-0-	-2765	-0-	104 20	1 9	645 2	N	18		166
04	3000 X	1855	-0-	-1145	-0-	291 80	1 9	1484 2	N	73		239
05	3007 X	1880	-0-	-1127	-0-	360 37	1 9	1483 2	N	34	158 1	115
06	2160 X	1438	-0-	-722	-0-	316 80	1 9	1042 2	N	73		188

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		15	RRCID -> 291594		COMPL. DATE 10/14/2021		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 5930 - 5935	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800)				63354 054	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075								
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		16 T	RRCID -> 288776		COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 6104		PERF. 6004 - 6013	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) //CONT.// 63354 054 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075												
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 20 RRCID -> 291529 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5862 - 5871												
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	EOM BALANCE
01	4030 X	1888	-0-	-2142 B	-0-	505 1	1369 2	Y		13		84
02	3080 X	2737	-0-	-343 B	-0-	332 1	2404 2	Y		1		85
03	3348 X	966	-0-	-2382 B	-0-	84 1	882 2	Y		-0-		85
04	3124 X	3124	-0-	-0- B	-0-	258 1	2866 2	Y		-0-		85
05	3038 X	2955	-0-	-83 B	-0-	273 1	2682 2	Y		-0-		85
06	2940 X	2638	-0-	-302 B	-0-	254 1	2383 2	Y		1		86
						1 9						
MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) 63354 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
WELDERXP LTD. 907320												
COFFIN-SARGENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284422 COMPL. DATE 01/23/2016 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4420 - 4440												
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		38
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		38
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		38
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		38
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		38
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		38
MT. LUCAS (V-4 SAND) 63354 351 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075												
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 19 RRCID -> 291538 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 2518 - 2544												
01	899 N	873	-0-	-26	-0-	504 1	369 2	N		-0-		1
02	700 N	110	-0-	-590	-0-	51 1	59 2	N		-0-		1
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N		-0-		1
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N		-0-		1
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N		-0-		1
*06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	14 1	3 2	N		-0-		1
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 18 RRCID -> 292886 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2614 - 2617												
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N		-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11 1	78 2	N		-0-		-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	38 1	86 2	N		-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N		-0-		-0-
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	226 1	1079 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												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	0 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-

MOUNT LUCAS (2200)													63354 648	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.													732075											
CARTWRIGHT RANCH													WELL #:	9	RRCID ->	291456	COMPL. DATE	07/03/2021	TOTAL DEPTH	6134	PERF.	2368	-	2376
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
01		1288 R	1288	-0-	-0-	-0-	-0-			276 1	1012	2	N	-0-						-0-				
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03		3751	-0-	-0-	-3751	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
04		3630	-0-	-0-	-3630	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
05		3751	-0-	-0-	-3751	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
06		1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
MOUNT LUCAS (2500)													63354 702	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.													732075											
CARTWRIGHT RANCH													WELL #:	10	RRCID ->	290364	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	6391	PERF.	2335	-	2352
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
CARTWRIGHT RANCH													WELL #:	17	RRCID ->	296828	COMPL. DATE	10/12/2023	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	2504	-	2594
01		775 #	-0-	-0-	-775	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
02		4732	7249	-0-	2517	2517	249	1	7000	2	Y	-0-								-0-				
03		4818 R	2301	-0-	-2517	-0-	84	1	2217	2	Y	-0-								-0-				
04		3990 R	3990	-0-	-0-	-0-	258	1	3732	2	Y	-0-								-0-				
05		5239	3522	-0-	-1717	-0-	273	1	3249	2	Y	-0-								-0-				
06		5070	1620	-0-	-3450	-0-	254	1	1366	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 #:		RRCID ->	107086	COMPL. DATE	07/07/1983	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	4256	-	4260
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						22				
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						22				
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						22				
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						22				
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						22				
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						22				
PLUGGED AND ABANDONED													12/28/2016											
MOUNTAIN VIEW (SAND 4)													63466 735	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
WAGNER OIL COMPANY													891175											
RISER, E. L.													WELL #:	2	RRCID ->	109083	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	10106	-	10126
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
06		14B2 EXT	-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
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01		310 N	302	-0-	-8	-0-			72 1	230 2	Y	-0-						49			
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-			84 1	237 2	Y	-0-						49			
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-			29 1	129 2	Y	-0-						49			
04		507 N	507	-0-	-0-	-0-			104 1	403 2	Y	-0-						49			
05		341 N	247	-0-	-94	-0-			76 1	171 2	Y	-0-						49			
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-			75 1	180 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	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
01	3100	N	1638	-0-	-1462	5481	378	1	1198	2	Y	56	183	1				128			
02	2800	N	1497	-0-	-1303	4178	376	1	1062	2	Y	54						182			
03	3100	N	1897	-0-	-1203	2975	424	1	1416	2	Y	52						234			
04	3000	N	1480	-0-	-1520	1455	287	1	1110	2	Y	75	183	1				126			
05	3100	N	1815	-0-	-1285	170	544	1	1231	2	Y	36						162			
*06	2602	N	2432	-0-	-170	-0-	697	1	1673	2	Y	56						218			
							62	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
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95996						N	NO RPT					-0-			
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95996						N	NO RPT					-0-			
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95996						N	NO RPT					-0-			
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95996						N	NO RPT					-0-			
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95996						N	NO RPT					-0-			
06	0 W	NO RPT	-0-	-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

MUDHILL (HOCKLEY) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC MITCHELL														63596 333 612414		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE					
WELL #: 2														RRCID -> 252149		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 3616		PERF. 3431 - 3504					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
01		62 #	52	-0-	-10	-0-				52 2			N	-0-						68					
02		56 #	50	-0-	-6	-0-				50 2			N	-0-						68					
03		116 R	116	-0-	-0-	-0-				50 2	66	9	N	60	110	1				18					
04		60 #	45	-0-	-15	-0-				45 2			N	-0-						18					
05		62 #	58	-0-	-4	-0-				58 2			N	-0-						18					
06		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-							N	NO RPT						18					
MURPHY SISTERS (FRIO 3600) GARRISON LTD. O'BRIEN														63947 200 295861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
WELL #: 1														RRCID -> 233330		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3594 - 3602					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
WELDERXP LTD. O'BRIEN RANCH														907320		RRCID -> 225504		COMPL. DATE 04/17/2018		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 3950 - 4033			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
04		0 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-					
O'BRIEN RANCH														WELL #: 1A		RRCID -> 225506		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4114 - 4124			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
MURRY'S MAGIC (YEGUA) CIMARRON ENGINEERING, LLC MARY ALICE JONES														64009 495 153471		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
WELL #: 1														RRCID -> 256072		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 5855		PERF. 5520 - 5562					
01		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-				4402 2	26	9	N	24						121					
02		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-				3946 2	17	9	N	15						136					
03		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-				3926 2	9	9	N	8						144					
04		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-				3629 2	13	9	N	12						156					
05		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-				2734 2			N	-0-						156					
06		1142 X	1142	-0-	-0-	-0-				1142 2			N	-0-						156					
MUSTANG CREEK, EAST (6150) VIPER S.W.D., LLC BURES														64087 888 886209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
WELL #: 1														RRCID -> 164049		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 4374 - 4384					
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					

MUY BUENO (WILCOX J)				64137 475	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516														
PETTUS, W. W. HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 172874				COMPL. DATE 01/11/1999				TOTAL DEPTH 11480 PERF.11380 - 11400					
M	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	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157	
06	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					
01	643 X	643	-0-	-0-	-0-	559	2	84	9	Y	76						195	
02	1148 X	597	-0-	-551	-0-	523	2	74	9	Y	67	177	1				85	
03	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1361	2	96	9	Y	87						172	
04	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	1991	2	113	9	Y	103	178	1				97	
05	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1750	2	107	9	Y	97						194	
06	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT						194	
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					
01	9947 R	9947	-0-	-0-	-0-	9556	3	391	9	N	355	372	1				195	
02	34052	23900	-0-	-10152	-0-	22791	3	1109	9	N	1008	899	1				304	
03	62089	38655	-0-	-23434	-0-	36501	3	2154	9	N	1958	2100	1				162	
04	126476	70603	-0-	-55873	-0-	66757	3	3846	9	N	3496	3531	1				127	
05	126476	67153	-0-	-59323	-0-	63090	3	4063	9	N	3694	3570	1				251	
06	126476	NO RPT	-0-	-126476	-0-					N	NO RPT						251	
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					
01	558 X	135	-0-	-423 B	-53051	15	1	120	2	Y	-0-						45	
02	224 N	368	-0-	144 B	-52907	40	1	328	2	Y	-0-						45	
03	0 N	107	-0-	107 B	-52800	16	1	91	2	Y	-0-						45	
04	120 N	396	-0-	276 B	-52524	55	1	341	2	Y	-0-						45	
05	403 N	122	-0-	-281 B	-52524	18	1	104	2	Y	-0-						45	
06	90 N	453	-0-	363 B	-52161	57	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					
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-						-0-	
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-					Y	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-						-0-	

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) //CONT.// 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 252110 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 15892 PERF. 14492 - 14893														
M	ALLOW 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
06	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														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORBEE (GEOLOGIC) 65916 183 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE														
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355														
BROWN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 269243 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086														
WHIDDON WELL #: 3 RRCID -> 283263 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 2506 - 2510														
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORBEE (HOCKLEY 3700) 65916 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822														
BROWN WELL #: 18 RRCID -> 287930 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 3838 - 3843														
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			7
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			7
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086														
TRIAL WELL #: 2 RRCID -> 257813 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

NORBEE (HOCKLEY 3700)														
HYDROCARBON OPERATING, INC.														
LOONEY														
WELL #: 3 RRCID -> 295384 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3611 - 3624														
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
01	8525 X	6632	-0-	-1893 B	-0-	240	1	6061	2	N	301	368	1	155
02	7504 X	6044	-0-	-1460 B	-0-	331	9	5579	2	N	219	180	1	194
03	9155 X	9155	-0-	-0- B	-0-	224	1	8557	2	N	340	365	1	169
04	7572 X	7572	-0-	-0- B	-0-	241	9	6967	2	N	332	370	1	131
05	7502 X	7502	-0-	-0- B	-0-	241	9	6882	2	N	338	370	1	99
*06	9061 X	9061	-0-	-0- B	-0-	248	1	8342	2	N	435	365	1	169
						372	9							
						479	9							
NORBEE (3400)														
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC														
BROWN H														
WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.														
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME														
WELL #: 1C RRCID -> 291507 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 4634 - 4636														
01	SHUT IN	5683	-0-	5683	136159	539	1	5144	3	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	4487	-0-	4487	140646	391	1	4096	3	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	140646					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/08/2025														
NORBEE, S.E. (4230)														
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC														
BROWN H														
WELL #: 1 RRCID -> 281449 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 4219 - 4222														
01	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-			-0-
02	252 N	249	-0-	-3 B	-0-		3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

NORBEE, S.E. (HOCKLEY)				65921 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE			
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC				102822									
BROWN				WELL #: 12		RRCID -> 267866		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 4216		PERF. 3718 - 3727	
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
01	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-		1147 3		N	-0-			-0-
02	399 N	399	-0-	-0- B	-0-		399 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	102 N	102	-0-	-0- B	-0-		102 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
NORDHEIM (PETTUS)				65937 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
VOELKEL				WELL #: 2		RRCID -> 246694		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4025 - 4066	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
NORDHEIM, SW. (11,400)				65943 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.				100310									
WHITFIELD				WELL #: 2		RRCID -> 252967		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 12172		PERF. 11102 - 11112	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112
NORDHEIM, SW. (11,600)				65943 355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734									
REMMERS (DEEP) GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 209487		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 11508 - 11522	
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-		614 2		Y	-0-			203
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-		630 2		Y	-0-			203
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-		736 2	1 9	Y	1			204
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-		682 2	4 9	Y	4			208
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-		700 2	3 9	Y	3			211
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-		672 2	1 9	Y	1			212
NORDHEIM, SW. (12,000)				65943 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734									
REMMERS				WELL #: 4-U		RRCID -> 141728		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 13523		PERF. 12066 - 12114	
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-		217 2		Y	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2		Y	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 2		Y	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2		Y	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 2		Y	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2		Y	-0-			-0-

NORDHEIM, SW. (12,600)										65943 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ARCADIA OPERATING, LLC										028734									
REMMERS (DEEP)										WELL #: 6		RRCID -> 197946		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 14545		PERF.12126 - 12158	
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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	320						N	-0-						33	
02	14B2 EXT	31	-0-	31	351	31	2				N	-0-						33	
03	14B2 EXT	34	-0-	34	385	34	2				N	-0-						33	
04	14B2 EXT	36	-0-	36	421	36	2				N	-0-						33	
05	14B2 EXT	39	-0-	39	460	39	2				N	-0-						33	
06	497 X	37	-0-	-460	-0-	37	2				N	-0-						33	
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.										100310									
REMMERS (DEEP)										WELL #: 7		RRCID -> 196959		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12036 - 12082	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						304	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						304	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						304	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						304	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						304	
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						259	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						259	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						259	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						259	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						259	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						259	
REMMERS (DEEP)										WELL #: 8		RRCID -> 274887		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 13705		PERF.12662 - 12714	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
NORDHEIM, SW. (12,750)										65943 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
ARCADIA OPERATING, LLC										028734									
REMMERS (DEEP)										WELL #: 4-L		RRCID -> 141726		COMPL. DATE 03/14/1992		TOTAL DEPTH 13523		PERF.12752 - 12782	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	0 N	-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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						102	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						102	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						102	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						102	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						102	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						102	

NORMANNA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		66013 020	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166											
RABE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 167216		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH		9650	PERF. 9162 - 9220			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
NORMANNA (HOCKLEY 3525)				66013 100	ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE						
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414											
MORRIS		WELL #:		1	RRCID -> 247498		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH		3818	PERF. 3407 - 3415			
01	527 #	71	-0-	-456	-0-	71	2			N	-0-				53
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				53
03	769 R	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-				53
04	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-				53
05	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-				53
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				53
NORMANNA, E. (FRIO)				66014 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355											
DUTY		WELL #:		2	RRCID -> 163343		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH		5300	PERF. 2614 - 2619			
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DUTY		WELL #:		1	RRCID -> 187895		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH		5297	PERF. 2461 - 2467			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
BRADFORD		WELL #:		1	RRCID -> 286124		COMPL. DATE 11/30/2018		TOTAL DEPTH		10300	PERF. 2513 - 2515			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80

NURSERY (YEGUA 5700)														66310 200 NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: VICTORIA							
B.P. PRODUCTIONS INC.														040797															
WOODRUFF														WELL #: 3				RRCID -> 169356				COMPL. DATE 05/22/1998				TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511							N	-0-					-0-										
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511							N	-0-					-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511							N	-0-					-0-										
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-2511							N	NO RPT					-0-										
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-2511							N	NO RPT					-0-										
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-2511							N	NO RPT					-0-										
EVEREST RESOURCE COMPANY														252057															
WOODRUFF														WELL #: 1				RRCID -> 262893				COMPL. DATE 09/29/2010				TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					70										
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					70										
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					70										
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					70										
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					70										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					70										
NURSERY (2800)														66310 530 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA							
MOAIC OIL LLC														589978															
WEST														WELL #: 1				RRCID -> 088602				COMPL. DATE 03/31/1980				TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2804 - 2808			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-										
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-										
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-										
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-										
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-										
KOHUTEK "B"														WELL #: 2				RRCID -> 257204				COMPL. DATE 06/22/2010				TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-										
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-										
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-										
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-										
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-										
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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-										

NURSERY, S. (1000)														66314 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
MOSAIC OIL LLC														589978									
WEST, JOHN														WELL #: 1		RRCID -> 064284		COMPL. DATE 03/04/1975		TOTAL DEPTH 4144		PERF. N/A	
M	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			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
06	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	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						136			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						136			
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-			2	3		N		-0-	129	1				7			
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-			3	3		N		-0-						7			
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-			9	3		N		-0-						7			
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-			52	3		N		-0-						7			
BARTLETT														WELL #: 2		RRCID -> 166666		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9372 - 9416	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						16			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						16			
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-			28	3		N		-0-						16			
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-			60	3		N		-0-						16			
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-			155	3		N		-0-						16			
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-			891	3		N		-0-						16			
HOWARD, V. B.														WELL #: 1		RRCID -> 169750		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 9532 - 9564	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						44			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						44			
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-			65	3		N		-0-						44			
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-			138	3		N		-0-						44			
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-			357	3		N		-0-						44			
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-			2051	3		N		-0-						44			
HINES														WELL #: 1		RRCID -> 173017		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9334 - 9370	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						28			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						28			
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-			117	3		N		-0-						28			
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-			249	3		N		-0-						28			
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-			645	3		N		-0-						28			
06	3000	N	3699	-0-	-0-	-0-	699		699	3		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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			

OAKVILLE (SLICK -A-) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP MCCLELLAND										ONE WELL										CNTY: LIVE OAK					
WELL #: 29										RRCID -> 287477										COMPL. DATE 06/19/2018		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6731 - 6736	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-							
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-							
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-							
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-							
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-							
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-							

OAKVILLE (WILCOX CONS.) KEBO OIL & GAS, INC. SJI										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 1										RRCID -> 261786										COMPL. DATE 05/16/2011										TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8714 - 8736	
01	5115	X	4448	-0-	-667	-0-	560	1	3832	2	N	51	199	1				82															
02	4452	X	4202	-0-	-250	-0-	56	9	3591	2	N	46						128															
03	4929	X	4119	-0-	-810	-0-	51	9	3510	2	N	117	180	1				65															
04	4620	X	4480	-0-	-140	-0-	129	9	3827	2	N	48						113															
05	4774	X	4673	-0-	-101	-0-	600	1	3996	2	N	52						165															
06	4500	X	4122	-0-	-378	-0-	53	9	3536	2	N	42						207															

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP MCCLELLAND										531085										RRCID -> 089642										COMPL. DATE 08/22/2001										TOTAL DEPTH 11020		PERF. 9736 - 9748	
WELL #: 15																																											
01	3565	X	2793	-0-	-772	-0-	5	1	2757	2	N	28						105																									
02	2940	X	2367	-0-	-573	-0-	31	9	2333	2	N	28						133																									
03	3162	X	2186	-0-	-976	-0-	31	9	2140	2	N	40						173																									
04	2940	X	2827	-0-	-113	-0-	44	9	2821	2	N	-0-						173																									
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	6	1	2959	2	N	1						174																									
06	2700	X	2409	-0-	-291	-0-	1	9	2373	2	N	30	180	1				24																									
							33	9																																			

MCCLELLAND G. U. "B"										WELL #: 1										RRCID -> 095340										COMPL. DATE 09/18/1981										TOTAL DEPTH 13800		PERF. 9667 - 9677	
01	3069	X	2395	-0-	-674	-0-	3	1	2377	2	N	14						237																									
02	2548	X	2072	-0-	-476	-0-	15	9	2011	2	N	54						291																									
03	2728	X	1867	-0-	-861	-0-	2	1	1845	2	N	14						305																									
04	2520	X	2469	-0-	-51	-0-	7	1	2432	2	N	30						335																									
05	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	15	9	2551	2	N	-0-						335																									
06	2310	X	2048	-0-	-262	-0-	4	1	2046	2	N	-0-						335																									

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 755

OIL AND GAS DIVISION

OAKVILLE (WILCOX CONS.)														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP														
MCCLELLAND														
WELL #: 17 RRCID -> 098082 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	403 N	327	-0-	-76	-0-	5	1	285	2	N	34	182	1	70
02	364 N	328	-0-	-36	-0-	37	9	241	2	N	76			146
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	84	9	221	2	N	56	137	1	65
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	2	1	292	2	N	53			118
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	62	9	306	2	N	59			177
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	246	2	N	32	175	1	34
						58	9							
						3	1							
						65	9							
						2	1							
						35	9							
MCCLELLAND "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 099695 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668														
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	1	1	386	2	N	51			103
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	56	9	300	2	N	40			143
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	1	1	328	2	N	33			176
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	44	9	375	2	N	52			228
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	2	1	161	2	N	31			259
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	36	9	281	2	N	7			266
						2	1							
						8	9							
MCCLELLAND														
WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCCLELLAND														
WELL #: 20 RRCID -> 106489 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858														
01	5549 X	4079	-0-	-1470	-0-	8	1	4024	2	N	43			90
02	4536 X	3183	-0-	-1353	-0-	47	9	3127	2	N	47			137
03	4867 X	3528	-0-	-1339	-0-	4	1	3424	2	N	90			227
04	4710 X	4004	-0-	-706	-0-	52	9	3906	2	N	80			307
05	4867 X	1686	-0-	-3181	-0-	5	1	1684	2	N	1	183	1	125
06	3960 X	2955	-0-	-1005	-0-	99	9	2935	2	N	15			140
						10	1							
						88	9							
						1	1							
						1	9							
						3	1							
						17	9							

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		//CONT.//		531085										
MCCLELLAND "E"		WELL #:		1		RRCID -> 106843		COMPL. DATE 11/29/2022		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9382 - 9390				
M O	ALLOW 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
MCCLELLAND				WELL #:	24	RRCID -> 142820	COMPL. DATE 09/24/1992	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9844 - 9903					
01	3782 X	3281	-0-	-501	-0-	20 1	3231 2	N			27			103
02	3416 X	2349	-0-	-1067	-0-	30 9	2281 2	N			53			156
03	4092 X	1531	-0-	-2561	-0-	10 1	1505 2	N			17			173
04	3960 X	389	-0-	-3571	-0-	58 9	384 2	N			2			175
05	4092 X	469	-0-	-3623	-0-	7 1	455 2	N			9			184
06	3180 X	1737	-0-	-1443	-0-	19 9	1727 2	N			1			185
MCCLELLAND				WELL #:	26	RRCID -> 159375	COMPL. DATE 12/24/2000	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9756 - 9763					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2025														
MCCLELLAND				WELL #:	16	RRCID -> 159385	COMPL. DATE 02/05/1981	TOTAL DEPTH 11245	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCCLELLAND				WELL #:	27	RRCID -> 178937	COMPL. DATE 06/22/2000	TOTAL DEPTH 10105	PERF. 9835 - 10000					
01	5053 X	4151	-0-	-902	-0-	16 1	4088 2	N			43			265
02	4340 X	3532	-0-	-808	-0-	47 9	3459 2	N			57	185 1		137
03	4619 X	3200	-0-	-1419	-0-	10 1	3173 2	N			18			155
04	4410 X	4194	-0-	-216	-0-	63 9	4183 2	N			3			158
05	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	7 1	4388 2	N			2			160
06	4020 X	3549	-0-	-471	-0-	20 9	3519 2	N			17			177
						8 1								
						3 9								
						8 1								
						2 9								
						11 1								
						19 9								

OAKVILLE (WILCOX CONS.)														CNTY: LIVE OAK			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP																	
MCCLELLAND																	
WELL #: 28																	
RRCID -> 178941																	
COMPL. DATE 12/25/2000																	
TOTAL DEPTH 10230																	
PERF. 9892 - 10126																	
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
MCCLELLAND																	
WELL #: 30																	
RRCID -> 182939																	
COMPL. DATE 03/08/2001																	
TOTAL DEPTH 10382																	
PERF. 10166 - 10255																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																	
BIRD																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 235003																	
COMPL. DATE 03/05/2008																	
TOTAL DEPTH 10390																	
PERF. 9200 - 9310																	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	130	128	1		13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	52				65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	43				108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6				114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	19				133
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	27				160
SANDEL OPERATING COMPANY																	
CROCKER, P. P. G.U. #1																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 100766																	
COMPL. DATE 06/15/1982																	
TOTAL DEPTH 9825																	
PERF. 9576 - 9594																	
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2176	2	69	9	N	63					221
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1574	2	68	9	N	62					283
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2799	2	97	9	N	88	291	1			80
04	1320	N	1080	-0-	-240	-0-	1047	2	33	9	N	30					110
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2659	2	97	9	N	88					198
*06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1638	2	88	9	N	80	183	1			95
CROCKER, P. P. G.U. #1																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 102246																	
COMPL. DATE 09/25/1982																	
TOTAL DEPTH 10000																	
PERF. 9564 - 9598																	
01	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2			N	-0-					76
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	2			N	-0-					76
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					76
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					76
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					76
*06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					76
SCHREINER RANCH TRUST II																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 141656																	
COMPL. DATE N/A																	
TOTAL DEPTH 10150																	
PERF. 9774 - 9999																	
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	433	2	57	9	N	52	2	1			72
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	435	2	58	9	N	53	2	1			123
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	419	2	33	9	N	30					153
04	480	N	295	-0-	-185	-0-	258	2	37	9	N	34	1	1			186
05	558	N	408	-0-	-150	-0-	352	2	56	9	N	51	187	1			50
06	450	N	320	-0-	-130	-0-	295	2	25	9	N	23	1	1			72

OAKVILLE (WILCOX CONS.)			//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK														
SANDEL OPERATING COMPANY			//CONT.//		747534																					
SCHREINER RANCH TRUST II			WELL #:		3	RRCID -> 144503			COMPL. DATE 12/31/1992			TOTAL DEPTH 11094			PERF. 9834 - 9895											
M	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-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								
01	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5581	2	110	9	N		100	28	1						171
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3714	2	75	9	N		68	22	1						217
03	2325	X	1880	-0-	-445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1838	2	42	9	N		38								255
04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2692	2	66	9	N		60	14	1						301
05	2325	X	742	-0-	-1583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		728	2	14	9	N		13	3	1						311
*06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4177	2	69	9	N		63	16	1						358
SCHREINER RANCH TRUST II			WELL #:		6	RRCID -> 234406			COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 10419			PERF. 9694 - 9726											
01	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1172	2	7	9	N		6	6	1						82
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		992	2	128	9	N		116	6	1						192
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1809	2	68	9	N		62								254
04	1140	N	848	-0-	-292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		804	2	44	9	N		40	193	1						101
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1254	2	30	9	N		27	5	1						123
06	1830	N	1106	-0-	-724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1025	2	81	9	N		74	4	1						193
J. W. MCCLELLAND G. U. #2			WELL #:		1	RRCID -> 267641			COMPL. DATE 01/19/2012			TOTAL DEPTH 9815			PERF. 8741 - 8780											
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1176	2	22	9	N		20								161
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		832	2	12	9	N		11								172
03	1674	N	1361	-0-	-313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1332	2	29	9	N		26								198
04	1170	N	223	-0-	-947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		222	2	1	9	N		1								199
05	930	N	628	-0-	-302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		628	2			N		-0-								199
06	1320	N	640	-0-	-680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		638	2	2	9	N		2								201
SHANKLIN ENERGY CO, LLC			WELL #:		1	RRCID -> 223626			COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 11520			PERF. 9138 - 10143											
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
TRISUN ENERGY SERVICES LLC			WELL #:		1	RRCID -> 271623			COMPL. DATE 01/22/2014			TOTAL DEPTH 7700			PERF. 7098 - 7440											
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) WELDERXP LTD. ARNOLD													66519 740 907320			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
WELL #: 1													RRCID -> 235468			COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	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		
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-			3243	2		63	9	N		57		281						
02	2940	X	2835	-0-	-105	-0-			52	1		2736	2	N		43		324						
									47	9														
03	3255	X	2721	-0-	-534	-0-			19	1		2691	2	N		10	169 1	165						
									11	9														
04	3150	X	3075	-0-	-75	-0-			274	1		2801	2	N		-0-		165						
05	3255	X	3172	-0-	-83	-0-			170	1		2944	2	N		53	40 1	178						
									58	9														
06	3150	X	2916	-0-	-234	-0-			2875	2		41	9	N		37		215						
OAKVILLE-HINTON G.U.													WELL #: 1			RRCID -> 247162			COMPL. DATE 01/31/2022			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8470 - 8490		
01	2356	X	1677	-0-	-679	-0-			1638	2		39	9	N		35		533						
02	1316	N	990	-0-	-326	-0-			19	1		971	2	N		-0-		533						
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-			2	1		356	2	N		-0-		533						
04	1620	N	92	-0-	-1528	-0-			8	1		84	2	N		-0-		533						
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-								N		25	151 1	407						
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-			969	2		35	9	N		32		439						
OAKVILLE (WILCOX 7700) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP MCCLELLAND													66519 750 531085			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
WELL #: 22													RRCID -> 283645			COMPL. DATE 08/11/2017			TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7750 - 7764					
01	1271	N	1117	-0-	-154	-0-			15	1		1102	2	N		-0-		83						
02	1008	N	859	-0-	-149	-0-			2	1		857	2	N		-0-		83						
03	1333	N	942	-0-	-391	-0-			4	1		938	2	N		-0-		83						
04	1080	N	1075	-0-	-5	-0-			5	1		1070	2	N		-0-		83						
05	961	N	464	-0-	-497	-0-			3	1		461	2	N		-0-		83						
06	900	N	811	-0-	-89	-0-			7	1		804	2	N		-0-		83						
OAKVILLE (1550) JJRS INVESTMENTS INC. REAGAN, ROBERT ET AL													66519 860 427648			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
WELL #: 5T													RRCID -> 153095			COMPL. DATE 12/13/1993			TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400)																		
COLUMBUS ENERGY, LLC																		
REAGAN, L. A.																		
WELL #: 66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK																		
169313																		
RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496																		
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	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125	
06	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 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK																		
872252																		
RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876																		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OAKVILLE-WILCOX (LULING)																		
TT OPERATING, LLC																		
REAGAN, ROBERT H.																		
WELL #: 66540 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
872252																		
RRCID -> 147008 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862																		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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																		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OAKVILLE-WILCOX (SLICK)																		
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC																		
REAGAN, L. A.																		
WELL #: 66540 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK																		
625629																		
RRCID -> 083541 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6743 - 6750																		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791						N	NO RPT					-0-	

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)				66710 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752												
BURROWS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	195992	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL	DEPTH	4160	PERF. 4058 - 4070			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
O'CONNOR RANCH "B"				WELL #:	2	RRCID ->	180241	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL	DEPTH	4150	PERF. 3813 - 3823			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5	
04	T. A.	2	-0-	2	2		2	2			Y	-0-			5	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-			5	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-			5	

O'CONNOR RANCH "B"				WELL #:	1	RRCID ->	180382	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL	DEPTH	4060	PERF. 3706 - 3953			
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-			9	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9	
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2			Y	-0-			9	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			9	
*06	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			
01	6 N	3	-0-	-3	-0-		3	1			Y	-0-			-0-	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	1			Y	-0-			-0-	
03	5 N	3	-0-	-2	-0-		3	1			Y	-0-			-0-	
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-		3	1	31	2	Y	-0-			-0-	
05	31 N	3	-0-	-28	-0-		3	1			Y	-0-			-0-	
*06	5 N	3	-0-	-2	-0-		3	1			Y	-0-			-0-	

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)											CNTY: GOLIAD																			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																														
O'CONNOR RANCH "T"																														
WELL #: 1											RRCID -> 180921				COMPL. DATE 05/22/2001				TOTAL DEPTH 4400				PERF. 4132 - 4150							
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											
01	93	X	8	-0-	-0-	-85	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					4											
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					4											
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					4											
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					4											
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					4											
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					4											
O'CONNOR RANCH "B"											WELL #: 5				RRCID -> 181495				COMPL. DATE 10/17/2000				TOTAL DEPTH 4520				PERF. 3926 - 3944			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9											
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9											
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9											
04	T. A.		2	-0-	-0-	2	2	2	2	2			Y	-0-					9											
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					9											
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					9											
O'CONNOR RANCH											WELL #: 1				RRCID -> 208141				COMPL. DATE 01/22/2005				TOTAL DEPTH 4200				PERF. 3138 - 4059			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
PLUGGED AND ABANDONED_____											05/21/2025																			
O'CONNOR RANCH											WELL #: 15				RRCID -> 212439				COMPL. DATE 04/12/2013				TOTAL DEPTH 4767				PERF. 3819 - 3824			
01	1	N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					78											
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78											
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78											
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					78											
05	31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					78											
*06	0	N	-0-	-0-	-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			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1											
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1											
O'CONNOR RANCH											WELL #: 27				RRCID -> 214373				COMPL. DATE 05/06/2005				TOTAL DEPTH 4800				PERF. 3550 - 3556			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-											
05	1	N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)				//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//		681327															
O'CONNOR RANCH				WELL #:		28	RRCID -> 216256		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3302 - 3310								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
01		1 N	-0-	-0-		-1	-0-							N	-0-						3
02		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						3
03		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						3
04		25 N	-0-	-0-		-0-	-0-				25	2		N	-0-						3
05		31 N	-0-	-0-		-31	-0-							N	-0-						3
*06		0 N	-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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
O'CONNOR RANCH, S. (FRIO 1)						66718 201	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC						681327															
O'CONNOR RANCH "A"				WELL #:		1-U	RRCID -> 177560		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4284 - 4294								
01		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						12
02		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						12
03		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						12
04		2 N	-0-	-0-		-0-	-0-				2	2		Y	-0-						12
05		1 N	-0-	-0-		-1	-0-							Y	-0-						12
*06		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						12
O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)						66718 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC						681327															
O'CONNOR RANCH "A"				WELL #:		1-L	RRCID -> 177564		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4986 - 5001								
01		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						93
02		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						93
03		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						93
04		2 N	-0-	-0-		-0-	-0-				2	2		Y	-0-						93
05		1 N	-0-	-0-		-1	-0-							Y	-0-						93
*06		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						93
O'CONNOR RANCH "C"				WELL #:		2	RRCID -> 186988		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4256 - 4518								
01		1 N	-0-	-0-		-1	-0-							Y	-0-						4
02		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						4
03		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						4
04		31 N	-0-	-0-		-0-	-0-				31	2		Y	-0-						4
05		31 N	-0-	-0-		-31	-0-							Y	-0-						4
*06		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						4
O'CONNOR RANCH				WELL #:		23	RRCID -> 219796		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4710 - 4720								
01		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						41
02		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						41
03		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						41
04		2 N	-0-	-0-		-0-	-0-				2	2		N	-0-						41
05		1 N	-0-	-0-		-1	-0-							N	-0-						41
*06		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						41

O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)		//CONT.//		66718 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327						
O'CONNOR RANCH		WELL #:		16	RRCID -> 237221		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272	
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			33
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					33
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
O'CONNOR RANCH		WELL #:		38	RRCID -> 232108		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058	
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					39
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			39
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					39
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					39
O'CONNOR RANCH		WELL #:		35	RRCID -> 238785		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					77
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			77
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					77
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					77
VAQUERO OPERATING CLINTON				882776						
		WELL #:		1	RRCID -> 169417		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLIVIA (7500, UPPER)				67197 375	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922						
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		25	RRCID -> 202247		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7461 - 7474	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45

ORANGEDALE (LULING, LOWER)		67544 251	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
WAGNER OIL COMPANY		891175						
ALGEA GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 147028		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 16800 PERF.10318 - 10380	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	84
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	84
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	84
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	84
TIPTON		WELL #: 2	RRCID -> 189915		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PAISANO CREEK (PETTUS)		68447 800	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK	
SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277						
COX		WELL #: 1	RRCID -> 171598		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4582 - 4592	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30
PAISANO CREEK (YEGUA)		68447 815	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK	
APEX ENERGY, INC.		027424						
GRANBERRY A		WELL #: 1	RRCID -> 272362		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5222	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	116
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	116
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	116
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	116
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	116
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	116
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2023 - WELL PLUGGED 5/10/2023								
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355						
MCNEILL H		WELL #: 1	RRCID -> 272361		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4433 - 4438	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PAISANO CREEK (YEGUA)		//CONT.//		68447 815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880											
MCNEILL H		WELL #:		2		RRCID -> 283280		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5197 - 5226			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-			15 2			N	-0-			39
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-			15 2			N	-0-			39
03	31 N	12	-0-	-19	-0-			12 2			N	-0-			39
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-			15 2			N	-0-			39
05	31 N	18	-0-	-13	-0-			18 2			N	-0-			39
06	0 N	NO RPT	-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			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1644					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	76	-0-	-0-	B	-1568	76	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->										
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	450	-0-	-0-	B	450	57	1	393	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	450					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	450					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			
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459											
BORDOVSKY UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 208024		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 4014 - 4017			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
PANNA MARIA (EDWARDS)				68943 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				100291											
FOEGELLE G. U.		WELL #:		1		RRCID -> 033376		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH 11003		PERF. 10898 - 10930			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

PANNA MARIA (EDWARDS)		//CONT.//	68943 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: KARNES			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.			252058						
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2		WELL #:	5	RRCID -> 038971	COMPL. DATE 04/03/1966	TOTAL DEPTH 10986	PERF.10892	- 10937	
M	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	EOM BALANCE
01	14 #	437	-0-	423 B	-17965	164 2	273 9	N	55
02	9 #	526	-0-	517 B	-17448	228 2	298 9	N	155
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3516	CANCELLED UNDERAGE ->		-13932			
03	13 #	806	-0-	793 B	-2723	402 2	404 9	N	206
04	420 #	1441	-0-	1021 B	-1702	883 2	558 9	N	72
05	662 R	2364	-0-	1702 B	-0-	1725 2	639 9	N	132
*06	2836 R	2836	-0-	-0- B	-0-	2433 2	403 9	N	47
GULFTEX ENERGY, LLC			338751						
MOCZYGEMBA, J. S.		WELL #:	1	RRCID -> 033542	COMPL. DATE 08/10/1961	TOTAL DEPTH 11046	PERF.10898	- 10976	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	36
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	36
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	36
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	36
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	36
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	36
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12973 12/11/2024									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			703462						
LABUS, J. V.		WELL #:	3	RRCID -> 133296	COMPL. DATE 11/06/1989	TOTAL DEPTH 11101	PERF.10784	- 10792	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	38
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	38
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	38
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	38
PANTHER REEF (FRIO CONS.)			69022 100	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN			
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925						
BULL REDFISH UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 266900	COMPL. DATE 04/08/2014	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9176	- 9189	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	260
02	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	406 1	2166 3	N	311
						56 9			
03	3100 N	6386	-0-	3286	3286	406 1	5719 3	N	418
						261 9			
04	3000 N	5142	-0-	2142	5428	406 1	4272 3	N	304
						464 9			
05	3100 N	5342	-0-	2242	7670	406 1	4476 3	N	451
						460 9			
06	600 X	NO RPT	-0-	-600	7070			N	451
STATE TRACT 89		WELL #:	002	RRCID -> 269199	COMPL. DATE 09/08/2012	TOTAL DEPTH 9873	PERF. 9480	- 9548	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PANTHER REEF (FRIO CONS.)		//CONT.//		69022 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
LAMAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		483925						
BULL REDFISH UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 274876	COMPL. DATE 06/14/2014	TOTAL DEPTH 10627	PERF. 9132	-	9148
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
BULL REDFISH UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 279961	COMPL. DATE 06/04/2013	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9100	-	9148
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
BULL REDFISH UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 280204	COMPL. DATE 07/08/2015	TOTAL DEPTH 10173	PERF. 9178	-	9196
01	0	N	-0-	-0-	-0-					17
02	305	N	305	-0-	-0-	47	1	251	3	23
						7	9			
03	740	N	740	-0-	-0-	47	1	663	3	35
						30	9			
04	596	N	596	-0-	-0-	47	1	495	3	22
						54	9			
05	619	N	619	-0-	-0-	47	1	519	3	39
						53	9			
06	210	N	NO RPT	-0-	-210					39
'BULL REDFISH' UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 283708	COMPL. DATE 07/24/2015	TOTAL DEPTH 10140	PERF. 9236	-	9301
01	1	X	1	-0-	-0-	1	3			31
02	529	N	529	-0-	-0-	82	1	436	3	41
						11	9			
03	1288	N	1288	-0-	-0-	82	1	1153	3	63
						53	9			
04	1038	N	1038	-0-	-0-	82	1	862	3	40
						94	9			
05	1077	N	1077	-0-	-0-	82	1	903	3	69
						92	9			
06	270	N	NO RPT	-0-	-270					69
PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2)		69029 870		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990								
STATE TRACT 89		WELL #:		2	RRCID -> 198833	COMPL. DATE 09/13/2003	TOTAL DEPTH 9873	PERF. 9832	-	9866
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HYNES, J. A.		WELL #: 26	RRCID -> 184129	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 5067	-	5073
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	140
06	14B2 EXT	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	7
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	7

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)		//CONT.//		69277 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880							
MCNEILL (BROOKS)		WELL #:		1	RRCID -> 272719		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	90
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	90
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	90
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	90
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	90
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	90

MCNEILL (BROOKS) B		WELL #:		1	RRCID -> 280617		COMPL. DATE 10/18/2015		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4305 - 4311		
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	200
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	200
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	200
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	200
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	200
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	200

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA)				69562 270	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC				100412							
WELDER, M. S. EST.		WELL #:		20	RRCID -> 200773		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2924 - 2926		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	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		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	-0-	24 2	80 3	N	-0-	-0-
05	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	-0-	5 2	18 3	N	-0-	-0-
06	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	-0-	9 2	33 3	N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE										
BLACKBRUSH O & G, LLC																							
GORDON GAS UNIT																							
													//CONT.//	69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
													//CONT.//	073059									
													WELL #:	1	RRCID -> 058334			COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875		
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
01		18228 X	13620	-0-		-4608 B	-0-			3064	2	10556	3	N	-0-			-0-					
02		16464 X	14352	-0-		-2112 B	-0-			3600	2	10752	3	N	-0-			-0-					
03		16306 X	15606	-0-		-700 B	-0-			3195	2	12411	3	N	-0-			-0-					
04		15000 X	10534	-0-		-4466 B	-0-			2433	2	8101	3	N	-0-			-0-					
05		15903 X	12572	-0-		-3331 B	-0-			2964	2	9608	3	N	-0-			-0-					
06		15390 X	14889	-0-		-501 B	-0-			3456	2	11433	3	N	-0-			-0-					
ONEAL GAS UNIT													WELL #:	2	RRCID -> 063496			COMPL. DATE 05/10/2000			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821		
01		4771 X	4771	-0-		-0- B	-0-			1073	2	3698	3	N	-0-			-0-					
02		4256 X	4028	-0-		-228 B	-0-			1010	2	3018	3	N	-0-			-0-					
03		4886 X	4886	-0-		-0- B	-0-			1000	2	3886	3	N	-0-			-0-					
04		4620 X	3907	-0-		-713 B	-0-			902	2	3005	3	N	-0-			-0-					
05		4774 X	3867	-0-		-907 B	-0-			911	2	2956	3	N	-0-			-0-					
*06		4698 X	4698	-0-		-0- B	-0-			1091	2	3607	3	N	-0-			-0-					
G W CURRER GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 064111			COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277		
01		2480 X	2431	-0-		-49 B	-0-			547	2	1884	3	N	-0-			-0-					
02		2268 N	2116	-0-		-152 B	-0-			531	2	1585	3	N	-0-			-0-					
03		2341 N	2341	-0-		-0- B	-0-			479	2	1862	3	N	-0-			-0-					
04		2340 N	2177	-0-		-163 B	-0-			502	2	1675	3	N	-0-			-0-					
05		2356 N	2065	-0-		-291 B	-0-			487	2	1578	3	N	-0-			-0-					
*06		1535 N	1535	-0-		-0- B	-0-			356	2	1179	3	N	-0-			-0-					
J A LEPPARD GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 064753			COMPL. DATE 04/16/1997			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264		
01		3111 X	3111	-0-		-0- B	-0-			700	2	2411	3	N	-0-			-0-					
02		2744 X	2527	-0-		-217 B	-0-			634	2	1893	3	N	-0-			-0-					
03		3038 X	2944	-0-		-94 B	-0-			603	2	2341	3	N	-0-			-0-					
04		3000 X	2801	-0-		-199 B	-0-			647	2	2154	3	N	-0-			-0-					
05		3100 X	2452	-0-		-648 B	-0-			578	2	1874	3	N	-0-			-0-					
06		3000 X	2663	-0-		-337 B	-0-			618	2	2045	3	N	-0-			-0-					
BENHAM GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 069020			COMPL. DATE 03/02/1997			TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446		
01		4215 X	4215	-0-		-0- B	-0-			948	2	3267	3	N	-0-			-0-					
02		2968 X	9	-0-		-2959 B	-0-			2	2	7	3	N	-0-			-0-					
03		3 X	-0-	-0-		-3 B	-0-							N	-0-			-0-					
04		3392 X	3392	-0-		-0- B	-0-			783	2	2609	3	N	-0-			-0-					
05		3286 X	-0-	-0-		-3286 B	-0-							N	-0-			-0-					
06		3180 X	-0-	-0-		-3180 B	-0-							N	-0-			-0-					
TURNER GAS UNIT													WELL #:	2	RRCID -> 069021			COMPL. DATE 10/07/1996			TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001		
01		4735 X	4735	-0-		-0- B	-0-			1065	2	3670	3	N	-0-			-0-					
02		3173 X	3173	-0-		-0- B	-0-			796	2	2377	3	N	-0-			-0-					
03		4513 X	4513	-0-		-0- B	-0-			924	2	3589	3	N	-0-			-0-					
04		5339 X	5339	-0-		-0- B	-0-			1233	2	4106	3	N	-0-			-0-					
05		4206 X	4206	-0-		-0- B	-0-			992	2	3214	3	N	-0-			-0-					
*06		4795 X	4795	-0-		-0- B	-0-			1113	2	3682	3	N	-0-			-0-					
HENRY BUES GAS UNIT													WELL #:	2	RRCID -> 129736			COMPL. DATE 11/02/1999			TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637		
01		2759 X	2310	-0-		-449 B	-0-			520	2	1790	3	N	-0-			-0-					
02		2492 X	2291	-0-		-201 B	-0-			575	2	1716	3	N	-0-			-0-					
03		2666 X	2458	-0-		-208 B	-0-			504	2	1954	3	N	-0-			-0-					
04		2580 X	1946	-0-		-634 B	-0-			449	2	1497	3	N	-0-			-0-					
05		2542 X	1457	-0-		-1085 B	-0-			343	2	1114	3	N	-0-			-0-					
06		2460 X	1856	-0-		-604 B	-0-			430	2	1426	3	N	-0-			-0-					

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059									
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 141991		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	2	2	8 3	N	-0-			-0-
ONEAL GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 142061		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368			
01	4823 X	4823	-0-	-0- B	-0-	1085	2	3738 3	N	-0-			-0-
02	5657 X	5657	-0-	-0- B	-0-	1419	2	4238 3	N	-0-			-0-
03	5247 X	5247	-0-	-0- B	-0-	1075	2	4172 3	N	-0-			-0-
04	5190 X	5190	-0-	-0- B	-0-	1199	2	3991 3	N	-0-			-0-
05	5363 X	4677	-0-	-686 B	-0-	1102	2	3575 3	N	-0-			-0-
06	5190 X	4854	-0-	-336 B	-0-	1126	2	3728 3	N	-0-			-0-
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 142065		COMPL. DATE 05/28/1992		TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706			
01	372 N	276	-0-	-96 B	-0-	62	2	214 3	N	-0-			-0-
02	196 N	77	-0-	-119 B	-0-	19	2	58 3	N	-0-			-0-
03	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	74	2	285 3	N	-0-			-0-
04	270 N	148	-0-	-122 B	-0-	34	2	114 3	N	-0-			-0-
05	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	60	2	196 3	N	-0-			-0-
06	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	45	2	149 3	N	-0-			-0-
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 147064		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071			
01	5803 X	5803	-0-	-0- B	-0-	1305	2	4498 3	N	-0-			-0-
02	6176 X	6176	-0-	-0- B	-0-	1549	2	4627 3	N	-0-			-0-
03	5583 X	5583	-0-	-0- B	-0-	1143	2	4440 3	N	-0-			-0-
04	5417 X	5417	-0-	-0- B	-0-	1251	2	4166 3	N	-0-			-0-
05	5059 X	5059	-0-	-0- B	-0-	1193	2	3866 3	N	-0-			-0-
06	6775 X	6775	-0-	-0- B	-0-	1572	2	5203 3	N	-0-			-0-
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 147266		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221			
01	3286 X	1693	-0-	-1593 B	-0-	381	2	1312 3	N	-0-			-0-
02	2912 X	1380	-0-	-1532 B	-0-	346	2	1034 3	N	-0-			-0-
03	2542 X	1434	-0-	-1108 B	-0-	294	2	1140 3	N	-0-			-0-
04	2040 X	1498	-0-	-542 B	-0-	346	2	1152 3	N	-0-			-0-
05	2108 X	1741	-0-	-367 B	-0-	410	2	1331 3	N	-0-			-0-
*06	1792 X	1792	-0-	-0- B	-0-	416	2	1376 3	N	-0-			-0-
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 149882		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849			
01	4588 X	4405	-0-	-183 B	-0-	991	2	3414 3	N	-0-			-0-
02	4144 X	3886	-0-	-258 B	-0-	975	2	2911 3	N	-0-			-0-
03	4557 X	4179	-0-	-378 B	-0-	856	2	3323 3	N	-0-			-0-
04	4410 X	4075	-0-	-335 B	-0-	941	2	3134 3	N	-0-			-0-
05	4557 X	2720	-0-	-1837 B	-0-	641	2	2079 3	N	-0-			-0-
06	4260 X	3661	-0-	-599 B	-0-	850	2	2811 3	N	-0-			-0-
GORDON GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 171216		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000			
01	2576 N	2576	-0-	-0- B	-0-	579	2	1997 3	N	-0-			-0-
02	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	324	2	968 3	N	-0-			-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	228	2	889 3	N	-0-			-0-
04	1260 N	883	-0-	-377 B	-0-	204	2	679 3	N	-0-			-0-
05	1302 N	658	-0-	-644 B	-0-	155	2	503 3	N	-0-			-0-
06	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	148	2	489 3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE																			
BLACKBRUSH O & G, LLC																																
AMANDA OLSON GAS UNIT																																
													//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
													//CONT.// 073059																			
													WELL #: 3				RRCID -> 175045				COMPL. DATE 02/12/2002				TOTAL DEPTH 13970				PERF.13519 - 16028			
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											
01		4410 X	4410	-0-	-0-	B	-0-			992	2	3418	3	N	-0-						-0-											
02		2523 X	2523	-0-	-0-	B	-0-			633	2	1890	3	N	-0-						-0-											
03		2709 X	2709	-0-	-0-	B	-0-			555	2	2154	3	N	-0-						-0-											
04		3187 X	3187	-0-	-0-	B	-0-			736	2	2451	3	N	-0-						-0-											
05		2332 X	2332	-0-	-0-	B	-0-			550	2	1782	3	N	-0-						-0-											
06		4165 X	4165	-0-	-0-	B	-0-			967	2	3198	3	N	-0-						-0-											
TOMASEK GAS UNIT													WELL #: 5				RRCID -> 178453				COMPL. DATE 11/19/1999				TOTAL DEPTH N/A				PERF.13434 - 15693			
01		4805 X	4654	-0-	-151	B	-0-			1047	2	3607	3	N	-0-						-0-											
02		4396 X	4111	-0-	-285	B	-0-			1031	2	3080	3	N	-0-						-0-											
03		4867 X	4402	-0-	-465	B	-0-			901	2	3501	3	N	-0-						-0-											
04		4710 X	4414	-0-	-296	B	-0-			1019	2	3395	3	N	-0-						-0-											
05		4650 X	3967	-0-	-683	B	-0-			935	2	3032	3	N	-0-						-0-											
06		4500 X	4128	-0-	-372	B	-0-			958	2	3170	3	N	-0-						-0-											
ONEAL GAS UNIT													WELL #: 5				RRCID -> 180567				COMPL. DATE 09/30/2000				TOTAL DEPTH 13764				PERF.13463 - 15869			
01		1488 N	1261	-0-	-227	B	-0-			284	2	977	3	N	-0-						-0-											
02		1551 N	1551	-0-	-0-	B	-0-			389	2	1162	3	N	-0-						-0-											
03		1933 N	1933	-0-	-0-	B	-0-			395	2	1538	3	N	-0-						-0-											
04		1526 N	1526	-0-	-0-	B	-0-			353	2	1173	3	N	-0-						-0-											
05		1624 N	1624	-0-	-0-	B	-0-			383	2	1241	3	N	-0-						-0-											
*06		1215 N	1215	-0-	-0-	B	-0-			282	2	933	3	N	-0-						-0-											
TOMASEK GAS UNIT													WELL #: 6				RRCID -> 180893				COMPL. DATE 08/04/2000				TOTAL DEPTH N/A				PERF.13317 - 15667			
01		6459 X	6459	-0-	-0-	B	-0-			1453	2	5006	3	N	-0-						-0-											
02		5471 X	5471	-0-	-0-	B	-0-			1372	2	4099	3	N	-0-						-0-											
03		5802 X	5802	-0-	-0-	B	-0-			1188	2	4614	3	N	-0-						-0-											
04		6240 X	5826	-0-	-414	B	-0-			1345	2	4481	3	N	-0-						-0-											
05		6448 X	4868	-0-	-1580	B	-0-			1147	2	3721	3	N	-0-						-0-											
06		6240 X	5217	-0-	-1023	B	-0-			1211	2	4006	3	N	-0-						-0-											
ONEAL GAS UNIT													WELL #: 6				RRCID -> 184041				COMPL. DATE 11/30/2000				TOTAL DEPTH N/A				PERF.13310 - 13833			
01		1023 N	-0-	-0-	-1023	B	-0-							N	-0-						-0-											
02		924 N	-0-	-0-	-924	B	-0-							N	-0-						-0-											
03		1060 N	1060	-0-	-0-	B	-0-			217	2	843	3	N	-0-						-0-											
04		1107 N	1107	-0-	-0-	B	-0-			256	2	851	3	N	-0-						-0-											
05		1054 N	1054	-0-	-0-	B	-0-			249	2	805	3	N	-0-						-0-											
*06		1105 N	1105	-0-	-0-	B	-0-			257	2	848	3	N	-0-						-0-											
ONEAL GAS UNIT													WELL #: 7				RRCID -> 185262				COMPL. DATE 08/06/2001				TOTAL DEPTH N/A				PERF.13314 - 16072			
01		5394 X	5011	-0-	-383	B	-0-			1127	2	3884	3	N	-0-						-0-											
02		4872 X	4458	-0-	-414	B	-0-			1118	2	3340	3	N	-0-						-0-											
03		5301 X	4852	-0-	-449	B	-0-			993	2	3859	3	N	-0-						-0-											
04		5100 X	4833	-0-	-267	B	-0-			1116	2	3717	3	N	-0-						-0-											
05		5022 X	4065	-0-	-957	B	-0-			958	2	3107	3	N	-0-						-0-											
06		4860 X	3783	-0-	-1077	B	-0-			878	2	2905	3	N	-0-						-0-											
TOMASEK GAS UNIT													WELL #: 7				RRCID -> 185265				COMPL. DATE 05/27/2001				TOTAL DEPTH 13881				PERF.13394 - 15699			
01		2235 N	2235	-0-	-0-	B	-0-			503	2	1732	3	N	-0-						-0-											
02		2299 N	2299	-0-	-0-	B	-0-			577	2	1722	3	N	-0-						-0-											
03		2565 N	2565	-0-	-0-	B	-0-			525	2	2040	3	N	-0-						-0-											
04		2302 N	2302	-0-	-0-	B	-0-			531	2	1771	3	N	-0-						-0-											
05		1877 N	1877	-0-	-0-	B	-0-			443	2	1434	3	N	-0-						-0-											
*06		2270 N	2270	-0-	-0-	B	-0-			527	2	1743	3	N	-0-						-0-											

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE					
BLACKBRUSH O & G, LLC																		
HENRY BUES GAS UNIT																		
WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652																		
M O	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	5084 X	4363	-0-	-	-721 B	-0-	981	2	3382	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
02	4200 X	3762	-0-	-	-438 B	-0-	944	2	2818	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
03	4650 X	3603	-0-	-	-1047 B	-0-	737	2	2866	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
04	5653 X	5653	-0-	-	-0- B	-0-	1305	2	4348	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
05	4450 X	4450	-0-	-	-0- B	-0-	1049	2	3401	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
06	5894 X	5894	-0-	-	-0- B	-0-	1368	2	4526	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
AMANDA OLSON GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039					
01	1384 N	1384	-0-	-	-0- B	-0-	311	2	1073	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
02	896 N	741	-0-	-	-155 B	-0-	186	2	555	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
03	885 N	885	-0-	-	-0- B	-0-	181	2	704	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
04	1290 N	718	-0-	-	-572 B	-0-	166	2	552	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
05	806 N	718	-0-	-	-88 B	-0-	169	2	549	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
06	781 N	781	-0-	-	-0- B	-0-	181	2	600	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
HENRY BUES GAS UNIT													WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045					
01	4991 X	1829	-0-	-	-3162 B	-0-	411	2	1418	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
02	2268 X	2142	-0-	-	-126 B	-0-	537	2	1605	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
03	2294 X	2109	-0-	-	-185 B	-0-	432	2	1677	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
04	1770 X	1755	-0-	-	-15 B	-0-	405	2	1350	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
05	2387 X	1589	-0-	-	-798 B	-0-	374	2	1215	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
06	2310 X	2078	-0-	-	-232 B	-0-	482	2	1596	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
TURNER GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652					
01	3999 X	621	-0-	-	-3378 B	-0-	140	2	481	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
02	3556 X	2808	-0-	-	-748 B	-0-	704	2	2104	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
03	4213 X	4213	-0-	-	-0- B	-0-	862	2	3351	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
04	3972 X	3972	-0-	-	-0- B	-0-	917	2	3055	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
05	3425 X	3425	-0-	-	-0- B	-0-	807	2	2618	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
*06	3481 X	3481	-0-	-	-0- B	-0-	808	2	2673	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
AMANDA OLSON GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740					
01	2166 N	2166	-0-	-	-0- B	-0-	487	2	1679	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
02	1221 N	1221	-0-	-	-0- B	-0-	306	2	915	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
03	1232 N	1232	-0-	-	-0- B	-0-	252	2	980	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
04	780 N	750	-0-	-	-30 B	-0-	173	2	577	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
05	806 N	476	-0-	-	-330 B	-0-	112	2	364	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
06	679 N	679	-0-	-	-0- B	-0-	157	2	522	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
GORDON GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753					
01	2511 X	1600	-0-	-	-911 B	-0-	360	2	1240	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
02	3493 X	3493	-0-	-	-0- B	-0-	876	2	2617	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
03	1643 X	1593	-0-	-	-50 B	-0-	326	2	1267	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
04	1560 X	1111	-0-	-	-449 B	-0-	257	2	854	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
05	2511 X	1071	-0-	-	-1440 B	-0-	252	2	819	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
06	2430 X	2192	-0-	-	-238 B	-0-	509	2	1683	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
AMANDA OLSON GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
01	2316 X	2316	-0-	-	-0- B	-0-	521	2	1795	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
02	1876 N	1320	-0-	-	-556 B	-0-	331	2	989	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
03	1626 N	1626	-0-	-	-0- B	-0-	333	2	1293	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
04	2250 N	1451	-0-	-	-799 B	-0-	335	2	1116	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
05	1475 N	1475	-0-	-	-0- B	-0-	348	2	1127	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	
06	1390 N	1390	-0-	-	-0- B	-0-	323	2	1067	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-	

PAWNEE (EDWARDS)														CNTY: BEE	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
TURNER GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2620 X	2620	-0-	-0- B	-0-	589	2	2031	3	N	-0-				-0-
02	2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	535	2	1598	3	N	-0-				-0-
03	1953 N	1874	-0-	-79 B	-0-	384	2	1490	3	N	-0-				-0-
04	2550 N	1751	-0-	-799 B	-0-	404	2	1347	3	N	-0-				-0-
05	2356 N	1581	-0-	-775 B	-0-	373	2	1208	3	N	-0-				-0-
*06	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	400	2	1324	3	N	-0-				-0-
SCHROEDER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920															
01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	9	2	32	3	N	-0-				-0-
02	56 N	37	-0-	-19 B	-0-	9	2	28	3	N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
04	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	9	2	30	3	N	-0-				-0-
05	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	8	2	27	3	N	-0-				-0-
*06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	8	2	27	3	N	-0-				-0-
ONEAL GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275															
01	6603 X	4895	-0-	-1708 B	-0-	1101	2	3794	3	N	-0-				-0-
02	5964 X	3820	-0-	-2144 B	-0-	958	2	2862	3	N	-0-				-0-
03	5580 X	1035	-0-	-4545 B	-0-	212	2	823	3	N	-0-				-0-
04	5400 X	972	-0-	-4428 B	-0-	224	2	748	3	N	-0-				-0-
05	4898 X	857	-0-	-4041 B	-0-	202	2	655	3	N	-0-				-0-
06	4740 X	615	-0-	-4125 B	-0-	143	2	472	3	N	-0-				-0-
TURNER GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761															
01	4154 X	3664	-0-	-490 B	-0-	824	2	2840	3	N	-0-				-0-
02	3752 X	3497	-0-	-255 B	-0-	877	2	2620	3	N	-0-				-0-
03	3968 X	3503	-0-	-465 B	-0-	717	2	2786	3	N	-0-				-0-
04	3720 X	3468	-0-	-252 B	-0-	801	2	2667	3	N	-0-				-0-
05	3875 X	3101	-0-	-774 B	-0-	731	2	2370	3	N	-0-				-0-
06	3750 X	3359	-0-	-391 B	-0-	779	2	2580	3	N	-0-				-0-
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093															
01	2418 X	2072	-0-	-346 B	-0-	466	2	1606	3	N	-0-				-0-
02	2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	510	2	1523	3	N	-0-				-0-
03	2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	440	2	1707	3	N	-0-				-0-
04	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	490	2	1631	3	N	-0-				-0-
05	2263 N	2121	-0-	-142 B	-0-	500	2	1621	3	N	-0-				-0-
06	2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	469	2	1550	3	N	-0-				-0-
BENHAM GAS UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525															
01	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	2	2	7	3	N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-				-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TURNER GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095															
01	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	447	2	1541	3	N	-0-				-0-
02	1652 N	1546	-0-	-106 B	-0-	388	2	1158	3	N	-0-				-0-
03	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	232	2	898	3	N	-0-				-0-
04	1770 N	977	-0-	-793 B	-0-	226	2	751	3	N	-0-				-0-
05	1705 N	1124	-0-	-581 B	-0-	265	2	859	3	N	-0-				-0-
*06	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	251	2	832	3	N	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS)												CNTY: BEE				
BLACKBRUSH O & G, LLC																
HENRY BUES GAS UNIT																
WELL #: 10																
RRCID -> 205879																
COMPL. DATE 05/27/2004																
TOTAL DEPTH 13846																
PERF.13413 - 15953																
M O	ALLOW 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
01	2666 X	1282	-0-	-1384 B	-0-	288	2	994	3	N	-0-					-0-
02	2100 N	1113	-0-	-987 B	-0-	279	2	834	3	N	-0-					-0-
03	1364 N	1057	-0-	-307 B	-0-	217	2	840	3	N	-0-					-0-
04	1230 N	996	-0-	-234 B	-0-	230	2	766	3	N	-0-					-0-
05	1240 N	778	-0-	-462 B	-0-	184	2	594	3	N	-0-					-0-
06	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	330	2	1089	3	N	-0-					-0-
ONEAL GAS UNIT																
WELL #: 9																
RRCID -> 207950																
COMPL. DATE 12/06/2004																
TOTAL DEPTH 13872																
PERF.13320 - 16585																
01	4681 X	4600	-0-	-81 B	-0-	1035	2	3565	3	N	-0-					-0-
02	4228 X	3770	-0-	-458 B	-0-	946	2	2824	3	N	-0-					-0-
03	4464 X	4238	-0-	-226 B	-0-	868	2	3370	3	N	-0-					-0-
04	4440 X	3971	-0-	-469 B	-0-	917	2	3054	3	N	-0-					-0-
05	4588 X	3856	-0-	-732 B	-0-	909	2	2947	3	N	-0-					-0-
06	4678 X	4678	-0-	-0- B	-0-	1085	2	3593	3	N	-0-					-0-
HENRY BUES GAS UNIT																
WELL #: 11																
RRCID -> 208366																
COMPL. DATE 12/27/2004																
TOTAL DEPTH 13856																
PERF.13300 - 15853																
01	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	92	2	318	3	N	-0-					-0-
02	392 N	328	-0-	-64 B	-0-	82	2	246	3	N	-0-					-0-
03	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	74	2	287	3	N	-0-					-0-
04	390 N	360	-0-	-30 B	-0-	83	2	277	3	N	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
06	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	70	2	231	3	N	-0-					-0-
KUENSTLER GAS UNIT																
WELL #: 1																
RRCID -> 209460																
COMPL. DATE 01/30/2006																
TOTAL DEPTH 13954																
PERF.13627 - 16227																
01	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	212	2	731	3	N	-0-					-0-
02	812 N	593	-0-	-219 B	-0-	149	2	444	3	N	-0-					-0-
03	713 N	639	-0-	-74 B	-0-	130	2	509	3	N	-0-					-0-
04	900 N	580	-0-	-320 B	-0-	134	2	446	3	N	-0-					-0-
05	651 N	486	-0-	-165 B	-0-	115	2	371	3	N	-0-					-0-
06	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	205	2	679	3	N	-0-					-0-
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT																
WELL #: 2																
RRCID -> 209738																
COMPL. DATE 01/17/2005																
TOTAL DEPTH 13740																
PERF.13495 - 16454																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BENHAM GAS UNIT A																
WELL #: 2																
RRCID -> 212328																
COMPL. DATE 04/07/2005																
TOTAL DEPTH 13990																
PERF.13720 - 16980																
01	2564 X	2564	-0-	-0- B	-0-	577	2	1987	3	N	-0-					-0-
02	1792 X	1382	-0-	-410 B	-0-	347	2	1035	3	N	-0-					-0-
03	1984 X	936	-0-	-1048 B	-0-	192	2	744	3	N	-0-					-0-
04	1920 X	1211	-0-	-709 B	-0-	279	2	932	3	N	-0-					-0-
05	1984 X	1305	-0-	-679 B	-0-	308	2	997	3	N	-0-					-0-
06	1920 X	920	-0-	-1000 B	-0-	214	2	706	3	N	-0-					-0-
BENHAM GAS UNIT																
WELL #: 5																
RRCID -> 212330																
COMPL. DATE 09/10/2004																
TOTAL DEPTH 13899																
PERF.13692 - 16425																
01	4030 X	2898	-0-	-1132 B	-0-	652	2	2246	3	N	-0-					-0-
02	3556 X	3316	-0-	-240 B	-0-	832	2	2484	3	N	-0-					-0-
03	3875 X	3367	-0-	-508 B	-0-	690	2	2677	3	N	-0-					-0-
04	3660 X	3276	-0-	-384 B	-0-	757	2	2519	3	N	-0-					-0-
05	3658 X	2365	-0-	-1293 B	-0-	558	2	1807	3	N	-0-					-0-
06	3540 X	2856	-0-	-684 B	-0-	663	2	2193	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE	
BLACKBRUSH O & G, LLC														
SCHROEDER GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 212872														
COMPL. DATE 04/25/2005														
TOTAL DEPTH 13977														
PERF.13790 - 16588														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
01	0	N		-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	4	N		-0-	-0-	-1	B	-0-	3	3				-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
GORDON GAS UNIT														
WELL #: 8														
RRCID -> 214168														
COMPL. DATE 07/20/2005														
TOTAL DEPTH 14004														
PERF.13500 - 16595														
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
TURNER GAS UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 214410														
COMPL. DATE 08/12/2005														
TOTAL DEPTH 14038														
PERF.13784 - 16629														
01	2531	N		2531	-0-	-0-	B	-0-	569	2	1962	3	N	-0-
02	1904	N		1385	-0-	-519	B	-0-	347	2	1038	3	N	-0-
03	1333	N		1044	-0-	-289	B	-0-	214	2	830	3	N	-0-
04	2430	N		874	-0-	-1556	B	-0-	202	2	672	3	N	-0-
05	1519	N		830	-0-	-689	B	-0-	196	2	634	3	N	-0-
06	798	N		798	-0-	-0-	B	-0-	185	2	613	3	N	-0-
TURNER GAS UNIT														
WELL #: 10														
RRCID -> 215298														
COMPL. DATE 09/28/2005														
TOTAL DEPTH 14014														
PERF.13496 - 16014														
01	4138	X		4138	-0-	-0-	B	-0-	931	2	3207	3	N	-0-
02	3733	X		3733	-0-	-0-	B	-0-	936	2	2797	3	N	-0-
03	3973	X		3973	-0-	-0-	B	-0-	813	2	3160	3	N	-0-
04	3935	X		3935	-0-	-0-	B	-0-	909	2	3026	3	N	-0-
05	4010	X		4010	-0-	-0-	B	-0-	945	2	3065	3	N	-0-
*06	4020	X		4020	-0-	-0-	B	-0-	933	2	3087	3	N	-0-
HOYT GENTRY GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 217776														
COMPL. DATE 11/07/2005														
TOTAL DEPTH 13952														
PERF.13560 - 15866														
01	785	N		785	-0-	-0-	B	-0-	177	2	608	3	N	-0-
02	672	N		551	-0-	-121	B	-0-	138	2	413	3	N	-0-
03	623	N		623	-0-	-0-	B	-0-	128	2	495	3	N	-0-
04	720	N		644	-0-	-76	B	-0-	149	2	495	3	N	-0-
05	692	N		692	-0-	-0-	B	-0-	163	2	529	3	N	-0-
06	901	N		901	-0-	-0-	B	-0-	209	2	692	3	N	-0-
HENRY BUES GAS UNIT														
WELL #: 12														
RRCID -> 218206														
COMPL. DATE 05/16/2005														
TOTAL DEPTH 13899														
PERF.13349 - 16708														
01	3544	X		3544	-0-	-0-	B	-0-	797	2	2747	3	N	-0-
02	3186	X		3186	-0-	-0-	B	-0-	799	2	2387	3	N	-0-
03	3503	X		3473	-0-	-30	B	-0-	711	2	2762	3	N	-0-
04	3469	X		3469	-0-	-0-	B	-0-	801	2	2668	3	N	-0-
05	3513	X		3513	-0-	-0-	B	-0-	828	2	2685	3	N	-0-
06	3401	X		3401	-0-	-0-	B	-0-	789	2	2612	3	N	-0-
TOMASEK GAS UNIT														
WELL #: 8														
RRCID -> 220284														
COMPL. DATE 03/20/2006														
TOTAL DEPTH 13692														
PERF.13493 - 16378														
01	17097	X		17097	-0-	-0-	B	-0-	3846	2	13251	3	N	-0-
02	14929	X		14929	-0-	-0-	B	-0-	3745	2	11184	3	N	-0-
03	16399	X		15716	-0-	-683	B	-0-	3218	2	12498	3	N	-0-
04	16560	X		14779	-0-	-1781	B	-0-	3413	2	11366	3	N	-0-
05	17112	X		11762	-0-	-5350	B	-0-	2773	2	8989	3	N	-0-
06	16560	X		12366	-0-	-4194	B	-0-	2870	2	9496	3	N	-0-

PAWNEE (EDWARDS) BLACKBRUSH O & G, LLC TURNER GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	69845 200 073059	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE								
				WELL #:	12	RRCID ->	220292	COMPL.	DATE	02/14/2006	TOTAL	DEPTH	14036	PERF.	13668	-	15212			
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	
01	2658 N	2658	-0-	-0-	B	-0-	-0-	598	2	2060	3	N	-0-	-0-					-0-	
02	1708 N	1655	-0-	-53	B	-0-	-0-	415	2	1240	3	N	-0-	-0-					-0-	
03	1727 N	1727	-0-	-0-	B	-0-	-0-	353	2	1374	3	N	-0-	-0-					-0-	
04	2580 N	1640	-0-	-940	B	-0-	-0-	379	2	1261	3	N	-0-	-0-					-0-	
05	1829 N	1605	-0-	-224	B	-0-	-0-	378	2	1227	3	N	-0-	-0-					-0-	
*06	1839 N	1839	-0-	-0-	B	-0-	-0-	427	2	1412	3	N	-0-	-0-					-0-	
J A LEPPARD GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	221103	COMPL.	DATE	06/13/2005	TOTAL	DEPTH	13946	PERF.	13507	-	16797			
01	1094 N	1094	-0-	-0-	B	-0-	-0-	246	2	848	3	N	-0-	-0-					-0-	
02	1316 N	737	-0-	-579	B	-0-	-0-	185	2	552	3	N	-0-	-0-					-0-	
03	1457 N	750	-0-	-707	B	-0-	-0-	154	2	596	3	N	-0-	-0-					-0-	
04	1050 N	739	-0-	-311	B	-0-	-0-	170	2	569	3	N	-0-	-0-					-0-	
05	806 N	553	-0-	-253	B	-0-	-0-	130	2	423	3	N	-0-	-0-					-0-	
*06	594 N	594	-0-	-0-	B	-0-	-0-	138	2	456	3	N	-0-	-0-					-0-	
TURNER GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	221105	COMPL.	DATE	05/16/2006	TOTAL	DEPTH	14003	PERF.	13570	-	13590			
01	589 N	382	-0-	-207	B	-0-	-0-	86	2	296	3	N	-0-	-0-					-0-	
02	308 N	279	-0-	-29	B	-0-	-0-	70	2	209	3	N	-0-	-0-					-0-	
03	651 N	236	-0-	-415	B	-0-	-0-	48	2	188	3	N	-0-	-0-					-0-	
04	360 N	334	-0-	-26	B	-0-	-0-	77	2	257	3	N	-0-	-0-					-0-	
05	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	-0-	80	2	261	3	N	-0-	-0-					-0-	
06	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	-0-	89	2	294	3	N	-0-	-0-					-0-	
ONEAL GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	221106	COMPL.	DATE	06/21/2005	TOTAL	DEPTH	13787	PERF.	13325	-	15928			
01	620 N	-0-	-0-	-620	B	-2571						N	-0-	-0-					-0-	
02	616 N	-0-	-0-	-616	B	-2571						N	-0-	-0-					-0-	
03	186 N	1117	-0-	931	B	-1640		229	2	888	3	N	-0-	-0-					-0-	
04	0 N	675	-0-	675	B	-965		156	2	519	3	N	-0-	-0-					-0-	
05	0 N	544	-0-	544	B	-421		128	2	416	3	N	-0-	-0-					-0-	
06	247 N	668	-0-	421	B	-0-		155	2	513	3	N	-0-	-0-					-0-	
HENRY BUES GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	221523	COMPL.	DATE	06/05/2006	TOTAL	DEPTH	13907	PERF.	13479	-	16740			
01	1922 N	1907	-0-	-15	B	-0-	-0-	429	2	1478	3	N	-0-	-0-					-0-	
02	1736 N	1600	-0-	-136	B	-0-	-0-	401	2	1199	3	N	-0-	-0-					-0-	
03	2046 N	1794	-0-	-252	B	-0-	-0-	367	2	1427	3	N	-0-	-0-					-0-	
04	1860 N	1761	-0-	-99	B	-0-	-0-	407	2	1354	3	N	-0-	-0-					-0-	
05	1767 N	1524	-0-	-243	B	-0-	-0-	359	2	1165	3	N	-0-	-0-					-0-	
*06	1969 N	1969	-0-	-0-	B	-0-	-0-	457	2	1512	3	N	-0-	-0-					-0-	
HENRY BUES GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	222985	COMPL.	DATE	10/18/2006	TOTAL	DEPTH	13885	PERF.	13512	-	16883			
01	589 N	583	-0-	-6	B	-0-	-0-	131	2	452	3	N	-0-	-0-					-0-	
02	532 N	528	-0-	-4	B	-0-	-0-	132	2	396	3	N	-0-	-0-					-0-	
03	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	-0-	117	2	453	3	N	-0-	-0-					-0-	
04	570 N	566	-0-	-4	B	-0-	-0-	131	2	435	3	N	-0-	-0-					-0-	
05	589 N	481	-0-	-108	B	-0-	-0-	113	2	368	3	N	-0-	-0-					-0-	
*06	560 N	560	-0-	-0-	B	-0-	-0-	130	2	430	3	N	-0-	-0-					-0-	
HENRY BUES GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	227338	COMPL.	DATE	01/20/2007	TOTAL	DEPTH	13811	PERF.	13330	-	15768			
01	4092 X	1900	-0-	-2192	B	-0-	-0-	427	2	1473	3	N	-0-	-0-					-0-	
02	3696 X	2296	-0-	-1400	B	-0-	-0-	576	2	1720	3	N	-0-	-0-					-0-	
03	3937 X	1429	-0-	-2508	B	-0-	-0-	292	2	1137	3	N	-0-	-0-					-0-	
04	3810 X	1102	-0-	-2708	B	-0-	-0-	255	2	847	3	N	-0-	-0-					-0-	
05	2883 X	195	-0-	-2688	B	-0-	-0-	46	2	149	3	N	-0-	-0-					-0-	
06	2460 X	290	-0-	-2170	B	-0-	-0-	67	2	223	3	N	-0-	-0-					-0-	

PAWNEE (EDWARDS)			//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE				
BLACKBRUSH O & G, LLC			//CONT.//		073059											
ONEAL GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 227348		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL	DEPTH 13818	PERF.13320	- 16635			
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
01		7192 X	6064	-0-	-1128 B	-0-		1364	2	4700	3	N	-0-			-0-
02		6496 X	5362	-0-	-1134 B	-0-		1345	2	4017	3	N	-0-			-0-
03		7192 X	5937	-0-	-1255 B	-0-		1216	2	4721	3	N	-0-			-0-
04		6630 X	5884	-0-	-746 B	-0-		1359	2	4525	3	N	-0-			-0-
05		6076 X	4080	-0-	-1996 B	-0-		962	2	3118	3	N	-0-			-0-
06		8503 X	8503	-0-	-0- B	-0-		1973	2	6530	3	N	-0-			-0-
ONEAL GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 232512		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL	DEPTH 13796	PERF.13388	- 14761			
01		3441 X	3134	-0-	-307 B	-0-		705	2	2429	3	N	-0-			-0-
02		3108 X	2664	-0-	-444 B	-0-		668	2	1996	3	N	-0-			-0-
03		3441 X	2951	-0-	-490 B	-0-		604	2	2347	3	N	-0-			-0-
04		3060 X	2884	-0-	-176 B	-0-		666	2	2218	3	N	-0-			-0-
05		3131 X	2352	-0-	-779 B	-0-		554	2	1798	3	N	-0-			-0-
06		3030 X	2742	-0-	-288 B	-0-		637	2	2105	3	N	-0-			-0-
TURNER GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 232931		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL	DEPTH 13963	PERF.13586	- 16288			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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			
01		899 N	824	-0-	-75 B	-0-		185	2	639	3	N	-0-			-0-
02		812 N	706	-0-	-106 B	-0-		177	2	529	3	N	-0-			-0-
03		868 N	785	-0-	-83 B	-0-		161	2	624	3	N	-0-			-0-
04		810 N	679	-0-	-131 B	-0-		157	2	522	3	N	-0-			-0-
05		775 N	544	-0-	-231 B	-0-		129	2	415	3	N	-0-			-0-
*06		854 N	854	-0-	-0- B	-0-		198	2	656	3	N	-0-			-0-
ONEAL GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 236912		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL	DEPTH 13690	PERF.13450	- 15424			
01		3720 X	3102	-0-	-618 B	-0-		698	2	2404	3	N	-0-			-0-
02		3276 X	2444	-0-	-832 B	-0-		613	2	1831	3	N	-0-			-0-
03		3565 X	2640	-0-	-925 B	-0-		541	2	2099	3	N	-0-			-0-
04		3360 X	2725	-0-	-635 B	-0-		629	2	2096	3	N	-0-			-0-
05		3517 X	3517	-0-	-0- B	-0-		829	2	2688	3	N	-0-			-0-
*06		3626 X	3626	-0-	-0- B	-0-		841	2	2785	3	N	-0-			-0-
OVERBY GAS UNIT			WELL #:		2E	RRCID -> 237660		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL	DEPTH 13734	PERF.13375	- 14981			
01		20518 X	20518	-0-	-0- B	-0-		4616	2	15902	3	N	-0-			-0-
02		16992 X	16992	-0-	-0- B	-0-		4262	2	12730	3	N	-0-			-0-
03		19565 X	19565	-0-	-0- B	-0-		4006	2	15559	3	N	-0-			-0-
04		18275 X	18275	-0-	-0- B	-0-		4220	2	14055	3	N	-0-			-0-
05		18755 X	16450	-0-	-2305 B	-0-		3878	2	12572	3	N	-0-			-0-
06		18614 X	18614	-0-	-0- B	-0-		4320	2	14294	3	N	-0-			-0-
TOMASEK GAS UNIT			WELL #:		3SW	RRCID -> 237844		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL	DEPTH 3600	PERF. 3100	- 3255			
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059										
GORDON GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	238768	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	13919 PERF.13610 - 16335				
M	ALLOW 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
01	4 X	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	29 X	-0-	29	-0- B	-0-	6	2		23 3	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	11 X	-0-	11	-0- B	-0-	3	2		8 3	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	247126	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	13660 PERF.13826 - 15809				
01	5394 X	5165	-0-	-229 B	-0-	1162	2	4003	3	N	-0-			-0-
02	5016 X	5016	-0-	-0- B	-0-	1258	2	3758	3	N	-0-			-0-
03	5549 X	4902	-0-	-647 B	-0-	1004	2	3898	3	N	-0-			-0-
04	5370 X	4321	-0-	-1049 B	-0-	998	2	3323	3	N	-0-			-0-
05	5549 X	4274	-0-	-1275 B	-0-	1008	2	3266	3	N	-0-			-0-
06	5370 X	3862	-0-	-1508 B	-0-	896	2	2966	3	N	-0-			-0-
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	249344	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	13654 PERF.13428 - 14931				
01	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	242	2	834	3	N	-0-			-0-
02	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	425	2	1270	3	N	-0-			-0-
03	1643 N	1513	-0-	-130 B	-0-	310	2	1203	3	N	-0-			-0-
04	1050 N	58	-0-	-992 B	-0-	14	2	44	3	N	-0-			-0-
05	1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BENHAM GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	250761	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	13893 PERF.13676 - 16345				
01	3399 X	3399	-0-	-0- B	-0-	765	2	2634	3	N	-0-			-0-
02	2488 X	2488	-0-	-0- B	-0-	624	2	1864	3	N	-0-			-0-
03	3156 X	3156	-0-	-0- B	-0-	646	2	2510	3	N	-0-			-0-
04	2935 X	2935	-0-	-0- B	-0-	678	2	2257	3	N	-0-			-0-
05	2675 X	2675	-0-	-0- B	-0-	631	2	2044	3	N	-0-			-0-
*06	2745 X	2745	-0-	-0- B	-0-	637	2	2108	3	N	-0-			-0-
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	253305	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	13747 PERF.13253 - 15926				
01	7892 X	7892	-0-	-0- B	-0-	1775	2	6117	3	N	-0-			-0-
02	5964 X	5267	-0-	-697 B	-0-	1321	2	3946	3	N	-0-			-0-
03	7223 X	6426	-0-	-797 B	-0-	1316	2	5110	3	N	-0-			-0-
04	7650 X	4737	-0-	-2913 B	-0-	1094	2	3643	3	N	-0-			-0-
05	7905 X	4709	-0-	-3196 B	-0-	1110	2	3599	3	N	-0-			-0-
06	7672 X	7672	-0-	-0- B	-0-	1780	2	5892	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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)														CNTY: BEE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																	
NICHOLS GAS UNIT 1																	
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2666 X	-0-	-0-	-2666 B	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	1831	-0-	1831 B	1831	128	1	1703	3	Y	-0-					-0-	
04	T. A.	591	-0-	591 B	2422	46	1	545	3	Y	-0-					-0-	
05	T. A.	1305	-0-	1305 B	3727	124	1	1181	3	Y	-0-					-0-	
06	T. A.	517	-0-	517 B	4244	60	1	457	3	Y	-0-					-0-	
ZUNIGA GAS UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534																	
01	DLQ G-10	1969	-0-	1969 B	10514	114	1	1855	3	Y	-0-					-0-	
02	12614 X	2100	-0-	-10514 B	-0-	126	1	1974	3	Y	-0-					-0-	
03	4588 X	-0-	-0-	-4588 B	-0-					Y	-0-					-0-	
04	4440 X	180	-0-	-4260 B	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-	
05	3348 X	34	-0-	-3314 B	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-	
06	2250 X	204	-0-	-2046 B	-0-	24	1	180	3	Y	-0-					-0-	
JOHNSTON GAS UNIT 1																	
WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982																	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
JOHNSTON GAS UNIT 3																	
WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526																	
01	620 X	172	-0-	-448 B	-0-	10	1	162	3	Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	1144	-0-	1144 B	1144	88	1	1056	3	Y	-0-					-0-	
05	1171 X	27	-0-	-1144 B	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-	
06	10 X	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-	
FLAME GAS UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064																	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	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																	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
STOCKTON GAS UNIT 1																	
WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897																	
01	6169 X	2736	-0-	-3433 B	-0-	158	1	2578	3	Y	-0-					-0-	
02	T. A.	2	-0-	2 B	2	2	3			Y	-0-					-0-	
03	T. A.	2834	-0-	2834 B	2836	198	1	2636	3	Y	-0-					-0-	
04	T. A.	2280	-0-	2280 B	5116	176	1	2104	3	Y	-0-					-0-	
05	T. A.	962	-0-	962 B	6078	91	1	871	3	Y	-0-					-0-	
06	T. A.	34	-0-	34 B	6112	4	1	30	3	Y	-0-					-0-	

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462						
JOHNSTON GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID -> 259707		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 13312 PERF. 13290 - 15962	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
PAWNEE (SLICK)				69845 600	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC				635131						
RTC		WELL #:		2	RRCID -> 299379		COMPL. DATE 03/20/2024		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5980 - 6001	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	4000	NO RPT	-0-	-4000	-0-					-0-
03	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					-0-
04	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PAWNEE (WILCOX)				69845 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059						
TURNER GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 293017		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 13963 PERF. 8610 - 8630	
01	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	235 2	811 3	N	-0-	65
02	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	221 2	659 3	N	-0-	65
03	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	113 2	439 3	N	-0-	65
04	930 N	916	-0-	-14 B	-0-	211 2	705 3	N	-0-	65
05	961 N	838	-0-	-123 B	-0-	197 2	641 3	N	-0-	65
*06	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	182 2	605 3	N	-0-	65
PAWNEE, S. (WILCOX)				69853 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059						
BENHAM GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 282730		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8613 - 8647	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 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-
PENA (YEGUA 4700)				70397 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
B D PRODUCTION CO., INC.				040190						
REMMERS, ELLIE ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 127148		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
PERSON (EDWARDS)				70778 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544																	
PERSON, OTHA D.				WELL #: 8		RRCID -> 216675		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 11202		PERF.10824 - 10850									
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411																	
URBANCZYK A#1				WELL #: 1		RRCID -> 180212		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10754 - 10757							
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	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									
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
PETTUS				70987 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE											
PALOMA OPERATING, LLC				100344																	
BRINKOETER				WELL #: 1		RRCID -> 298264		COMPL. DATE 07/22/2024		TOTAL DEPTH 2808		PERF. 2694 - 2702									
01	4402	-0-	-0-		-4402		-0-						N	-0-					-0-		
02	3976	-0-	-0-		-3976		-0-						N	-0-					-0-		
03	2170 #	-0-	-0-		-2170		-0-						N	-0-					-0-		
04	2100 #	-0-	-0-		-2100		-0-						N	-0-					-0-		
05	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-		
06	0 #	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		

PETTUS (8950) PALEO OIL COMPANY LLC RAY, G. A.														CNTY: BEE					
//CONT.// 70987 001 ASSOCIATED 49B 635131 WELL #: 2 RRCID -> 294756 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 3839 - 3842																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	32746						N	NO RPT					-0-	
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	32746						N	NO RPT					-0-	
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	32746						N	NO RPT					-0-	
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	32746						N	NO RPT					-0-	
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	32746						N	NO RPT					-0-	
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	32746						N	NO RPT					-0-	

PETTUS (8950) PALEO OIL COMPANY LLC RAY, G. A.														CNTY: GOLIAD					
70987 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY 635131 WELL #: 91 RRCID -> 095430 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8954 - 8970																			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PETTUS, E. (A-2 WILCOX) NORTH LAKE RESOURCES LLC RAY, GEORGE														CNTY: GOLIAD					
70988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL 100308 WELL #: 5 RRCID -> 144763 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8134 - 8142																			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PETTUS, E. (LULING) NORTH LAKE RESOURCES LLC RAY, GEORGE														CNTY: GOLIAD					
70988 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY 100308 WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644																			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40	

AMRWR, LLC RAY, GEORGE																			
102699 WELL #: 2-C RRCID -> 141620 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7598 - 7612																			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PETTUS, E. (MACKHANK)													70988 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NORTH LAKE RESOURCES LLC													100308									
RAY, GEORGE													WELL #:	2-T	RRCID -> 141137	COMPL. DATE 03/06/1992	TOTAL DEPTH 8237	PERF. 7890 - 7894				
M	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		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
06	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				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					42			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					42			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					42			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					42			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					42			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					42			
PETTUS, E. (REKLAW)													70988 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
NORTH LAKE RESOURCES LLC													100308									
RAY, GEORGE													WELL #:	1	RRCID -> 132744	COMPL. DATE 07/24/1989	TOTAL DEPTH 8216	PERF. 7296 - 7304				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					105			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					105			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					105			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					105			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					105			
06	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				
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					21			
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					21			
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					21			
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					21			
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					21			
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					21			
RAY, GEORGE													WELL #:	6	RRCID -> 145643	COMPL. DATE 05/19/1993	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7608 - 7635				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
PETTUS, S.E. (1360)													70996 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
IP WELL SERVICE LLC													102116									
MCKINNEY, J. E.													WELL #:	5	RRCID -> 182045	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 4975	PERF. 1358 - 1362				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			

PETTUS, WEST (1100)		71000 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355									
GREMMELL		WELL #: 1B		RRCID -> 171775		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 3994 PERF. 1085 - 1089			
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	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-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			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					19	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					19	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					19	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					19	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					19	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					19	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2022											
PHIL POWER (4870)		71211 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
REMORA OPERATING, LLC		701613									
SHAY "D"		WELL #: 5		RRCID -> 167853		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
PHIL POWER (5050 FRI0)		71211 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
GULF COAST OPER. & ENG., INC.		337925									
SHAY		WELL #: 1		RRCID -> 129633		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5046 - 5052			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					66	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					66	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					66	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					66	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					66	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					66	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2008											
PHIL POWER (5200)		71211 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
REILLY		WELL #: 1		RRCID -> 288311		COMPL. DATE 09/19/2019		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5188 - 5198			
01	2914 #	1891	-0-	-1023	-0-	1891	2			-0-	
02	1934 R	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			-0-	
03	1581 #	1458	-0-	-123	-0-	1458	2			-0-	
04	1862 R	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			-0-	
05	2139 #	2123	-0-	-16	-0-	2123	2			-0-	
06	2070 #	1702	-0-	-368	-0-	1702	2			-0-	

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850)				71237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA								
PROPERTY PRODUCING CO.				681462												
HARTT, JAMES				WELL #: 2	RRCID -> 061605	COMPL. DATE 01/16/1975	TOTAL DEPTH 6101	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLACED0 (4000 CATAHOULA)				71801 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365												
ROOS				WELL #: 45	RRCID -> 239395	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 7745	PERF. 3889 - 3894								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 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-
PLACED0 (4700)				71801 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365												
HENDERSON				WELL #: 13	RRCID -> 175905	COMPL. DATE 09/27/1999	TOTAL DEPTH 6325	PERF. 4677 - 4680								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLACED0 (5300 SINTON)				71801 322	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
PALOMA OPERATING, LLC				100344												
VANDENBERGE & HILL				WELL #: 10	RRCID -> 145173	COMPL. DATE 02/11/1993	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5280 - 5283								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLACED0 (5720)				71801 598	ASSOCIATED	49B		CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365												
BUHLER				WELL #: 33	RRCID -> 154573	COMPL. DATE 01/27/1995	TOTAL DEPTH 8165	PERF. 5712 - 5715								
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACED0 (5770)			71801 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC			100638											
LAKE PLACED0 SWD			WELL #: 1		RRCID -> 262418		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 5640		PERF. 5394 - 5440			
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLACED0 (6100 FRI0)			71801 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ALLEGIAN RESOURCES, LLC			013365											
ROOS			WELL #: 49		RRCID -> 119996		COMPL. DATE 12/26/1985		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5578 - 5683			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLACED0 (6700)			71801 943		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ALLEGIAN RESOURCES, LLC			013365											
TPR SCHOVAJASA "A"			WELL #: 1		RRCID -> 210505		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6678 - 6682			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLACED0, EAST			71802 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA					
PALOMA OPERATING, LLC			100344											
VANDENBERG & HILL			WELL #: 34		RRCID -> 205532		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6333 - 6337			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-62			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-62			Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->			-62						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-	

PLACED0, EAST (3525)			71802 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
PALOMA OPERATING, LLC			100344														
VANDENBERGE & HILL			WELL #: 6		RRCID -> 106152		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 6376		PERF. 3530 - 3545						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
PLACED0, EAST (4000)			71802 266		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
PALOMA OPERATING, LLC			100344														
VANDENBERG & HILL			WELL #: 20		RRCID -> 134425		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 4006 - 4014						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
VANDENBERGE & HILL			WELL #: 11		RRCID -> 149145		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 7278		PERF. 3992 - 3998						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLACED0, EAST (4700)			71802 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365														
SCHOVAJSA, E. H.			WELL #: 13		RRCID -> 156621		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 6169		PERF. 4474 - 4478						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PALOMA OPERATING, LLC			100344														
VANDENBERGE & HILL SWD			WELL #: 30R		RRCID -> 265345		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH 5114		PERF. 4690 - 5010						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLACED0, EAST (5200)			71802 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
PALOMA OPERATING, LLC			100344														
VANDENBERG & HILL			WELL #: 16		RRCID -> 095769		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 5196 - 5202						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACED0, EAST (5200)			//CONT.//		71802 380	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA				
PALOMA OPERATING, LLC			//CONT.//		100344											
VANDENBERG & HILL			WELL #:		29	RRCID -> 192156		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH		6960	PERF. 5183 - 5199			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-	
PLACED0, EAST (5500 A)					71802 456	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: VICTORIA				
PALOMA OPERATING, LLC					100344											
VANDENBERG & HILL			WELL #:		36	RRCID -> 281946		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH		7200	PERF. 5448 - 5455			
01	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
06	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			
01	T. A.	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-	
PLACED0, EAST (5600 SD.)					71802 570	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
PALOMA OPERATING, LLC					100344											
SHELTON, BEN -A-			WELL #:		4	RRCID -> 177973		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH		6959	PERF. 6243 - 6245			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLACED0, EAST (5840)					71802 646	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
PALOMA OPERATING, LLC					100344											
VANDENBERG & HILL			WELL #:		37	RRCID -> 211328		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH		7200	PERF. 5834 - 5838			
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ORO RESOURCES, LLC		626507											
BRANDL		WELL #: 1		RRCID -> 281664		COMPL. DATE 11/03/2016		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5998 - 6002					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (6200 SAND)		71802 836		ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: VICTORIA	
PALOMA OPERATING, LLC		100344											
SHELTON HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 217369		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6209					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (6400)		71802 864		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: VICTORIA	
PALOMA OPERATING, LLC		100344											
VANDENBERGE & HILL		WELL #: 42		RRCID -> 290858		COMPL. DATE 03/28/2020		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 5920 - 5950					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1		8
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

PLACEDO, W. (5420)		71809 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: VICTORIA	
ALLEGIANI RESOURCES, LLC		013365											
ROOS		WELL #: 33		RRCID -> 115590		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 5194					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW)				72029 700	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BEE			
ALLTEX OPERATING COMPANY				015056												
ERP, W. E.				WELL #: 1	RRCID -> 043178		COMPL. DATE 02/25/1967		TOTAL DEPTH 7609		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
06	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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
06	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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
PLUMMER-WILCOX (8500)				72029 900	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE			
SUN EXPLORATION, INC.				829289												
BORROUM "B"				WELL #: 1	RRCID -> 105767		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 8672		PERF. 8400 - 8422					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
POEHLER (COOK MT 5130)				72079 052	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443												
POEHLER				WELL #: 3	RRCID -> 168386		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 5338		PERF. 5104 - 5108					
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-			33	
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-			33	
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-			33	
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2				N	-0-			33	
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2				N	-0-			33	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			33	

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 793

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					
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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000)				72079 520	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAID		
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443								
URBAN-FOERSTER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 089214	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 8014	- 8036
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			46
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			46
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			46
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			46
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			46
06	0 N	NO RPT	-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: GOLIAID		
WELL #:					1	RRCID -> 155084	COMPL. DATE 07/21/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 4730 - 4736
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

POESTA CREEK (2750)				72094 696	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
SIDELINE ENERGY INC.				779921					
LEHMAN & RICHARDS				WELL #:	1	RRCID -> 127769	COMPL. DATE 04/03/1988	TOTAL DEPTH 5852	PERF. 2934 - 2938
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592	N	NO RPT	-0-

PORTER PREMIUM EXPLORATION COMPANY					72462 001 676051	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KARNES	
WILLBERN					WELL #:	1	RRCID -> 112738	COMPL. DATE 07/19/1984	TOTAL DEPTH	4207 PERF. 3860 - 3865
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PORTER, N. (REKLAW) BAY ROCK OPERATING COMPANY TABOR GAS UNIT														
		72464 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES						
		057860		WELL #: 1		RRCID -> 059484		COMPL. DATE 06/20/1974		TOTAL DEPTH 7612		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
POWDERHORN (3) BEP OPERATING, LLC STATE OF TEXAS 33724														
		72781 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
		066718		WELL #: 5AU		RRCID -> 151394		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH 5345		PERF. 4742 - 4750		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POWDERHORN, SOUTH (3900) TORRENT OIL LLC DEGOLYER														
		72785 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
		862645		WELL #: 9		RRCID -> 282171		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 3920 - 3930		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
POWDER RIVER (CONSOLIDATED) BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC JUSTEN, ELIZABETH														
		72795 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
		076738		WELL #: 5R		RRCID -> 094192		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 3027		PERF. 2608 - 2610		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD									
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 076738									
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266									
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	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									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	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									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110			N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110			N -0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	110			N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	110			N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110			N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110			N -0-	-0-
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
CENTRAL GULF PETROLEUM INC													
BOEHL													

PRIDHAM LAKE (2450)														73147 485		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
CXL ENERGY LLC														195770									
BASS, M. F.														WELL #: 3		RRCID -> 069563		COMPL. DATE 11/15/1976		TOTAL DEPTH 4749		PERF. 2450 - 2452	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-			
PRIDHAM LAKE (4210)														73147 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC														905376									
DIETZEL														WELL #: 1		RRCID -> 284287		COMPL. DATE 02/11/2018		TOTAL DEPTH 5194		PERF. 4056 - 4062	
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2					N		-0-					-0-			
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2					N		-0-					-0-			
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2					N		-0-					-0-			
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2					N		-0-					-0-			
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2					N		-0-					-0-			
06	1320	N	1159	-0-	-161	-0-	1159	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	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
PROVIDENT CITY (FRIO)														73293 020		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
PROPERTY PRODUCING CO.														681462									
HARTT UNIT														WELL #: 6		RRCID -> 182517		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 4182		PERF. 2234 - 2238	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
PROVIDENT CITY (FRIO -A-)														73293 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.														834097									
TUSA, T. S.														WELL #: 1		RRCID -> 145100		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 3712		PERF. 1801 - 1805	
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	N		-0-							-0-			
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N		-0-							-0-			
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	15	1	165	2	N		-0-							-0-			
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	14	1	171	2	N		-0-							-0-			
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	14	1	159	2	N		-0-							-0-			
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	10	1	111	2	N		-0-							-0-			
TUSA, T. S.														WELL #: 2		RRCID -> 157153		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 1827 - 1832	
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N		-0-							-0-			
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N		-0-							-0-			
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	2	N		-0-							-0-			
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	N		-0-							-0-			
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	N		-0-							-0-			
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	10	1	113	2	N		-0-							-0-			

PROVIDENT CITY (FRI0 -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	
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PROVIDENT CITY (FRI0 2610)		73293 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.		834097							
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #: 7		RRCID -> 282246		COMPL. DATE 04/06/2017		TOTAL DEPTH 3995 PERF. 2643 - 2645	
01	1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-		N	-0-	-0-
02	1792 N	-0-	-0-	-1792 B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
PROVIDENT CITY (FRI0 2980)		73293 129		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.		834097							
PYLE, H. B.		WELL #: 4		RRCID -> 178253		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2025									
PROVIDENT CITY (FRI0 3100)		73293 132		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA	
KWS OIL & GAS, LLC		479180							
BONORDEN		WELL #: 1		RRCID -> 211771		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TMR EXPLORATION, INC.		834097							
NEUHAUS, F.W.		WELL #: 9		RRCID -> 279198		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3018 - 3024	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
NEUHAUS, F.W.		WELL #: 7		RRCID -> 283917		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 5902	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175)														CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.															
NEUHAUS, F. W.															
WELL #: 6A RRCID -> 188608 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 3222															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PROVIDENT CITY (FRIO 3410)														CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.															
TRAYLOR, ALMA V.															
WELL #: 6 RRCID -> 170625 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 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-	
PROVIDENT CITY (FRIO 3550)														CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.															
NEUHAUS, F.W.															
WELL #: 3 RRCID -> 278334 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719															
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BENNER, WM.														WELL #: 4 RRCID -> 279422 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 3641	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
PROVIDENT CITY (MIOCENE)														CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.															
TRAYLOR, ALMA V.															
WELL #: 6 RRCID -> 292239 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 2276 - 2280															
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-			-0-	
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	8	1	98	2	N	-0-			-0-	
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	2	N	-0-			-0-	
04	180 N	152	-0-	-28	-0-	12	1	140	2	N	-0-			-0-	
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	7	1	74	2	N	-0-			-0-	
06	180 N	110	-0-	-70	-0-	9	1	101	2	N	-0-			-0-	
PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)														CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.															
STEINMAN, ALFRED															
WELL #: 3 RRCID -> 179363 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2025															

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)				//CONT.// 73293 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
TMR EXPLORATION, INC.				//CONT.// 834097													
TRAYLOR-MILLER				WELL #: 1		RRCID -> 283323		COMPL. DATE 03/30/2017		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 2139 - 2148					
M	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)				73293 241		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336													
7Y				WELL #: 7		RRCID -> 272722		COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8272 - 8274					
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2022																	
TMR EXPLORATION, INC.				834097													
NEUHAUS, E. T.				WELL #: 7		RRCID -> 101815		COMPL. DATE 09/24/1985		TOTAL DEPTH 14052		PERF. 8373 - 8377					
01	403 N	314	-0-	-89	-0-	-0-	23 1	291 2	Y		Y	-0-					5
02	308 N	197	-0-	-111	-0-	-0-	14 1	183 2	Y		Y	-0-					5
03	403 N	195	-0-	-208	-0-	-0-	17 1	178 2	Y		Y	-0-					5
04	300 N	155	-0-	-145	-0-	-0-	12 1	143 2	Y		Y	-0-					5
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	473 2	Y		Y	-0-					5
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	311 2	Y		Y	-0-					5
NEUHAUS-SANDRA				WELL #: 2		RRCID -> 283499		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8378 - 8392					
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	138 2	2	N	N	-0-					47
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	-0-	9 1	112 2	2	N	N	-0-					47
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	-0-	11 1	118 2	2	N	N	-0-					47
04	150 N	67	-0-	-83	-0-	-0-	5 1	62 2	2	N	N	-0-					47
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	128 2	2	N	N	-0-					47
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	287 2	2	N	N	-0-					47
PROVIDENT CITY (WILCOX B)				73293 248		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
TMR EXPLORATION, INC.				834097													
BENNER, WM.				WELL #: 4		RRCID -> 192568		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8940 - 8944					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-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					
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 7)												73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY												386310			
PROVIDENT MINERALS G.U.												WELL #: 1 RRCID -> 198439			
												COMPL. DATE 06/17/2003			
												TOTAL DEPTH 14100 PERF.12768 - 12784			
M	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	
01		1674 N	1465	-0-	-209	-0-	256 1	1209 2	N	-0-				154	
02		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	235 1	1061 2	N	-0-				154	
03		1550 N	1179	-0-	-371	-0-	191 1	986 2	N	2				156	
							2 9								
04		1410 N	1211	-0-	-199	-0-	244 1	964 2	N	3				159	
							3 9								
05		1426 N	806	-0-	-620	-0-	100 1	705 2	N	1				160	
							1 9								
06		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	240 1	993 2	N	1				161	
							1 9								

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)												73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.												834097			
NEUHAUS, F. W.												WELL #: 1 RRCID -> 003800			
												COMPL. DATE 09/23/1942			
												TOTAL DEPTH N/A PERF. 8450 - 8755			
01		948 N	948	-0-	-0-	-0-	69 1	878 2	Y	1				17	
							1 9								
02		867 N	867	-0-	-0-	-0-	63 1	801 2	Y	3	4	1		16	
							3 9								
03		961 N	850	-0-	-111	-0-	73 1	774 2	Y	3	4	1		15	
							3 9								
04		930 N	648	-0-	-282	-0-	49 1	596 2	Y	3				18	
							3 9								
05		961 N	891	-0-	-70	-0-	71 1	813 2	Y	6	5	1		19	
							7 9								
06		810 N	793	-0-	-17	-0-	67 1	723 2	Y	3	5	1		17	
							3 9								

NEUHAUS, F. W.												WELL #: 2 RRCID -> 003801			
												COMPL. DATE 12/22/1950			
												TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8558 - 8684			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	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			
01		806 N	662	-0-	-144	-0-	48 1	614 2	Y	-0-				10	
02		700 N	643	-0-	-57	-0-	47 1	593 2	Y	3	3	1		10	
							3 9								
03		620 N	607	-0-	-13	-0-	52 1	552 2	Y	3	4	1		9	
							3 9								
04		736 N	736	-0-	-0-	-0-	56 1	676 2	Y	4				13	
							4 9								
05		778 N	778	-0-	-0-	-0-	62 1	710 2	Y	5	5	1		13	
							6 9								
06		672 N	672	-0-	-0-	-0-	57 1	612 2	Y	3	5	1		11	
							3 9								

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)				73293 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.				834097											
NEUHAUS, E. A.				WELL #:	1	RRCID -> 003808	COMPL. DATE 06/10/1949	TOTAL	DEPTH	8785	PERF. 8570	-	8598		
M 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	EOM BALANCE
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19 1	249 2	Y			1				9
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16 1	205 2	Y			3	4 1			8
03	279 N	220	-0-	-59	-0-	19 1	199 2	Y			2	4 1			6
04	270 N	231	-0-	-39	-0-	18 1	213 2	Y			-0-				6
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	19 1	220 2	Y			4	5 1			5
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	18 1	189 2	Y			3	5 1			3
						3 9									

PROVIDENT CITY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 003809	COMPL. DATE 10/08/1948	TOTAL	DEPTH	8790	PERF. 8623	-	8728		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

PROVIDENT CITY GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 003810	COMPL. DATE 04/03/1950	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 8604	-	8690		
01	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	580 1	7387 2	Y			-0-				36
02	7084 X	6230	-0-	-854	-0-	446 1	5640 2	Y			131	160 1			7
03	8525 X	6721	-0-	-1804	-0-	144 9	5959 2	Y			184	154 1			37
04	8250 X	7383	-0-	-867	-0-	560 1	6734 2	Y			80				117
05	8525 X	6837	-0-	-1688	-0-	202 9	6158 2	Y			126	157 1			86
06	7710 X	5556	-0-	-2154	-0-	561 1	4999 2	Y			85	152 1			19
						88 9									
						540 1									
						139 9									
						463 1									
						94 9									

PROVIDENT CITY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 003812	COMPL. DATE 12/12/1996	TOTAL	DEPTH	11718	PERF. 8505	-	8694		
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	85 1	1088 2	Y			1				20
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1 9	1126 2	Y			1	3 1			18
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	89 1	907 2	Y			2	4 1			16
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	2 9	1124 2	Y			4				20
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	94 1	1079 2	Y			4	5 1			19
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	4 9	1154 2	Y			2	5 1			16
						95 1									
						107 1									
						2 9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800)				73293 320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
B D PRODUCTION CO., INC.				040190											
TRAYLOR				WELL #:	1	RRCID -> 126973	COMPL. DATE 03/10/1988	TOTAL	DEPTH	9615	PERF. 8622	-	8636		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				35

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 803

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000)				73293 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
HEC BABER				WELL #: 1		RRCID -> 296014		COMPL. DATE 06/19/2023		TOTAL DEPTH 14312		PERF. 8984 - 9080					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2

TMR EXPLORATION, INC.				834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
BENNER, WM.				WELL #: 1		RRCID -> 003833		COMPL. DATE 12/07/1949		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8864 - 8992					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					4

ROUSE, FAY				WELL #: 1		RRCID -> 003834		COMPL. DATE 08/28/1949		TOTAL DEPTH 9171		PERF. 8890 - 9020					
01	106 N	106	-0-	-0-		-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	90 N	90	-0-	-0-		-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	89	-0-	-0-	-4	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-		-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	169 N	169	-0-	-0-		-0-	14	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	135 N	135	-0-	-0-		-0-	11	1	124	2	Y	-0-					-0-

ROUSE, FAY				WELL #: 2		RRCID -> 003835		COMPL. DATE 02/22/1953		TOTAL DEPTH 9203		PERF. 8910 - 8990					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					15
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					13
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2025																	

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					
01	8959 #	8421	-0-	-538		-0-	338	1	8022	2	Y	55					129
02	9240	8302	-0-	-938		-0-	61	9	7915	2	Y	58	86	1			101
03	8153	3545	-0-	-4608		-0-	228	1	3269	2	Y	44					145
04	7890	6882	-0-	-1008		-0-	48	9	6545	2	Y	23	108	1			60
05	8153	732	-0-	-7421		-0-	25	9	660	2	Y	24					84
06	7890	1807	-0-	-6083		-0-	46	1	1605	2	Y	59					143
							26	9									
							137	1									
							65	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500)										73293 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.										834097									
NEUHAUS-SANDRA										WELL #: 1		RRCID -> 188882		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 10018		PERF. 9515 - 9576	
M	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	N	-0-						50	
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	N	-0-						50	
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-						50	
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-						50	
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	43	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	
01	5208 #	4690	-0-	-518	-0-	-0-	513	1	4177	2	N	-0-						78	
02	4704 #	4438	-0-	-266	-0-	-0-	508	1	3930	2	N	-0-						78	
03	5611 #	4413	-0-	-1198	-0-	-0-	429	1	3984	2	N	-0-						78	
04	5430 #	4438	-0-	-992	-0-	-0-	471	1	3967	2	N	-0-						78	
*05	5611 #	4655	-0-	-956	-0-	-0-	519	1	4136	2	N	-0-						78	
06	5073 R	5073	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	4503	2	N	-0-						78	
PROVIDENT CITY (WILCOX 10800)										73293 511		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.										161671									
HANCOCK "H"										WELL #: 2		RRCID -> 257223		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 14218		PERF.10884 - 10896	
01	403 N	344	-0-	-59	-0-	-0-	53	1	291	2	N	-0-						127	
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	492	2	N	-0-						127	
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	335	2	N	-0-						127	
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	326	2	N	-0-						127	
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	883	2	N	66	179	1				14	
							73	9											
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	696	2	N	-0-						14	
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
L. KASKIE GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 295399		COMPL. DATE 05/03/2023		TOTAL DEPTH 14047		PERF.10763 - 10796	
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	1354	2	N	-0-						13	
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	1099	2	N	-0-						13	
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	1292	2	N	-0-						13	
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	1239	2	N	-0-						13	
*05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	1189	2	N	-0-						13	
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	1233	2	N	-0-						13	
RFE OPERATING, LLC										704776									
REXER-TUSA UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 266314		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10944 - 10962	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500)				73293 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
PROVIDENT CITY GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 220696		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 14431		PERF.11760 - 11786				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	713 N	205	-0-	-0-	-508	-0-	-0-	9	1	196	2	N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-			-0-
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	744	2	N	-0-			-0-
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	928	2	N	-0-			-0-
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	974	2	N	-0-			-0-
06	750 N	598	-0-	-0-	-152	-0-	-0-	22	1	576	2	N	-0-			-0-
GOLDEN ROD GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 297270		COMPL. DATE 09/27/2023		TOTAL DEPTH 15900		PERF.11608 - 11675				
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-
04	420 N	318	-0-	-0-	-102	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
*05	558 N	198	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
06	480 N	258	-0-	-0-	-222	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900)				73293 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
FOWLER OIL & GAS LLC				100396												
HANCOCK GU 1				WELL #: 1R		RRCID -> 232304		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12006 - 12030				
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	87	3	N	-0-			133
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	66	3	N	-0-			133
03	93 N	92	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	15	1	77	3	N	-0-			133
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	N	-0-			133
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	81	3	N	-0-			133
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
HILCORP ENERGY COMPANY				386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
HARTT G.U. 1				WELL #: 1		RRCID -> 192163		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11710 - 12133				
01	5208 X	4394	-0-	-0-	-814	-0-	-0-	4377	2	17	9	N	15			123
02	4312 X	3955	-0-	-0-	-357	-0-	-0-	3920	2	35	9	N	32			155
03	4774 X	4478	-0-	-0-	-296	-0-	-0-	4443	2	35	9	N	32			187
04	4500 X	4118	-0-	-0-	-382	-0-	-0-	4085	2	33	9	N	30			217
*05	4402 X	4275	-0-	-0-	-127	-0-	-0-	4275	2			N	-0-	170	1	47
06	4320 X	4278	-0-	-0-	-42	-0-	-0-	4255	2	23	9	N	21			68
PROVIDENT CITY G.U.				WELL #: 15		RRCID -> 256520		COMPL. DATE 11/15/2018		TOTAL DEPTH 12925		PERF.11802 - 12115				
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-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				
01	7688 X	5854	-0-	-0-	-1834	-0-	-0-	425	1	5393	2	N	33			110
								36	9							
02	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	420	1	6882	2	N	33			143
								36	9							
03	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	375	1	7623	2	N	15			158
								17	9							
04	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	7243	2	N	35			193
								39	9							
*05	7905 X	7582	-0-	-0-	-323	-0-	-0-	450	1	7122	2	N	9			202
								10	9							
06	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	7196	2	N	43	178	1	67
								47	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 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
01	1922 N	1825	-0-	-97	-0-	72 1	1703 2	Y	45				134
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	50 9	1582 2	Y	29	93 1			70
03	1953 N	1713	-0-	-240	-0-	65 1	1575 2	Y	25				95
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	32 9	1870 2	Y	21	69 1			47
05	1860 N	1035	-0-	-825	-0-	110 1	956 2	Y	12				59
06	1650 N	1608	-0-	-42	-0-	28 9	1451 2	Y	30				89
						89 1							
						23 9							
						66 1							
						13 9							
						124 1							
						33 9							
RFE OPERATING, LLC 704776													
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TMR EXPLORATION, INC. 834097													
TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
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													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
TMR EXPLORATION, INC. 834097													
ROUSE, FAY WELL #: 4 RRCID -> 169799 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500)				73293 526	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671										
HANCOCK -I-				WELL #: 1	RRCID -> 088467	COMPL. DATE 04/30/1980	TOTAL DEPTH 17000	PERF.12471	- 12509					
M	ALLOW 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
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HANCOCK ESTATE "B"				WELL #: 2	RRCID -> 163129	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 15697	PERF.12752	- 12762					
01	1302 N	1143	-0-	-159 B	-0-	176 1	967 2	N			-0-			123
02	1344 N	975	-0-	-369 B	-0-	148 1	827 2	N			-0-			123
03	992 N	895	-0-	-97 B	-0-	150 1	745 2	N			-0-			123
04	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	154 1	1155 2	N			-0-			123
05	1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	195 1	1785 2	N			-0-			123
06	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	194 1	1184 2	N			-0-			123

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000)				73293 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
NEUHAUS, E. T.				WELL #: 2	RRCID -> 181921	COMPL. DATE 11/15/2000	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12652	- 13140					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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					
01	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	209 1	985 2	N			-0-			46
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	185 1	836 2	N			2			48
						2 9								
03	1240 N	1051	-0-	-189	-0-	169 1	870 2	N			11			59
						12 9								
04	1170 N	1022	-0-	-148	-0-	206 1	813 2	N			3			62
						3 9								
05	1147 N	882	-0-	-265	-0-	110 1	771 2	N			1			63
						1 9								
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	210 1	868 2	N			1			64
						1 9								

MILLER-ALLEN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 289268	COMPL. DATE 01/22/2020	TOTAL DEPTH 15850	PERF.12935	- 13060					
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	34 1	275 2	N			-0-			3
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	46 1	352 2	N			-0-			3
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	49 1	452 2	N			-0-			3
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	43 1	361 2	N			-0-			3
*05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	40 1	318 2	N			-0-			3
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	30 1	239 2	N			-0-			3

E.P.C. GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 290260	COMPL. DATE 05/19/2020	TOTAL DEPTH 15700	PERF.12712	- 12836					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700)														73293 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY														386310									
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 163829		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 13647		PERF.13402 - 13486	
M	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					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04		0 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-					
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	
01		294 X	294	-0-	-0-	-0-		32	1	262	2	N	-0-					11					
02		160 X	160	-0-	-0-	-0-		18	1	142	2	N	-0-					11					
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11					
04		24 X	24	-0-	-0-	-0-		3	1	21	2	N	-0-					11					
*05		431 X	431	-0-	-0-	-0-		48	1	383	2	N	-0-					11					
06		445 X	445	-0-	-0-	-0-		50	1	395	2	N	-0-					11					
L. KASKIE GAS UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 190667		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 14047		PERF.12868 - 13638	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4					
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4					
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4					
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4					
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4					
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4					
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2023																							
PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000)														73293 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC														100396									
HANCOCK, ET AL G.U.														WELL #: 1		RRCID -> 156186		COMPL. DATE 09/05/1995		TOTAL DEPTH 14080		PERF.13690 - 13740	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06		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	
01		9417 X	9417	-0-	-0-	-0-		1357	1	8060	3	N	-0-					5					
02		7868 X	7467	-0-	-401	-0-		1357	1	6110	3	N	-0-					5					
03		8711 X	8451	-0-	-260	-0-		1357	1	7094	3	N	-0-					5					
04		9054 X	9054	-0-	-0-	-0-		1357	1	7697	3	N	-0-					5					
05		11878 X	11878	-0-	-0-	-0-		1357	1	10521	3	N	-0-					5					
06		7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-						N	NO RPT					5					
PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD)														73293 545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC														100396									
HANCOCK, EVA RUTH														WELL #: 1		RRCID -> 186323		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14855 - 14916	
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-		34	1	201	3	N	-0-					-0-					
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-		34	1	152	3	N	-0-					-0-					
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-		34	1	177	3	N	-0-					-0-					
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-		34	1	192	3	N	-0-					-0-					
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-		33	1	187	3	N	-0-					-0-					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300)										73293 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC										100396									
HANCOCK, JOHN W. SR.										WELL #: 1		RRCID -> 182556		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 16600		PERF.16325 - 13350	
M	ALLOW CODE	GAS 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		
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	65	1	384	3	N		-0-					-0-		
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	65	1	291	3	N		-0-					-0-		
03	465 N	403	-0-	-62	-0-	65	1	338	3	N		-0-					-0-		
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	65	1	367	3	N		-0-					-0-		
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	64	1	364	3	N		-0-					-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
PROVIDENT CITY (YEGUA)										73293 560		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
CIMARRON ENGINEERING, LLC										153471									
HOBBS, B. J.										WELL #: 6		RRCID -> 250628		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5629 - 5631	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
PROVIDENT CITY (YEGUA L)										73293 584		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.										834097									
TRAYLOR, A.V.										WELL #: 9		RRCID -> 139511		COMPL. DATE 07/08/1991		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 5496 - 5514	
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	14	1	182	2	Y		-0-					-0-		
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	14	1	177	2	Y		-0-					-0-		
03	217 N	178	-0-	-39	-0-	15	1	163	2	Y		-0-					-0-		
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	Y		-0-					-0-		
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	17	1	193	2	Y		-0-					-0-		
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	15	1	158	2	Y		-0-					-0-		
PROVIDENT CITY (YEGUA L-2)										73293 586		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.										834097									
NEUHAUS, F. W.										WELL #: 3		RRCID -> 137493		COMPL. DATE 11/19/1990		TOTAL DEPTH 6228		PERF. 5628 - 5635	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST)										73293 589		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.										834097									
NEUHAUS, F. W.										WELL #: 4		RRCID -> 161515		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 6332		PERF. 5506 - 5729	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		

PROVIDENT CITY (YEGUA -M-)														
TMR EXPLORATION, INC.														
NEUHAUS, F.W.														
73293 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
834097														
WELL #: 6L RRCID -> 290937 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5688 - 5693														
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	
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	48 1	617 2	N	155	170 1			138	
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	171 9								
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	42 1	530 2	N	178	178 1			138	
04	810 N	728	-0-	-82	-0-	196 9								
05	837 N	680	-0-	-157	-0-	51 1	548 2	N	154	175 1			117	
06	750 N	617	-0-	-133	-0-	169 9								
						44 1	527 2	N	143	159 1			101	
						157 9								
						42 1	478 2	N	145	171 1			75	
						160 9								
						39 1	425 2	N	139	172 1			42	
						153 9								
PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)														
TMR EXPLORATION, INC.														
TRAYLOR-MILLER														
73293 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
834097														
WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083														
01	6293 X	6192	-0-	-101 B	-0-	450 1	5728 2	N	13				27	
02	5684 X	5458	-0-	-226 B	-0-	14 9								
03	6293 X	5495	-0-	-798 B	-0-	400 1	5057 2	N	1				28	
04	6070 X	6070	-0-	-0- B	-0-	1 9								
05	6200 X	5997	-0-	-203 B	-0-	472 1	5022 2	N	1				29	
06	6000 X	5222	-0-	-778 B	-0-	1 9								
						466 1	5601 2	N	3				32	
						3 9								
						483 1	5505 2	N	8				40	
						9 9								
						440 1	4743 2	N	35				75	
						39 9								
NEUHAUS, F.W..														
WELL #: 2 RRCID -> 281447 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6158 - 6177														
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1)														
TMR EXPLORATION, INC.														
WALTERS, DOROTHY														
73293 719 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
834097														
WELL #: 4 RRCID -> 282717 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4586 - 4594														
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				17	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-				17	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				17	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17	
PROVIDENT CITY (YEGUA 5400)														
PROPERTY PRODUCING CO.														
HARTT, J.														
73293 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
681462														
WELL #: 1 RRCID -> 089037 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

PROVIDENT CITY (YEGUA 5700)			73293 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.			834097												
NEUHAUS, F. W.			WELL #: 15		RRCID -> 283105		COMPL. DATE 02/18/2017		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5671 - 5675				
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
PROVIDENT CITY (YEGUA 5770)			73293 820		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.			834097												
WALTERS, DOROTHY			WELL #: 4-C		RRCID -> 152258		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 6072		PERF. 5730 - 5734				
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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				
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (4000, EAST)				//CONT.//	73293 913	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA				
VIPER S.W.D., LLC					886209													
ALLEN				WELL #:	3	RRCID ->	292392	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL	DEPTH	4505	PERF.	3760	-	3765		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PROVIDENT CITY (5800)					73293 920	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.					834097													
WALTERS, DOROTHY				WELL #:	4-T	RRCID ->	152259	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL	DEPTH	6072	PERF.	5887	-	5892		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)					73296 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
E.P.C. G U 1A				WELL #:	1	RRCID ->	188312	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL	DEPTH	15662	PERF.	15434	-	15449		
01	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	722	1	5879	2	N	-0-							16
02	5712 X	5333	-0-	-379	-0-	611	1	4722	2	N	-0-							16
03	6448 X	5881	-0-	-567	-0-	572	1	5309	2	N	-0-							16
04	6390 X	5545	-0-	-845	-0-	589	1	4956	2	N	-0-							16
*05	6758 X	5616	-0-	-1142	-0-	626	1	4990	2	N	-0-							16
06	6390 X	5616	-0-	-774	-0-	631	1	4985	2	N	-0-							16
E.P.C. GU 1				WELL #:	3	RRCID ->	222486	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL	DEPTH	17477	PERF.	15060	-	17375		
01	7006 X	6432	-0-	-574	-0-	703	1	5729	2	N	-0-							16
02	6328 X	5541	-0-	-787	-0-	635	1	4906	2	N	-0-							16
03	7006 X	5772	-0-	-1234	-0-	561	1	5211	2	N	-0-							16
04	6480 X	6002	-0-	-478	-0-	637	1	5365	2	N	-0-							16
*05	7006 X	5816	-0-	-1190	-0-	648	1	5168	2	N	-0-							16
06	6210 X	5913	-0-	-297	-0-	664	1	5249	2	N	-0-							16
DICKSON, R. FOUNDATION				WELL #:	2	RRCID ->	225644	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL	DEPTH	17220	PERF.	13124	-	13130		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	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		
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	N	-0-							20
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-							20
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	2	N	-0-							20
04	300 N	143	-0-	-157	-0-	6	1	137	2	N	-0-							20
05	124 N	67	-0-	-57	-0-	2	1	65	2	N	-0-							20
06	330 N	202	-0-	-128	-0-	8	1	194	2	N	-0-							20

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE AMT CODE			M				AMT CODE AMT CODE			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA																		
TMR EXPLORATION, INC. 834097																		
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 282712 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 2940 - 2943																		
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						-0-
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	1	1	15	2		N	-0-						-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2		N	-0-						-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2		N	-0-						-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2		N	-0-						-0-
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2		N	-0-						-0-
PROVIDENT CITY, NE. (3390) 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																		
B D PRODUCTION CO., INC. 040190																		
DOWELL, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 273045 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3566 - 3612																		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TMR EXPLORATION, INC. 834097																		
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3452 - 3454																		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 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-
RAMIRENA (Y- 5) 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK																		
HAMMIT PETROLEO 350618																		
ALLEN, B. WELL #: RRCID -> 129253 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940																		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						15
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2004																		
MAROCO 526610																		
ALLEN, B. WELL #: 3 G RRCID -> 003848 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 4937 - 4940																		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

RAMIRENA (Y- 5)			//CONT.//			74422 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK								
MAROCO			//CONT.//			526610															
ALLEN, B.			WELL #:			1	RRCID -> 136947			COMPL. DATE 11/19/1990			TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456								
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		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

MOSBACHER ENERGY COMPANY						589984															
FERRELL "A"						WELL #:	A 9	RRCID -> 206758			COMPL. DATE 08/23/2004			TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4903 - 4908							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

RAMIRENA (Y-15A)						74422 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK								
MAROCO						526610															
ALLEN, B.						WELL #:	3 E	RRCID -> 003849			COMPL. DATE 11/27/1960			TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5686 - 5689							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

RAMIRENA, 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							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30		

RAMIRENA, SW. (JACKSON SD.)						74429 066	ASSOCIATED			49B			CNTY: LIVE OAK								
DAHCO OPERATING, LLC						197345															
MARY REYNOLDS						WELL #:	45	RRCID -> 293660			COMPL. DATE 05/10/2022			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4524 - 4526							
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	142	176	1			47		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					90		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					133		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					137		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					147		

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY)			74429 099	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471											
MCCASLIN, CHARLES L.			WELL #:	18-D	RRCID ->	158260	COMPL. DATE	01/24/1981	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3)			74429 297	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471											
REYNOLDS, MARY A.			WELL #:	21	RRCID ->	159823	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4743	-	4753
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.)			74429 726	ASSOCIATED			49B			CNTY: LIVE OAK				
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471											
REYNOLDS, MARY A.			WELL #:	31 D	RRCID ->	080410	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5126	-	5134
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
REYNOLDS, MARY A.			WELL #:	36	RRCID ->	098691	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	5426	PERF.	5093	-	5096
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C)			74429 800	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471											
REYNOLDS, MARY A.			WELL #:	25	RRCID ->	182543	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5481	-	5518
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1)			74429 810	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471											
MCCASLIN, C. L.			WELL #:	24-F	RRCID ->	147032	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	6028	PERF.	5590	-	5594
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAY		74891 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE										
SYDSON ENERGY, INC.		833587																
RAY, GEORGE A.		WELL #: 1		RRCID -> 121232		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3431 - 3444										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
RAY, GEORGE A.		WELL #: 2		RRCID -> 131576		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE										
SYDSON ENERGY, INC.		833587																
BOOTHE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257633		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12					74
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74
WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 263092		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
JAMES STAPLES, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 265533		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		//CONT.// 74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.// 833587											
RUBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 265661		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

TULSITA RAY		WELL #: 94		RRCID -> 275680		COMPL. DATE 03/22/2014		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

RAY-WILCOX (LULING)		74947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
BRITANCO, L.L.C.		093620											
STAUSS, IDA ET AL UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 003860		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7764 - 7770					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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					
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)		74947 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
BRITANCO, L.L.C.		093620											
STAUSS, IDA ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 003867		COMPL. DATE 01/11/1961		TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8148 - 8154					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	B	23	2	N	-0-			-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	B	26	2	N	-0-			-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	B	11	2	N	-0-			-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	B	10	2	N	-0-			-0-
06	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					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	B			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B			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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 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-
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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
REFUGIO-FOX (1675)			75612 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
LAMBERT, M. F.			WELL #: B 2D	RRCID -> 183403	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL DEPTH 8014	PERF. 1724 - 1727	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2025								
FOX, W. J. "A"			WELL #: A 40	RRCID -> 207253	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 1960	PERF. 1747 - 1765	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

REFUGIO-FOX (1675)		//CONT.//		75612 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310					
W. J. FOX 'A'		WELL #:		44	RRCID -> 272721	COMPL. DATE 04/10/2014	TOTAL DEPTH 7517	PERF. 1704 - 1711	
M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-	-2	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
REFUGIO-FOX (4700)		75612 516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
W. J. FOX 'A'		WELL #: 16		RRCID -> 272306		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4792 - 4799	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
REFUGIO-FOX (5000)		75612 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
ANDERSON OIL LTD.		022499							
FOX, W. J.		WELL #:		RRCID -> 003898		COMPL. DATE 05/08/1961		TOTAL DEPTH 6487 PERF. 4999 - 5009	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	61
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014									
REFUGIO-FOX (5500)		75612 624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
LAMBERT, M. F.		WELL #: B 2F		RRCID -> 159376		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5516 - 5522	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2025									
REFUGIO-FOX (6100)		75612 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314							
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 8		RRCID -> 200166		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6051 - 6056	
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 2	N	-0-	-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-	-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-	-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-	-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-	-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT	-0-

REFUGIO-FOX (6220)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
MIGUELITA SCANIO														
WELL #: 34 RRCID -> 291202 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6248 - 6257														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
														EOM
														BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REFUGIO-FOX (6300)														
G. & M. ENERGY COMPANY														
HEARD														
WELL #: 2 RRCID -> 086341 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6389 - 6395														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REFUGIO-FOX (6300 A)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
SCANIO, MIGUELITA														
WELL #: 29 RRCID -> 280122 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6325 - 6336														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	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														
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			-0-
REFUGIO-FOX (6450 STRINGER)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
MIGUELITA SCANIO														
WELL #: 31 RRCID -> 290745 COMPL. DATE 11/03/2020 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6434 - 6441														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REFUGIO-FOX (6600)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
SCANIO, MIGUELITA														
WELL #: 10 RRCID -> 207964 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6555														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (6600)		//CONT.//		75612 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314							
MIGUELITA SCANIO		WELL #:		14	RRCID -> 269669	COMPL. DATE 11/08/2012	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6604	-	6607	
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REFUGIO HEARD (1600)				75626 114	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
COX & COX PRODUCTION CO.				183232							
HYNES, JAMIE -C-		WELL #:		3	RRCID -> 068968	COMPL. DATE 10/11/1976	TOTAL DEPTH 6586	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REFUGIO HEARD (4500)				75626 342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411							
REA, W. L.		WELL #:		4	RRCID -> 003912	COMPL. DATE 08/11/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4515	-	4518	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REFUGIO HEARD (4600)				75626 380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
WYRICK & HUGHES				945880							
SHELLY, T. P.		WELL #:		7	RRCID -> 003914	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4584	-	4588	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REFUGIO HEARD (5600)		75626 722	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: REFUGIO	
PALEO OIL COMPANY LLC		635131					
HEARD, A. W. J.		WELL #: 2	RRCID -> 063576	COMPL. DATE 05/29/2008	TOTAL DEPTH 6222	PERF. 5578 - 5584	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
REFUGIO HYNES (6400)		75640 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: REFUGIO	
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314					
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 33	RRCID -> 282743	COMPL. DATE 06/13/2014	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6431 - 6533	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 37	RRCID -> 293659	COMPL. DATE 07/20/2022	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6386 - 6396	
01	124 N	31	-0-	-93	31 2		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	59 2		-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	107 2		-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	292 2		-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	231 2		-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90			-0-
REFUGIO NEW (1900)		75654 066	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: REFUGIO	
WALLIS ENERGY, INC.		893997					
LAMBERT, J. A.		WELL #: 9	RRCID -> 066561	COMPL. DATE 04/01/1976	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
REFUGIO NEW (2000)		75654 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: REFUGIO	
WALLIS ENERGY, INC.		893997					
HYNES, PHIL		WELL #: A 1	RRCID -> 061074	COMPL. DATE 07/11/1974	TOTAL DEPTH 6150	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
REFUGIO NEW (5190)		75654 459	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: REFUGIO	
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.		745991					
ROOKE		WELL #: 5	RRCID -> 288967	COMPL. DATE 11/09/2019	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5288 - 5294	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-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					CNTY: REFUGIO				
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-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					CNTY: REFUGIO				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	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					CNTY: REFUGIO				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		129
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		129
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		129
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		129
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		129
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		129
REFUGIO OLD (1750)														
JETGAS COMPANY														
REA, W. L.														
WELL #: 1					RRCID -> 030933					COMPL. DATE 07/18/1963				
TOTAL DEPTH 2105					PERF. 1702 - 1706					CNTY: REFUGIO				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
REFUGIO OLD (2400)														
WALLIS ENERGY, INC.														
LAMBERT, J. A.														
WELL #: 8					RRCID -> 063138					COMPL. DATE 07/05/1974				
TOTAL DEPTH 5412					PERF. 2490 - 2495					CNTY: REFUGIO				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	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						
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WYRICK & HUGHES				945880												
RYALS, SHELLY				WELL #: 7	RRCID -> 003953	COMPL. DATE 05/05/1950	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3466	-	3470						
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REFUGIO OLD (5300)				75668 585	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411												
TREVINO				WELL #: 1	RRCID -> 177961	COMPL. DATE 06/15/1999	TOTAL DEPTH 6470	PERF. 5294	-	5300						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
PLUGGED AND ABANDONED				10/18/2022												
REFUGIO OLD (5600)				75668 675	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
EAGLEFORD OPERATING, INC.				238468												
RYALS ESTATE -P-				WELL #: 1	RRCID -> 037001	COMPL. DATE 07/28/1965	TOTAL DEPTH 5823	PERF. 5684	-	5686						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
PLUGGED AND ABANDONED				02/06/2023												

REFUGIO OLD (6200)										75668 765		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REFUGIO				
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC										218314										
MIGUELITA SCANIO										WELL #: 32		RRCID -> 290877		COMPL. DATE 01/15/2021		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6268 - 6276		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	186 N	48	-0-	-138 B	-0-	48	2					Y	-0-						-0-	
02	112 N	92	-0-	-20 B	-0-	92	2					Y	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-										
03	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2					Y	-0-						-0-	
04	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2					Y	-0-						-0-	
05	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2					Y	-0-						-0-	
06	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-							Y	NO RPT						-0-	
REFUGIO OLD (6300)										75668 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC										218314										
MIGUELITA SCANIO										WELL #: 36		RRCID -> 281284		COMPL. DATE 10/12/2016		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6554 - 6557		
01	186 N	47	-0-	-139	-0-	47	2					N	-0-						-0-	
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89	2					N	-0-						-0-	
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2					N	-0-						-0-	
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2					N	-0-						-0-	
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2					N	-0-						-0-	
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-							N	NO RPT						-0-	
REFUGIO OLD (6550 FRI0)										75668 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC										218314										
SCANIO, MIGUELITA										WELL #: 18		RRCID -> 234584		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6590 - 6594		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-	
REIFFERT (YEGUA 5600)										75745 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC										100412										
REIFFERT "D"										WELL #: 4		RRCID -> 214750		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5528 - 5578		
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	12	1	1215	2	N	8			21						
						9	9													
02	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	22	1	2382	2	N	6			27						
						7	9													
03	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	26	1	2573	2	N	-0-			27						
04	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	27	1	2674	2	N	-0-			27						
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	24	1	2109	2	N	7			34						
						8	9													
06	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	27	1	2636	2	N	2			36						
						2	9													
RENGER (WILCOX 10300)										75947 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY										561136										
KLIMITCHEK G.U. 1										WELL #: 3		RRCID -> 278668		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 11560 - 11784		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	

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															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2108 N	2071	-0-	-37 B	-5492	443	1	1402	2	N	107				167
02	1764 N	2508	-0-	744 B	-4748	108	4	118	9	N	105	167	1		105
03	2108 N	2020	-0-	-88 B	-4748	624	4	116	9	N	141	188	1		58
04	2010 N	1869	-0-	-141 B	-4748	464	1	1357	2	N	112				170
05	2666 N	2026	-0-	-640 B	-4748	44	4	155	9	N	111	197	1		84
06	1950 N	1982	-0-	32 B	-4716	452	1	1253	2	N	63				147
						41	4	123	9						
						476	1	1389	2						
						39	4	122	9						
						461	1	1425	2						
						27	4	69	9						
MERIT ENERGY COMPANY															
HARVEY RENGAS GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 216425 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	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															
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
HARVEY RENGAS GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 223464 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	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															
01	248 N	460	-0-	212 B	-1441457	3	1	457	2	Y	-0-				134
02	224 N	322	-0-	98 B	-1441359	2	1	320	2	Y	-0-				134
03	248 N	106	-0-	-142 B	-1441359	106	2			Y	-0-				134
04	240 N	139	-0-	-101 B	-1441359	3	1	136	2	Y	-0-				134
05	248 N	169	-0-	-79 B	-1441359	6	1	163	2	Y	-0-				134
06	90 N	208	-0-	118 B	-1441241	9	1	199	2	Y	-0-				134

RENGER (WILCOX 12600)												CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY															
RODEN GAS UNIT NO.1															

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 829

RIC-JOHN (3250)				76286 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD								
TEXXCO ENERGY SERVICES INC				850917															
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS				WELL #:	2W	RRCID -> 224709	COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 10528		PERF. 3300 - 3850								
M	GAS INJECT. (I)			MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

RICHARD ADCOCK (5500)					76396 875	ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: VICTORIA		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP					531085									
ATKINSON, MARY E.					WELL #:	1	RRCID -> 003970	COMPL. DATE	10/14/1959	TOTAL DEPTH	8832	PERF. 5515	-	5520
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	9	1	761	2	N	3		58
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	3	9	711	2	N	2		60
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	8	1	2622	2	N	5		65
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2	9	2430	2	N	-0-		65
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	34	1	1916	2	N	4		69
06	2040	N	796	-0-	-1244	-0-	6	9	787	2	N	1		70

RIVERDALE (REKLAW SEG B)				77017 310	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
PETTUS HEIRS				WELL #:	5	RRCID -> 296543	COMPL. DATE 05/05/2022	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8479 - 8484
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		64
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		64

ROCHE (-B-)		77538 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
PALOMA OPERATING, LLC		100344					
ROCHE		WELL #:	1	RRCID -> 295403	COMPL. DATE 04/30/2023	TOTAL DEPTH 7235	PERF. 6737 - 6896
01	0 X	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		01/03/2025					

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN)			77543 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
ROCHE			WELL #: 12		RRCID -> 188215		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 7881		PERF. 7552 - 7560								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SALIDA EXPLORATION, LLC			744095										CNTY: REFUGIO						
ROCHE			WELL #: 1		RRCID -> 227407		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7510 - 7516								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395							N	NO RPT					-0-	
06	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								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	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								
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	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 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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED			09/01/2006											
FLETCHER OPERATING, LLC			273611											
BALLARD, CLAUDE			WELL #:		RRCID -> 225140		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801					
01	7220 X	7220	-0-	-0- B	-0-	7121	2	99 9	N	90				128
02	6414 X	6414	-0-	-0- B	-0-	223	1	6089 2	N	93	130 1			91
						102	9							
03	7879 X	7879	-0-	-0- B	-0-	7771	2	108 9	N	98	101 1			88
04	6515 X	6515	-0-	-0- B	-0-	330	1	6083 2	N	93	146 1			35
						102	9							
05	6939 X	6939	-0-	-0- B	-0-	6861	2	78 9	N	71				106
06	6903 X	6903	-0-	-0- B	-0-	6802	2	101 9	N	92	156 1			42
STRADER UNIT			WELL #:		RRCID -> 228741		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823					
01	5539 X	5539	-0-	-0- B	-0-	5492	2	47 9	N	43				73
02	5316 X	5316	-0-	-0- B	-0-	186	1	5086 2	N	40	53 1			60
						44	9							
03	5717 X	5717	-0-	-0- B	-0-	5667	2	50 9	N	45	79 1			26
04	3990 X	2808	-0-	-1182 B	-0-	144	1	2664 2	N	-0-				26
05	4205 X	4205	-0-	-0- B	-0-	4147	2	58 9	N	53				79
06	6582 X	6582	-0-	-0- B	-0-	6531	2	51 9	N	46	103 1			22
TURNBOW			WELL #:		RRCID -> 229400		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925					
01	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			45
03	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-			45
*04	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10 2		N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			45
06	11 N	NO RPT	-0-	-11 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					
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707					N	-0-			57
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707					N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707					N	-0-			57
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707					N	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707					N	-0-			57
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-87707					N	NO RPT			57
WELDERXP LTD.			907320											
BALLARD			WELL #:		RRCID -> 227236		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT			-0-

RUDMAN, W. (LULING 6790) SERCO OPERATING LLC MCFALL-KERBY															78841 450 102226		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
															WELL #:	5	RRCID ->	213252	COMPL. DATE	03/08/2015	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7163 - 7164				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT		-0-		-0-		4886									N		NO RPT								-0-	
02	INJECT	NO RPT		-0-		-0-		4886									N		NO RPT								-0-	
03	INJECT	NO RPT		-0-		-0-		4886									N		NO RPT								-0-	
04	INJECT	NO RPT		-0-		-0-		4886									N		NO RPT								-0-	
05	INJECT	NO RPT		-0-		-0-		4886									N		NO RPT								-0-	
06	INJECT	NO RPT		-0-		-0-		4886									N		NO RPT								-0-	
RUNGE, E. (HACKNEY) PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. STANCHOS, VIOLA "A"															78902 300 681057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES							
															WELL #:	1	RRCID ->	222452	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	10969	PERF.	9421 - 9612				
01	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N		NO RPT								-0-	
02	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N		NO RPT								-0-	
03	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N		NO RPT								-0-	
04	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N		NO RPT								-0-	
05	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N		NO RPT								-0-	
06	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N		NO RPT								-0-	
RUNGE, E. (ROEDER) 2 D OIL & GAS LLC GISLER-ESCAMILLA															78902 475 953828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES							
															WELL #:	1ST	RRCID ->	239818	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	4358 - 4702				
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N		NO RPT								-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N		NO RPT								-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N		NO RPT								-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N		NO RPT								-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N		NO RPT								-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N		NO RPT								-0-	
RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. JANSSEN -A-															78902 480 681057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES							
															WELL #:	1 U	RRCID ->	062357	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	10306 - 10312				
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-		-0-		-0-									Y		NO RPT								66	
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-		-0-		-0-									Y		NO RPT								66	
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-		-0-		-0-									Y		NO RPT								66	
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-		-0-		-0-									Y		NO RPT								66	
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-		-0-		-0-									Y		NO RPT								66	
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-		-0-		-0-									Y		NO RPT								66	
RUNGE, E. (MIGURA 10850) PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. JANSSEN -A-															78902 600 681057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES							
															WELL #:	1 L	RRCID ->	062358	COMPL. DATE	05/17/1975	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	N/A				
01	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-									Y		NO RPT								-0-	
02	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-									Y		NO RPT								-0-	
03	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-									Y		NO RPT								-0-	
04	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-									Y		NO RPT								-0-	
05	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-									Y		NO RPT								-0-	
06	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-									Y		NO RPT								-0-	

RYAN (WILCOX 10,600)													79140 500 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY													561136											
KLIMITCHEK													WELL #: 2			RRCID -> 223289			COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 11650 PERF.10175 - 10324		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
01		527 N	410	-0-	-117	-0-			2 1			408 2	N	-0-				18						
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-			3 1			502 2	N	-0-				18						
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-			501 2				N	-0-				18						
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-			12 1			478 2	N	-0-				18						
05		527 N	493	-0-	-34	-0-			17 1			476 2	N	-0-				18						
06		521 N	521	-0-	-0-	-0-			22 1			499 2	N	-0-				18						
KLIMITCHEK													WELL #: 4			RRCID -> 238777			COMPL. DATE 07/08/2008			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184		
01		558 N	325	-0-	-233	-0-			2 1			322 2	N	1				162						
02		476 N	368	-0-	-108	-0-			2 1			355 2	N	10				172						
03		403 N	333	-0-	-70	-0-			11 9															
04		446 N	446	-0-	-0-	-0-			319 2			14 9	N	13				185						
05		419 N	419	-0-	-0-	-0-			10 1			416 2	N	18		173 1		30						
06		582 N	582	-0-	-0-	-0-			20 9															
									14 1			387 2	N	16				46						
									18 9															
									24 1			547 2	N	10				56						
									11 9															
HARVEY RENGAS GAS UNIT NO. 1													WELL #: 1			RRCID -> 242627			COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A		
01		211 N	211	-0-	-0-	-0-			1 1			210 2	Y	-0-				25						
02		112 N	65	-0-	-47	-0-			65 2				Y	-0-				25						
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-			137 2				Y	-0-				25						
04		150 N	137	-0-	-13	-0-			3 1			134 2	Y	-0-				25						
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-			4 1			113 2	Y	-0-				25						
06		120 N	55	-0-	-65	-0-			2 1			53 2	Y	-0-				25						
SAINT ARMO (MACKHANK)													79595 250 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
VENTEX OPERATING CORP.													884527											
SCHENDEL A													WELL #: 1 A			RRCID -> 220090			COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355		
01		3286 X	2331	-0-	-955	-0-			2314 3			17 9	N	15		15 8		43						
02		3192 X	3001	-0-	-191	-0-			2948 3			53 9	N	48		48 8		43						
03		3534 X	3524	-0-	-10	-0-			3490 3			34 9	N	31		31 8		43						
04		3420 X	3305	-0-	-115	-0-			3282 3			23 9	N	21		21 8		43						
05		3503 X	2592	-0-	-911	-0-			2559 3			33 9	N	30		30 8		43						
06		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-							N	NO RPT				43						
SCHENDEL A													WELL #: 2			RRCID -> 222473			COMPL. DATE 10/14/2006			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201		
01		8463 X	7139	-0-	-1324	-0-			7065 3			74 9	N	67		22 8		182						
02		7644 X	6647	-0-	-997	-0-			6579 3			68 9	N	62		55 8		189						
03		8463 X	7573	-0-	-890	-0-			7537 3			36 9	N	33		33 8		189						
04		8190 X	7087	-0-	-1103	-0-			7013 3			74 9	N	67		195 1		40						
05		8060 X	5842	-0-	-2218	-0-			5770 3			72 9	N	65		32 8		73						
06		7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-							N	NO RPT				73						

SAINT ARMO (MACKHANK)		//CONT.//		79595 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
VENTEX OPERATING CORP.		//CONT.//		884527							
PATTON		WELL #:		2	RRCID -> 228250		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PATTON UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 258747		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538
01	1302 N	1100	-0-	-202	-0-	1100	3		N	-0-	104
02	1316 N	1214	-0-	-102	-0-	1212	3	2 9	N	2	104
03	1271 N	1198	-0-	-73	-0-	1197	3	1 9	N	1	104
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	3	1 9	N	1	104
05	1333 N	1195	-0-	-138	-0-	1194	3	1 9	N	1	104
06	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730				N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730				N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730				N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730				N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730				N	NO RPT	-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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	* 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
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	1		N	-0-				-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	1		N	-0-				-0-
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	1		N	-0-				-0-
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	1		N	-0-				-0-
05	496 N	284	-0-	-212	-0-	284	1		N	-0-				-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	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														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
06	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														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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														
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-				-0-
06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-				-0-

SALEM (1900) B.P. PRODUCTIONS INC. MUSSELMAN			79782 350 040797			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA							
			WELL #: 5			RRCID -> 276040			COMPL. DATE 05/10/2013			TOTAL DEPTH 2570 PERF. 1856 - 1860							
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SALEM (3180) INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. KONRAD			79782 760 424737			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA							
			WELL #: 1			RRCID -> 209668			COMPL. DATE 01/21/2005			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SALEM (3525) CXL ENERGY LLC MCCAN, C. K. JR. "B"			79782 845 195770			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA							
			WELL #: 6			RRCID -> 173784			COMPL. DATE 03/18/1999			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA							
			WELL #: 2			RRCID -> 108138			COMPL. DATE 12/09/1986			TOTAL DEPTH 6480 PERF. 2790 - 2824							
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA							
			WELL #: 37			RRCID -> 155138			COMPL. DATE 06/20/1995			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3940 - 3946							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SALEM, S.E. (2930)			79784 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850													
MUSSELMAN GU			WELL #: 1		RRCID -> 239397		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH		5164 PERF. 2992 - 2996					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2)			80117 188		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
CREST PETROLEUM, LLC			189894													
LOCKWOOD, M. G.			WELL #: 1		RRCID -> 004049		COMPL. DATE 04/29/1959		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7405 - 7428					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2022																
SAN ANTONIO BAY, N. (D-3)			80117 282		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN							
CREST PETROLEUM, LLC			189894													
LOCKWOOD, M. G.			WELL #: 3 U		RRCID -> 004052		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH		7950 PERF. N/A					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STATE TRACT 72			WELL #: 1		RRCID -> 047204		COMPL. DATE 10/06/1969		TOTAL DEPTH		8510 PERF. N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5)															80117 407					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: CALHOUN														
CREST PETROLEUM, LLC															189894																													
LOCKWOOD, M. G.															WELL #:					RRCID -> 112255					COMPL. DATE 07/11/1984					TOTAL DEPTH 7970					PERF. 7507 - 7512									
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	BALANCE																								
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						27																								
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						27																								
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						27																								
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						27																								
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						27																								
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-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				
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	993						Y	NO RPT						8																								
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	993						Y	NO RPT						8																								
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	993						Y	NO RPT						8																								
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	993						Y	NO RPT						8																								
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	993						Y	NO RPT						8																								
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-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				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	40						40																								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						40																								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						40																								
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				
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-						N	36						250																								
02	2800	N	3004	-0-	204	204	2986	3	18	9	N	16								266																								
03	3100	N	4467	-0-	1367	1571	4448	3	19	9	N	17								283																								
04	2937	N	1366	-0-	-1571	-0-	1323	3	43	9	N	39								322																								
05	1679		1289	-0-	-390	-0-	1244	3	45	9	N	41								363																								
06	870		657	-0-	-213	-0-	614	3	43	9	N	39								402																								
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				
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	54	1	171	2	N	-0-								4																								
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-					N	-0-							4																								
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	15	1	39	2	N	-0-								4																								
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	143	1	493	2	N	-0-								4																								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							4																								
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	20	1	46	2	N	-0-								4																								
SANGER HEIRS 392															WELL #:					1LT					RRCID -> 114492					COMPL. DATE 12/14/1984					TOTAL DEPTH 13218					PERF.10270 - 10344				
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	66	1	210	2	N	-0-								135																								
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-					N	-0-							135																								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							135																								
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	63	1	219	2	N	-0-								135																								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							135																								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							135																								

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)				//CONT.//	80759 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
BLUEBONNET OIL & GAS				//CONT.//	076838														
SANGER HEIRS 391				WELL #:	4LT	RRCID ->	116097	COMPL.	DATE	04/04/1985	TOTAL	DEPTH	10575	PERF.	10341 - 10473				
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	
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	207	2	N	-0-					-0-	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-		121	1	419	2	N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SANGER HEIRS 391				WELL #:	2	RRCID ->	175634	COMPL.	DATE	09/21/1999	TOTAL	DEPTH	10560	PERF.	10282 - 10330				
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	209	2	N	-0-					-0-	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-		114	1	393	2	N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SARCO CREEK (2800)					81077 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD							
CHARRO OPERATING, L.L.C.					146621														
WOOD, CARRIE				WELL #:	34-C	RRCID ->	160369	COMPL.	DATE	05/06/1996	TOTAL	DEPTH	5390	PERF.	2860 - 2870				
01	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	-0-		3554	2			N	-0-					54	
02	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	-0-		3225	2			N	-0-					54	
03	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	-0-		3593	2			N	-0-					54	
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	-0-		3432	2			N	-0-					54	
05	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	-0-		3546	2			N	-0-					54	
06	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	-0-		3406	2			N	-0-					54	
WOOD				WELL #:	81	RRCID ->	298587	COMPL.	DATE	01/28/2025	TOTAL	DEPTH	5272	PERF.	3300 - 3420				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
T-C OIL COMPANY, LLC					833782														
BUNDICK				WELL #:	2	RRCID ->	200172	COMPL.	DATE	09/05/2003	TOTAL	DEPTH	5380	PERF.	2860 - 2863				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SARCO CREEK (4100)					81077 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD							
CHARRO OPERATING, L.L.C.					146621														
WOOD				WELL #:	81	RRCID ->	182275	COMPL.	DATE	12/11/2000	TOTAL	DEPTH	5272	PERF.	4068 - 4090				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE. . 01/28/2025																			

SARCO CREEK (4500)			81077 622		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621											
WOOD, CARRIE			WELL #:		34-T	RRCID ->	163054	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	5390	PERF. 4555 - 4560		
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
T-C OIL COMPANY, LLC			833782											
BUNDICK			WELL #:		2	RRCID ->	197477	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	5380	PERF. 4434 - 4437		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SARCO CREEK (4700)			81077 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
WAGNER OIL COMPANY			891175											
LAMBERT-WOOD			WELL #:		1 C	RRCID ->	123846	COMPL. DATE	04/02/1987	TOTAL DEPTH	5033	PERF. 4734 - 4738		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LAMBERT-WOOD			WELL #:		7	RRCID ->	134154	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4726 - 4775		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2023														
WOOD			WELL #:			RRCID ->	212522	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4780 - 4790		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020														

SARCO CREEK (5000)			81077 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621														
WOOD			WELL #: 67-C		RRCID -> 182277		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WOOD			WELL #: 77		RRCID -> 191194		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SARCO CREEK, W. (FRI0 4600)			81083 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
WAGNER OIL COMPANY			891175														
KOONTZ "B"			WELL #: 3		RRCID -> 114889		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97
06	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									
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	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
06	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 #:		RRCID -> 186977		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3806 - 3816									
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	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 #:		RRCID -> 290271		COMPL. DATE 06/18/2020		TOTAL DEPTH 10561 PERF.10457 - 10511									
01	103993	X	103993	-0-	-0-	B	-0-	98283	2	5710	9	Y	5191	5347	1			254	
02	94276	X	92871	-0-	-1405	B	-0-	87753	2	5118	9	Y	4653	4532	1			375	
03	104377	X	101448	-0-	-2929	B	-0-	96176	2	5272	9	Y	4793	4822	1			346	
04	100680	X	96044	-0-	-4636	B	-0-	91128	2	4916	9	Y	4469	4559	1			256	
05	104036	X	95933	-0-	-8103	B	-0-	91478	2	4455	9	Y	4050	3920	1			386	
06	100650	X	95389	-0-	-5261	B	-0-	91066	2	4323	9	Y	3930	3814	1			502	
MCCABE ETAL GU				WELL #:		RRCID -> 290827		COMPL. DATE 05/04/2021		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10424 - 10966									
01	50367	X	50367	-0-	-0-	B	-0-	47130	2	3237	9	Y	2943	3031	1			178	
02	44828	X	44510	-0-	-318	B	-0-	41729	2	2781	9	Y	2528	2462	1			244	
03	49631	X	48421	-0-	-1210	B	-0-	45579	2	2842	9	Y	2584	2600	1			228	
04	49762	X	49762	-0-	-0-	B	-0-	46929	2	2833	9	Y	2575	2627	1			176	
05	49631	X	40129	-0-	-9502	B	-0-	37962	2	2167	9	Y	1970	1907	1			239	
06	48511	X	48511	-0-	-0-	B	-0-	45739	2	2772	9	Y	2520	2445	1			314	
BOEDEKER ETAL GU				WELL #:		RRCID -> 291707		COMPL. DATE 09/16/2021		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10436 - 10476									
01	41659	X	41659	-0-	-0-	B	-0-	38573	2	3086	9	Y	2805	2785	1			511	
02	39707	X	39707	-0-	-0-	B	-0-	37380	2	2327	9	Y	2115	2177	1			449	
03	43586	X	36913	-0-	-6673	B	-0-	34341	2	2572	9	Y	2338	2246	1			541	
04	42180	X	37334	-0-	-4846	B	-0-	35029	2	2305	9	Y	2095	2215	1			421	
05	43958	X	15238	-0-	-28720	B	-0-	14350	2	888	9	Y	807	926	1			302	
06	42540	X	38440	-0-	-4100	B	-0-	35761	2	2679	9	Y	2435	2248	1			489	
COOK-KAISER GU				WELL #:		RRCID -> 292830		COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10298 - 10328									
01	65908	X	65908	-0-	-0-	B	-0-	61411	2	4497	9	Y	4088	3865	1			1018	
02	82187	X	82187	-0-	-0-	B	-0-	77896	2	4291	9	Y	3901	4225	1			694	
03	74317	X	74317	-0-	-0-	B	-0-	69898	2	4419	9	Y	4017	4048	1			663	
04	69740	X	69740	-0-	-0-	B	-0-	65246	2	4494	9	Y	4085	3691	1			1057	
05	66658	X	66658	-0-	-0-	B	-0-	62971	2	3687	9	Y	3352	3840	1			569	
06	69884	X	69884	-0-	-0-	B	-0-	65404	2	4480	9	Y	4073	3697	1			945	

SAWFISH (WILCOX 10400)														CNTY: DE WITT			
HURD ENTERPRISES, LTD.																	
MCCABE ETAL GU																	
WELL #: 3 RRCID -> 293026 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10508 - 10538																	
M	ALLOW 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	
01	21784 X	21784	-0-	-0- B	-0-	21412	2	372	9	Y	338	348	1			406	
02	19631 X	19631	-0-	-0- B	-0-	19160	2	471	9	Y	428	417	1			417	
03	29629 X	29629	-0-	-0- B	-0-	28818	2	811	9	Y	737	741	1			413	
04	26559 X	26559	-0-	-0- B	-0-	26001	2	558	9	Y	507	517	1			403	
05	18910 X	7805	-0-	-11105 B	-0-	7607	2	198	9	Y	180	174	1			409	
06	25529 X	25529	-0-	-0- B	-0-	24638	2	891	9	Y	810	786	1			433	
BOEDEKER ETAL GU														WELL #: 2 RRCID -> 293201 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10398 - 10428			
01	92287 X	90070	-0-	-2217 B	-0-	82572	2	7498	9	Y	6816	6498	1			485	
02	83356 X	80991	-0-	-2365 B	-0-	74461	2	6530	9	Y	5936	5888	1			533	
03	92287 X	90062	-0-	-2225 B	-0-	83625	2	6437	9	Y	5852	6096	1			289	
04	89310 X	84721	-0-	-4589 B	-0-	78508	2	6213	9	Y	5648	5714	1			223	
05	92287 X	88343	-0-	-3944 B	-0-	82077	2	6266	9	Y	5696	5565	1			354	
06	87150 X	84303	-0-	-2847 B	-0-	78396	2	5907	9	Y	5370	5534	1			190	
LINDER ETAL GU														WELL #: 1 RRCID -> 293645 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10610 - 10650			
01	31930 X	31930	-0-	-0- B	-0-	30318	2	1612	9	Y	1465	1318	1			488	
02	31121 X	31121	-0-	-0- B	-0-	29700	2	1421	9	Y	1292	1496	1			284	
03	36197 X	36197	-0-	-0- B	-0-	34326	2	1871	9	Y	1701	1516	1			469	
04	38285 X	38285	-0-	-0- B	-0-	36466	2	1819	9	Y	1654	1709	1			414	
05	28830 X	16347	-0-	-12483 B	-0-	15575	2	772	9	Y	702	725	1			391	
06	33123 X	33123	-0-	-0- B	-0-	31596	2	1527	9	Y	1388	1410	1			369	
MCCABE ETAL GU														WELL #: 4 RRCID -> 294204 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10442 - 10482			
01	44654 X	44654	-0-	-0- B	-0-	41026	2	3628	9	Y	3298	3151	1			686	
02	40236 X	40236	-0-	-0- B	-0-	37249	2	2987	9	Y	2715	2845	1			556	
03	45179 X	45179	-0-	-0- B	-0-	42184	2	2995	9	Y	2723	2880	1			399	
04	42125 X	42125	-0-	-0- B	-0-	38997	2	3128	9	Y	2844	2740	1			503	
05	41850 X	15843	-0-	-26007 B	-0-	14667	2	1176	9	Y	1069	1096	1			476	
06	41672 X	41672	-0-	-0- B	-0-	38637	2	3035	9	Y	2759	2467	1			768	
BOEDEKER ETAL GU														WELL #: 3 RRCID -> 294749 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10340 - 10380			
01	63132 X	63132	-0-	-0- B	-0-	57029	2	6103	9	Y	5548	5680	1			444	
02	56384 X	56384	-0-	-0- B	-0-	51236	2	5148	9	Y	4680	4590	1			534	
03	63289 X	63289	-0-	-0- B	-0-	57717	2	5572	9	Y	5065	4966	1			633	
04	62172 X	62172	-0-	-0- B	-0-	56445	2	5727	9	Y	5206	5181	1			658	
05	61305 X	61305	-0-	-0- B	-0-	56089	2	5216	9	Y	4742	4919	1			481	
06	59782 X	59782	-0-	-0- B	-0-	54235	2	5547	9	Y	5043	4829	1			695	
MCCABE ETAL GU														WELL #: 5 RRCID -> 295647 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10550 - 10600			
01	49318 X	49318	-0-	-0- B	-0-	41817	2	7501	9	Y	6819	7024	1			108	
02	43512 X	43512	-0-	-0- B	-0-	37174	2	6338	9	Y	5762	5613	1			257	
03	48408 X	48408	-0-	-0- B	-0-	42050	2	6358	9	Y	5780	5815	1			222	
04	47515 X	47515	-0-	-0- B	-0-	41146	2	6369	9	Y	5790	5907	1			105	
05	47749 X	47749	-0-	-0- B	-0-	41352	2	6397	9	Y	5815	5629	1			291	
06	46244 X	46244	-0-	-0- B	-0-	39867	2	6377	9	Y	5797	5625	1			463	
MCCABE ETAL GU														WELL #: 6 RRCID -> 295750 COMPL. DATE 08/27/2023 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10472 - 10522			
01	77919 X	77919	-0-	-0- B	-0-	74263	2	3656	9	Y	3324	3399	1			494	
02	64626 X	64626	-0-	-0- B	-0-	61188	2	3438	9	Y	3125	3082	1			537	
03	65439 X	65439	-0-	-0- B	-0-	62029	2	3410	9	Y	3100	3108	1			529	
04	67430 X	67430	-0-	-0- B	-0-	64294	2	3136	9	Y	2851	2921	1			459	
05	65100 X	27793	-0-	-37307 B	-0-	26451	2	1342	9	Y	1220	1150	1			529	
06	63000 X	61920	-0-	-1080 B	-0-	59090	2	2830	9	Y	2573	2569	1			533	

SAWFISH (WILCOX 10400)														CNTY: DE WITT	
HURD ENTERPRISES, LTD.															
COOK-KAISER GU															
WELL #: 2 RRCID -> 296278 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10364 - 10396															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	32582 X	32582	-0-	-0- B	-0-	30379	2	2203	9	Y	2003	1956	1		386
02	26040 X	15050	-0-	-10990 B	-0-	12901	2	2149	9	Y	1954	2100	1		240
03	36906 X	36906	-0-	-0- B	-0-	34510	2	2396	9	Y	2178	2012	1		406
04	34608 X	34608	-0-	-0- B	-0-	32669	2	1939	9	Y	1763	1868	1		301
05	32645 X	32645	-0-	-0- B	-0-	30557	2	2088	9	Y	1898	1917	1		282
06	38339 X	38339	-0-	-0- B	-0-	36280	2	2059	9	Y	1872	1863	1		291
BOEDEKER ETAL GU															
WELL #: 4 RRCID -> 297087 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10380 - 10440															
01	66353 X	66353	-0-	-0- B	-0-	60281	2	6072	9	Y	5520	5799	1		292
02	59211 X	59211	-0-	-0- B	-0-	53738	2	5473	9	Y	4975	4901	1		366
03	68754 X	68754	-0-	-0- B	-0-	62851	2	5903	9	Y	5366	5191	1		541
04	66793 X	66793	-0-	-0- B	-0-	61075	2	5718	9	Y	5198	5325	1		414
05	66225 X	66225	-0-	-0- B	-0-	60738	2	5487	9	Y	4988	4936	1		466
06	66007 X	66007	-0-	-0- B	-0-	60529	2	5478	9	Y	4980	5217	1		229
LINDER ETAL GU															
WELL #: 3 RRCID -> 299025 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 11250 PERF. N/A															
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
JAHN GU															
WELL #: 1 RRCID -> 299549 COMPL. DATE 03/17/2025 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A															
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
KALER ENERGY CORP. R4 PARTNERS															
WELL #: 1 RRCID -> 295643 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10578															
01	29357 X	25424	-0-	-3933 B	-0-	23568	2	1856	9	N	1687	1744	1		360
02	24966 X	24966	-0-	-0- B	-0-	23318	2	1648	9	N	1498	1538	1		320
03	25746 X	25746	-0-	-0- B	-0-	24106	2	1640	9	N	1491	1526	1		285
04	23970 X	22926	-0-	-1044 B	-0-	21485	2	1441	9	N	1310	1115	2		480
05	26629 X	NO RPT	-0-	-26629 B	-0-					N	NO RPT				480
06	24600 X	NO RPT	-0-	-24600 B	-0-					N	NO RPT				480
KAISER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 297677 COMPL. DATE 01/17/2024 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10380 - 10420															
01	31124 X	25227	-0-	-5897 B	-0-	23926	2	1301	9	N	1183	1311	1		576
02	30128 X	20552	-0-	-9576 B	-0-	19402	2	1150	9	N	1045	1149	1		472
03	33356 X	23972	-0-	-9384 B	-0-	22538	2	1434	9	N	1304	1299	1		477
04	32280 X	21363	-0-	-10917 B	-0-	20117	2	1246	9	N	1133	911	2		699
05	30566 X	NO RPT	-0-	-30566 B	-0-					N	NO RPT				699
06	24420 X	NO RPT	-0-	-24420 B	-0-					N	NO RPT				699
LINDER ET AL GU															
WELL #: 2 RRCID -> 298695 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10617 - 10647															
01	51445 X	13864	-0-	-37581 B	-0-	13522	2	342	9	N	311	366	1		310
02	27384 X	5637	-0-	-21747 B	-0-	5339	2	298	9	N	271	196	1		385
03	30318 X	15215	-0-	-15103 B	-0-	14971	2	244	9	N	222	173	1		434
04	29340 X	13526	-0-	-15814 B	-0-	13252	2	274	9	N	249	388	2		295
05	30318 X	NO RPT	-0-	-30318 B	-0-					N	NO RPT				295
06	13410 X	NO RPT	-0-	-13410 B	-0-					N	NO RPT				295

SAWFISH (EDWARDS) BLACKBRUSH O & G, LLC BOOTHE GAS UNIT				81265 500 073059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
WELL #:				1		RRCID -> 224292		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14315 - 14354				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	16	-0-	-3239 B	-0-	4	2	12	3	Y	-0-					-0-
02	840 X	43	-0-	-797 B	-0-	11	2	32	3	Y	-0-					-0-
03	748 X	748	-0-	-0- B	-0-	153	2	595	3	Y	-0-					-0-
04	1703 X	1703	-0-	-0- B	-0-	393	2	1309	3	Y	1	1	8			-0-
05	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	450	2	1461	3	Y	-0-					-0-
*06	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1221	2	369	3	Y	-0-					-0-
BOOTHE GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 229964		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 14351		PERF.13994 - 16890			
01	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	395	2	1360	3	Y	-0-					-0-
02	1036 N	809	-0-	-227 B	-0-	203	2	606	3	Y	-0-					-0-
03	899 N	590	-0-	-309 B	-0-	121	2	469	3	Y	-0-					-0-
04	1230 N	594	-0-	-636 B	-0-	137	2	457	3	Y	-0-					-0-
05	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	401	2	1302	3	Y	-0-					-0-
*06	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	238	2	787	3	Y	-0-					-0-
MYRA KELLEY GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 230259		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 14333		PERF.14628 - 15101			
01	1240 N	1176	-0-	-64 B	-0-	264	2	912	3	N	-0-					-0-
02	1736 N	1520	-0-	-216 B	-0-	381	2	1139	3	N	-0-					-0-
03	1457 N	426	-0-	-1031 B	-0-	87	2	339	3	N	-0-					-0-
04	1140 N	405	-0-	-735 B	-0-	93	2	312	3	N	-0-					-0-
05	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	397	2	1284	3	N	-0-					-0-
*06	2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	576	2	1906	3	N	-0-					-0-
MUENICH GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 230767		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 14361		PERF.15094 - 16782			
01	14149 X	14149	-0-	-0- B	-0-	3183	2	10966	3	Y	-0-					-0-
02	12656 X	12487	-0-	-169 B	-0-	3132	2	9355	3	Y	-0-					-0-
03	13485 X	12272	-0-	-1213 B	-0-	2506	2	9732	3	Y	31	31	1			-0-
04	13680 X	13221	-0-	-459 B	-0-	3053	2	10168	3	Y	-0-					-0-
05	14136 X	13711	-0-	-425 B	-0-	3232	2	10479	3	Y	-0-					-0-
06	13680 X	13256	-0-	-424 B	-0-	3076	2	10180	3	Y	-0-					-0-
MUENICH GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 231752		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 14388		PERF.14119 - 16558			
01	4318 X	4318	-0-	-0- B	-0-	971	2	3347	3	N	-0-					-0-
02	9510 X	9510	-0-	-0- B	-0-	2385	2	7125	3	N	-0-					-0-
03	5305 X	5305	-0-	-0- B	-0-	1086	2	4219	3	N	-0-					-0-
04	5011 X	5011	-0-	-0- B	-0-	1157	2	3853	3	N	1	1	8			-0-
05	5208 X	4926	-0-	-282 B	-0-	1161	2	3765	3	N	-0-					-0-
06	5040 X	1458	-0-	-3582 B	-0-	339	2	1119	3	N	-0-					-0-
KEATING GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 233341		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 14382		PERF.14116 - 16090			
01	2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	502	2	1731	3	N	-0-					-0-
02	1624 N	1528	-0-	-96 B	-0-	383	2	1145	3	N	-0-					-0-
03	1705 N	1100	-0-	-605 B	-0-	225	2	875	3	N	-0-					-0-
04	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	500	2	1664	3	N	-0-					-0-
05	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	436	2	1415	3	N	-0-					-0-
*06	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	318	2	1050	3	N	-0-					-0-

SAWFISH (EDWARDS)													CNTY: DE WITT		
BLACKBRUSH O & G, LLC															
MUSSELMAN GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 233767															
COMPL. DATE 12/15/2006															
TOTAL DEPTH 14413															
PERF.14344 - 16820															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9083 X	8448	-0-	-635 B	-0-	1900	2	6548	3	Y	-0-			-0-	
02	7868 X	7075	-0-	-793 B	-0-	1775	2	5300	3	Y	-0-			-0-	
03	8711 X	8537	-0-	-174 B	-0-	1748	2	6789	3	Y	-0-			-0-	
04	8927 X	8927	-0-	-0- B	-0-	2061	2	6866	3	Y	-0-			-0-	
05	8711 X	7969	-0-	-742 B	-0-	1879	2	6090	3	Y	-0-			-0-	
*06	9128 X	9128	-0-	-0- B	-0-	2118	2	7010	3	Y	-0-			-0-	
MUNICH GAS UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 234214															
COMPL. DATE 02/23/2008															
TOTAL DEPTH 14367															
PERF.14396 - 17239															
01	4526 X	1919	-0-	-2607 B	-0-	432	2	1487	3	Y	-0-			-0-	
02	4210 X	4210	-0-	-0- B	-0-	1056	2	3154	3	Y	-0-			-0-	
03	4932 X	4932	-0-	-0- B	-0-	1010	2	3922	3	Y	-0-			-0-	
04	4903 X	4903	-0-	-0- B	-0-	1132	2	3771	3	Y	-0-			-0-	
05	4709 X	4709	-0-	-0- B	-0-	1110	2	3599	3	Y	-0-			-0-	
06	4500 X	4458	-0-	-42 B	-0-	1034	2	3424	3	Y	-0-			-0-	
MORROW GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 246338															
COMPL. DATE 12/02/2008															
TOTAL DEPTH 14387															
PERF.14494 - 17381															
01	2749 N	2749	-0-	-0- B	-0-	618	2	2131	3	N	-0-			-0-	
02	2224 N	2224	-0-	-0- B	-0-	558	2	1666	3	N	-0-			-0-	
03	2554 N	2554	-0-	-0- B	-0-	523	2	2031	3	N	-0-			-0-	
04	2670 N	2413	-0-	-257 B	-0-	557	2	1856	3	N	-0-			-0-	
05	2449 N	2318	-0-	-131 B	-0-	547	2	1771	3	N	-0-			-0-	
06	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	464	2	1533	3	N	-0-			-0-	
COOK GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 259558															
COMPL. DATE 10/25/2010															
TOTAL DEPTH 14753															
PERF.14934 - 17401															
01	6293 X	5822	-0-	-471 B	-0-	1310	2	4512	3	N	-0-			-0-	
02	5376 X	5019	-0-	-357 B	-0-	1259	2	3760	3	N	-0-			-0-	
03	6014 X	5551	-0-	-463 B	-0-	1137	2	4414	3	N	-0-			-0-	
04	5820 X	5694	-0-	-126 B	-0-	1315	2	4379	3	N	-0-			-0-	
05	6014 X	5808	-0-	-206 B	-0-	1369	2	4439	3	N	-0-			-0-	
06	5640 X	5551	-0-	-89 B	-0-	1288	2	4263	3	N	-0-			-0-	
SCHULZ (EDWARDS)													CNTY: LIVE OAK		
BROWNING, LONDON															
SCHULZ															
WELL #: 1															
RRCID -> 080573															
COMPL. DATE 10/24/1977															
TOTAL DEPTH 13988															
PERF.13547 - 13699															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SCHULZ, J. GERALD															
WELL #: 1															
RRCID -> 086339															
COMPL. DATE 09/18/1978															
TOTAL DEPTH 13767															
PERF.13619 - 13731															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SCHWARTZ (700)		81690 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK										
WILLEFORD, BILLY RAY		924355																
WILLEFORD, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 004101		COMPL. DATE 02/19/1961		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 754 - 759							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SECLUSION (COCKFIELD 6100)		82024 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA										
CENIZA PETROLEUM, INC.		141023																
NOLEN, H.		WELL #: 1		RRCID -> 145765		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH		6613	PERF. 6220 - 6226							
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							134
PLUGGED AND ABANDONED		06/08/2001																
GARRISON LTD.		295861																
SCHILHAB		WELL #: 1		RRCID -> 229727		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH		6460	PERF. 6254 - 6262							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
HARVEST PETROLEUM INC.		363117																
D. MORTON		WELL #: 1		RRCID -> 281828		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH		6346	PERF. 6092 - 6122							
01	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-							203
02	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-							203
03	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-							203
04	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-							203
05	2976 X	1331	-0-	-1645	-0-	1331	2			N	-0-							203
*06	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-							203
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL		WELL #: 2 T		RRCID -> 285303		COMPL. DATE 08/24/2018		TOTAL DEPTH		6400	PERF. 6154 - 6190							
01	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1323	2	28 9	N	25								48
02	2968 X	1205	-0-	-1763	-0-	1138	2	67 9	N	61								109
03	3286 X	1444	-0-	-1842	-0-	1416	2	28 9	N	25								134
04	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1416	2	28 9	N	25								159
05	1488 X	601	-0-	-887	-0-	590	2	11 9	N	10								169
06	1320 X	992	-0-	-328	-0-	992	2		N	-0-								169

SECOND CHANCE (ROEDER)		82040 365		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT										
J.W. SERVICE COMPANY		427288																
BADE		WELL #:		RRCID -> 155041		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10818 - 10827								
M	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		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92	
06	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			
01	35 X	-0-	-0-	-35	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	13 N	-13	-0-	-0-	-0-			13	2		N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	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			
01	22743 X	22743	-0-	-0-	-0-	22743	2				N	-0-					-0-	
02	19404 X	19404	-0-	-0-	-0-	19404	2				N	-0-					-0-	
03	21090 X	21090	-0-	-0-	-0-	21090	2				N	-0-					-0-	
04	20592 X	20592	-0-	-0-	-0-	20592	2				N	-0-					-0-	
05	19522 X	19522	-0-	-0-	-0-	19522	2				N	-0-					-0-	
06	14911 X	14911	-0-	-0-	-0-	14911	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WAGNER OIL COMPANY					891175													
SHARONLEE (SWD)					WELL #:		1		RRCID -> 127105		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3605 - 3709			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SHARONLEE, N.E. (SLIGO)					82722 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
WAGNER OIL COMPANY					891175													
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST					WELL #:		1		RRCID -> 122850		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 18000		PERF.16696 - 16727			
01	3144 R	3144	-0-	-0-	-0-	517	1	2627	2		N	-0-					-0-	
02	2707 R	2707	-0-	-0-	-0-	468	1	2239	2		N	-0-					-0-	
03	3410 #	2327	-0-	-1083	-0-	439	1	1888	2		N	-0-					-0-	
04	3300 #	1792	-0-	-1508	-0-	488	1	1304	2		N	-0-					-0-	
05	3410 #	1095	-0-	-2315	-0-	420	1	675	2		N	-0-					-0-	
06	3030 #	759	-0-	-2271	-0-	323	1	436	2		N	-0-					-0-	

SHERIFF (CONSOLIDATED)				83141 030	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CALHOUN					
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395														
BOYD, HENRY C.				WELL #:	3	RRCID ->	151661	COMPL. DATE	09/30/1994	TOTAL	DEPTH	5770	PERF.	5579 -	5594			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SHOFNER, W.A.				WELL #:	2	RRCID ->	151889	COMPL. DATE	10/05/1994	TOTAL	DEPTH	5748	PERF.	5574 -	5581			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
GAS UNIT #1 (F-2 SAND)				WELL #:	2	RRCID ->	170016	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL	DEPTH	5760	PERF.	5578 -	5583			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SHERIFF (F-1)				83141 076	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CALHOUN					
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395														
SHOFNER, W. A.				WELL #:	3	RRCID ->	044475	COMPL. DATE	06/11/1968	TOTAL	DEPTH	5650	PERF.	N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SHERIFF (F-2)				83141 152	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CALHOUN					
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395														
SHOFNER, W. A.				WELL #:	9	RRCID ->	033748	COMPL. DATE	06/30/1964	TOTAL	DEPTH	5890	PERF.	5650 -	5655			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MICHOT, MRS. KATE B.				WELL #:	2	RRCID ->	077388	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL	DEPTH	5765	PERF.	5633 -	5642			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

SHERIFF (F-2)		//CONT.//		83141 152	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		//CONT.//		425395										
SHOFNER, W. A.		WELL #:		13	RRCID -> 134155		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5604 - 5610			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KEY, J. T.				WELL #:	2	RRCID -> 152530		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 5782		PERF. 5616 - 5621		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395										
SHOFNER, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 033750		COMPL. DATE 06/02/1977		TOTAL DEPTH 5869		PERF. 1876 - 1911			
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHERIFF (F-4)				83141 304	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN					
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395										
BOYD, H. C.		WELL #:		1	RRCID -> 038893		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5675 - 5682			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOYD, FRANK				WELL #:	1	RRCID -> 183155		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 5645 - 5660		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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							
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	
01	10912 #	4702	-0-	-6210	-0-	4680	2	22	9	N		20					166	
02	9856 #	7384	-0-	-2472	-0-	7230	2	154	9	N		140	180	1			126	
03	10912 #	8183	-0-	-2729	-0-	8138	2	45	9	N		41					167	
04	9630 #	4423	-0-	-5207	-0-	4408	2	15	9	N		14					181	
05	9672 #	6586	-0-	-3086	-0-	6522	2	64	9	N		58	174	1			65	
06	7920 #	5372	-0-	-2548	-0-	5313	2	59	9	N		54					119	
SHERIFF (9400)			83141 912		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN									
B&L EXPLORATION, L.L.C.			040597															
WELDER			WELL #: 2		RRCID -> 282697		COMPL. DATE 04/06/2017		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9802 - 9890							
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					160	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					160	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					160	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					160	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					160	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					160	
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2022																		
WELDER			WELL #: 2		RRCID -> 285642		COMPL. DATE 11/17/2017		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9856 - 10277							
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					822	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					822	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					822	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					822	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					822	
06	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							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N		NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N		NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N		NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N		NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N		NO RPT					-0-	
06	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															
FRERICHS, F. L.			WELL #: 2		RRCID -> 139303		COMPL. DATE 07/22/1991		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9161 - 9290							
01	1488 N	891	-0-	-597	-0-	810	2	81	9	Y		74	171	1			62	
02	DLQ G-10	1267	-0-	1267	1267	1105	2	162	9	Y		147	170	1			39	
03	DLQ G-10	1255	-0-	1255	2522	1073	2	182	9	Y		165	135	1			69	
04	1600 N	1164	-0-	-436	2086	982	2	182	9	Y		165	176	1			58	
05	3100 N	1148	-0-	-1952	134	929	2	219	9	Y		199	153	1			104	
06	1233 N	1099	-0-	-134	-0-	930	2	169	9	Y		154	158	1			100	

SHERMAN OFFSHORE (1700)				83189 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.				338104						
STATE TRACT 596-L NE/4				WELL #: 3	RRCID -> 255449	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH	4954	PERF. 1730 - 1736	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SIENE BEAN (5150)			83488 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
LAMBERT, M. F.			WELL #: H133-T		RRCID -> 162255		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5150 - 5153								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-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								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SIERRA VISTA (SLICK B)			83500 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK										
MIDSTATES CORPORATION			566101																
SANGER HEIRS			WELL #: 1 T		RRCID -> 043313		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 8670		PERF. N/A								
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SINGLETON (HOCKLEY 3800)			83737 110		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE										
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC			370086																
MALONE			WELL #: 15		RRCID -> 262238		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 3856 - 3860								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SINGLETON (1900)														
LONG, FRED E. LONG														
83737 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
507647														
WELL #: 13 RRCID -> 283437 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 4736 PERF. 1804 - 1810														
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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SINGLETON (3950)														
CHESNUTT OIL & GAS, INC. CARPENTER, J. R.														
83737 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
147755														
WELL #: 1 RRCID -> 092153 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SKIDMORE, WEST (4500)														
POCO LLC WHIDDON-SEGER GAS UNIT														
83907 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
668802														
WELL #: 2 RRCID -> 250646 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4342 - 4420														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SLICK (PETTUS)														
WEST TEXAS SYNDICATE LLC. RIEDEL, W.H.														
84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
100310														
WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SLICK (WX. 12,200)														
UNITED TEXAS OIL LLC WEISE, FRITZ														
84075 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
877689														
WELL #: 9 RRCID -> 296921 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 12164 - 12178														
01	37975 X	2009	-0-	-35966 B	-0-	1045	1	964	2	N	-0-	129	1	496
02	36662 X	36662	-0-	-0- B	-0-	2399	1	34259	2	N	4			500
03	36463 X	36463	-0-	-0- B	-0-	3174	1	33271	2	N	16			516
04	33706 X	33706	-0-	-0- B	-0-	2442	1	31242	2	N	20			536
05	29394 X	29394	-0-	-0- B	-0-	4191	1	25170	2	N	30			566
06	39270 X	NO RPT	-0-	-39270 B	-0-					N	NO RPT			566

SLICK (YEGUA 4760)				84075 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAID					
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.				100310												
RIEDEL, MARTHA ANN				WELL #: 1	RRCID -> 138304	COMPL. DATE 04/22/1991	TOTAL DEPTH 7623	PERF. 4762	-	4766						
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
06	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						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SLICK, EAST (2-7600)				84076 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAID					
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443												
IDEUS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 103293	COMPL. DATE 12/20/1982	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 7567	-	7573						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SLICK, NE. (7600)				84078 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAID					
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						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SLICK, S. (WILCOX "J")				84079 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAID					
ERSKINE ENERGY, LLC				254058												
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 096917	COMPL. DATE 04/20/1995	TOTAL DEPTH 12069	PERF. 8990	-	9000						
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
PLUGGED AND ABANDONED				03/14/2025												

OIL AND GAS DIVISION

SLICK, S. (WILCOX "J")			//CONT.//			84079 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
ERSKINE ENERGY, LLC			//CONT.//			254058										
WILLMS GU			WELL #:			1	RRCID -> 282183			COMPL. DATE 04/21/2016			TOTAL DEPTH	9698	PERF. 8934 - 9497	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
01	7533 X	5776	-0-	-1757	-0-	488	1	5153	2	N		123				163
02	6132 X	4922	-0-	-1210	-0-	135	9	4155	2	N		84	179	1		68
03	6262 X	4966	-0-	-1296	-0-	675	1	4504	2	N		72				140
04	5880 X	4137	-0-	-1743	-0-	92	9	4013	2	N		63	165	1		38
05	5766 X	4331	-0-	-1435	-0-	383	1	4123	2	N		50				88
06	5580 X	4517	-0-	-1063	-0-	79	9	4115	2	N		145	178	1		55
						55	1									
						153	1									
						55	9									
						242	1									
						160	9									

ESTATE OF JAMES L. NELSON			254443													
MARSHALL "B"			WELL #:			1	RRCID -> 200715			COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH	8990	PERF. 8870 - 8878	
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N		-0-				160
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N		-0-				160
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N		-0-				160
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N		-0-	156	1		4
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N		-0-				4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-

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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N		-0-				-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

SLIVA (3600)		84105 744		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605									
SPIEKERMAN, H. F.		WELL #:	1	RRCID ->	004152	COMPL. DATE	11/01/1952	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3584 - 3594
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	1 N	-0- 1	-0-	-0-	-0-		1 1		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	4 N	-0- 4	-0-	-0-	-0-		4 1		N	-0-	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SLIVA, SOUTHWEST (3600)		84111 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.		130787									
HARTZENDORF		WELL #:	1	RRCID ->	243894	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	3812	PERF.	3525 - 3734
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SNEEZY (YEGUA)		84431 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
TC OIL AND GAS, LLC		840303									
COOK - FENNER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	265328	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	6807	PERF.	6578 - 6630
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	173
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	173
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	173
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	173
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	173
06	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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	34
06	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
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	162
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	162
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	162
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	162
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	162
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	162

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4)				84736 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
BRANDER, SAM H.				088618											
SANGER HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	266045	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7268 -	7270	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SOUTHERN COMFORT (FRIO)				84741 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197											
BROOKING, M.M.				WELL #:	1	RRCID ->	127084	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	9606	PERF.	8931 -	8939	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CORUM OPERATING COMPANY, LLC				180198											
BROOKING, M. T. #2				WELL #:	2	RRCID ->	269676	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	9706	PERF.	8910 -	8926	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7			443
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7			450
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6			456
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7			463
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7			470
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			470
MM BROOKING #3				WELL #:	3	RRCID ->	272724	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	9662 -	9666	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6			383
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5			388
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7			395
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7			402
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7			409
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			409
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922											
BROOKING, M.M.				WELL #:	2	RRCID ->	135003	COMPL. DATE	05/13/1990	TOTAL DEPTH	10796	PERF.	8854 -	8866	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5			88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5			93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5			103
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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SPEAKS (1800)				84978 198	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA					
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471														
HOBBS, BILLY JOE				WELL #:	2	RRCID ->	200549	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL	DEPTH	2500	PERF.	1798 - 1802				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757						N	NO RPT					-0-	
06	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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662						N	NO RPT					-0-	

SPEAKS (3200)													84978 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MOOSE OPERATING CO., INC.													582558										
SMOTHERS													WELL #:		3	RRCID -> 174769		COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL DEPTH 3759		PERF. 3272 - 3275	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
ROBERTSON													WELL #:		2	RRCID -> 191230		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 16011		PERF. 11548 - 11564	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
ROBERTSON													WELL #:		3	RRCID -> 194148		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 17750		PERF. 14690 - 17428	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
ROBERTSON													WELL #:		7	RRCID -> 196923		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 17890		PERF. 13360 - 14720	
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-						-0-					
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-						-0-					
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-						-0-					
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-						-0-					
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-						-0-					
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
ROBERTSON													WELL #:		5	RRCID -> 198793		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 19375		PERF. 14418 - 16368	
01	7285 X	6566	-0-	-719	-0-	-0-	596	1	5970	2	Y	-0-						27					
02	7028 X	5836	-0-	-1192	-0-	-0-	529	1	5307	2	Y	-0-						27					
03	7781 X	5877	-0-	-1904	-0-	-0-	571	1	5306	2	Y	-0-						27					
04	7530 X	6791	-0-	-739	-0-	-0-	602	1	6189	2	Y	-0-						27					
05	7347 X	6835	-0-	-512	-0-	-0-	640	1	6195	2	Y	-0-						27					
06	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	-0-	624	1	6044	2	Y	-0-						27					

SPEAKS (12700 WILCOX)			//CONT.//			84978 970			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136											
ROBERTSON			WELL #:			8			RRCID -> 204870			COMPL. DATE 06/12/2015			TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
											AMT CODE	AMT CODE					
01		744 N	697	-0-	-47	-0-					63 1	634 2	Y	-0-			-0-
02		616 N	386	-0-	-230	-0-					35 1	351 2	Y	-0-			-0-
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-							Y	-0-			-0-
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-							Y	-0-			-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-							Y	-0-			-0-
06		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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-

ROBERTSON			WELL #:			10 R			RRCID -> 221971			COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-

FREEMAN, LYNELL			WELL #:			1			RRCID -> 289356			COMPL. DATE 08/09/2019			TOTAL DEPTH 19065 PERF.14007 - 14029		
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-						77 1	772 2	N	-0-			19
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-						64 1	643 2	N	-0-			19
03	899 N	651	-0-	-248	-0-						63 1	588 2	N	-0-			19
04	810 N	645	-0-	-165	-0-						57 1	588 2	N	-0-			19
05	775 N	635	-0-	-140	-0-						59 1	576 2	N	-0-			19
06	630 N	531	-0-	-99	-0-						50 1	481 2	N	-0-			19

SPEAKS (16250 WILCOX)			84978 970			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY			561136														
ROBERTSON			WELL #:			3			RRCID -> 192291			COMPL. DATE 07/11/2005			TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428		
01	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-						380 1	3806 2	Y	144	175 1		109
											158 9						
02	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-						349 1	3502 2	Y	119	180 1		48
											131 9						
03	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-						338 1	3138 2	Y	121			169
											133 9						
04	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-						352 1	3620 2	Y	136	169 1		136
											150 9						
05	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-						377 1	3657 2	Y	91	175 1		52
											100 9						
06	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-						367 1	3553 2	Y	126			178
											139 9						

SPEAKS (16250 WILCOX)														
MERIT ENERGY COMPANY														
ROBERTSON														
//CONT.// 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
//CONT.// 561136														
WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473														
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	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														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	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														
01	1488 N	1141	-0-	-347	-0-	104	1	1037	2	Y	-0-			11
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	138	1	1388	2	Y	-0-			11
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	166	1	1544	2	Y	-0-			11
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	154	1	1585	2	Y	-0-			11
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	160	1	1546	2	Y	-0-			11
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	159	1	1536	2	Y	-0-			11
SPEAKS N. (FRIO UPPER)														
CIMARRON ENGINEERING, LLC														
HOBBS, B. J.														
84980 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
153471														
WELL #: 1 U RRCID -> 074573 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2865 - 2875														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
04	0 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-
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														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800)										84981 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
GAPP OIL & GAS, LLC										293986										
ROBERTSON										WELL #: 1		RRCID -> 239493		COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 13330		PERF.12500 - 12865		
M	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1371						N	NO RPT					141	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1371						N	NO RPT					141	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1371						N	NO RPT					141	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1371						N	NO RPT					141	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1371						N	NO RPT					141	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1371						N	NO RPT					141	
MERIT ENERGY COMPANY										561136										
RODGERS GU 1										WELL #: 3		RRCID -> 277255		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 15892		PERF.12726 - 12876		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					107	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					107	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					107	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					107	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					107	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					107	
SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)										84982 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY										561136										
KELLEY GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 193142		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 16940		PERF.14186 - 14808		
01	2728	X	2313	-0-	-415		-0-	252	1	2047	2	Y	13						66	
02	2464	X	2090	-0-	-374		-0-	14	9	1854	2	Y	10						76	
03	2697	X	693	-0-	-2004		-0-	11	9	586	2	Y	4						80	
04	2610	X	221	-0-	-2389		-0-	4	9	190	2	Y	-0-	40	1				40	
05	2511	X	552	-0-	-1959		-0-	31	1	470	2	Y	3						43	
06	2250	X	397	-0-	-1853		-0-	79	1	346	2	Y	1						44	
								3	9											
								50	1											
								1	9											
KELLEY GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 195741		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 17090		PERF.14064 - 14904		
01	279	N	133	-0-	-146		-0-	14	1	117	2	Y	2						7	
02	245	N	245	-0-	-0-		-0-	2	9	218	2	Y	-0-						7	
03	310	N	192	-0-	-118		-0-	27	1	163	2	Y	-0-						7	
04	348	N	348	-0-	-0-		-0-	29	1	299	2	Y	1	4	1				4	
05	279	N	173	-0-	-106		-0-	48	1	147	2	Y	1						5	
06	180	N	158	-0-	-22		-0-	1	9	137	2	Y	1						6	
								25	1											
								1	9											
								20	1											
								1	9											
PITTS										WELL #: 3		RRCID -> 198091		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 17035		PERF.13420 - 16178		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)				//CONT.// 84982 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136												
STERNBERG, MAGGIE				WELL #: 1		RRCID -> 198693		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 15148		PERF.13679 - 14953				
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
01	186 N	176	-0-		-10	-0-		19	1	157	2	N	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-		-0-	-0-		21	1	171	2	N	1			1
								1	9							
03	186 N	181	-0-		-5	-0-		27	1	154	2	N	-0-			1
04	203 N	203	-0-		-0-	-0-		28	1	175	2	N	-0-			1
05	217 N	187	-0-		-30	-0-		27	1	160	2	N	-0-			1
06	217 N	217	-0-		-0-	-0-		27	1	190	2	N	-0-			1
KELLEY GAS UNIT					WELL #: 5		RRCID -> 226380		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 18200		PERF.13838 - 16485			
01	6141 X	6141	-0-		-0-	-0-		668	1	5419	2	Y	49			191
								54	9							
02	5490 X	5490	-0-		-0-	-0-		590	1	4859	2	Y	37			228
								41	9							
03	5143 X	5143	-0-		-0-	-0-		760	1	4344	2	Y	35			263
								39	9							
04	5758 X	5758	-0-		-0-	-0-		794	1	4933	2	Y	28	131	1	160
								31	9							
05	5002 X	5002	-0-		-0-	-0-		715	1	4258	2	Y	26			186
								29	9							
06	6406 X	6406	-0-		-0-	-0-		803	1	5580	2	Y	21			207
								23	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				
01	130 N	130	-0-		-0-	-0-		20	1	110	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-		-0-	-0-		24	1	119	2	N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-		-120	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-		-150	-0-						N	-0-			-0-
HORNE, RANSOM, JR.				400500												
POHL, O. A.				WELL #: 1		RRCID -> 061422		COMPL. DATE 12/31/1974		TOTAL DEPTH 2850		PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SPEAKS, SW. (FRIO 2800)				84984 104		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA				
HARVEST PETROLEUM INC.				363117												
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL				WELL #: 2 C		RRCID -> 285347		COMPL. DATE 08/24/2018		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 2961 - 2969				
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			343
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			343
03	1198 N	1198	-0-		-0-	-0-		1170	2	28	9	N	25			368
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			368
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			368
06	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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MIGL MITCHELL			WELL #: 3		RRCID -> 214568		COMPL. DATE 09/11/2010		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KARPER OIL & GAS CORPORATION			451280													
PILGREEN			WELL #: 3		RRCID -> 171218		COMPL. DATE 09/07/1998		TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILGREEN			WELL #: 7		RRCID -> 176547		COMPL. DATE 02/28/1999		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MIGL-QUINN			WELL #: 9		RRCID -> 242924		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)										84984 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CONTANGO RESOURCES, LLC										100222										
ZALMAN										WELL #:	3	RRCID ->	185148	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	13615	PERF.12026 - 12134		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						61
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						61
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						61
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						61
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						61
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						61
FOWLER OIL & GAS LLC										100396										
MIGL-MITCHELL										WELL #:	6	RRCID ->	181491	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	14150	PERF.12351 - 12369		
01		195	N	195	-0-	-0-	-0-	39	1	156	3	Y	-0-							77
02		6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-							77
03		39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-							77
04		945	N	945	-0-	-0-	-0-	142	1	803	3	Y	-0-							77
05		805	N	805	-0-	-0-	-0-	2	1	803	3	Y	-0-							77
06		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		
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.										161671										
EAVES										WELL #:	5	RRCID ->	219896	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.11011 - 11134		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							23
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							23
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							23
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							23
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							23
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							23
KARPER OIL & GAS CORPORATION										451280										
MIGL-QUINN										WELL #:	2A	RRCID ->	173089	COMPL. DATE	10/04/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11232 - 11266		
01		4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-							180
02		12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-							180
03		12	X	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-							180
04		9	X	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-							180
05		6	X	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT							180
06		4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT							180
PILGREEN										WELL #:	5	RRCID ->	174660	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	19475	PERF.12000 - 12530		
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280												
MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						133
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	133
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	133
PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246												
01	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	526	1	2952	2	N	140
							231	9				
02	3752	X	2771	-0-	-981	-0-	253	1	2331	2	N	140
							187	9				
03	4154	X	3935	-0-	-219	-0-	644	1	3043	2	N	187
							248	9				
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	1055	1	2702	2	N	235
							249	9				
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	235
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	235
PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286												
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	189	1	1060	2	N	59
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	125	1	1156	2	N	59
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	277	1	1310	2	N	215
							172	9				
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	424	1	1085	2	N	115
							86	9				
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	115
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	115
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2025

SPEAKS, SW. (RAINBOW) 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	175	1	700	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	802	-0-	-0-	802	117	1	685	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	809	-0-	-0-	809	1611	1	681	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	794	-0-	-0-	794	2405	1	645	3	Y	-0-					-0-
05	3000 N	768	-0-	-0-	-2232	173	1	617	3	Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	173				Y	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

01	SWR 10	124	-0-	-0-	124	25	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	SWR 10	113	-0-	-0-	113	237	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	SWR 10	114	-0-	-0-	114	351	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	351				Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	351				Y	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	351				Y	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 191255 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862

01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	156	1	621	3	Y	-0-					-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	97	1	570	3	Y	-0-					-0-
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	139	1	739	3	Y	-0-					-0-
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	181	1	781	3	Y	-0-					-0-
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	194	1	790	3	Y	-0-					-0-
06	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

01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	49	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	226	-0-	-0-	226	33	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	228	-0-	-0-	228	454	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	228	-0-	-0-	228	682	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	899 N	217	-0-	-0-	-682	43	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)														
FOWLER OIL & GAS LLC														
FREEMAN														
WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	370	-0-	370	504	74	1	296	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	339	-0-	339	843	49	1	290	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	342	-0-	342	1185	54	1	288	3	Y	-0-			-0-
04	14B DENY	342	-0-	342	1527	54	1	288	3	Y	-0-			-0-
05	1527 X	-0-	-0-	-1527	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-			-0-
KARPER OIL & GAS CORPORATION														
PILGREEN														
WELL #: 4R RRCID -> 164727 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13704 - 13812														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
MIGL-QUINN														
WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UPCHURCH														
WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852														
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	253	1	1418	2	N	113	183	1	110
						124	9							
02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	165	1	1519	2	N	120			230
						132	9							
03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	383	1	1811	2	N	127	180	1	177
						140	9							
04	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	581	1	1488	2	N	130	179	1	128
						143	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
PILGREEN														
WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)														CNTY: LAVACA			
KARPER OIL & GAS CORPORATION																	
EAVES																	
WELL #: 1														RRCID -> 173469			
COMPL. DATE 11/28/1999														TOTAL DEPTH 15000			
PERF.13552 - 13678																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MIGL-QUINN														WELL #: 5			
RRCID -> 174113														COMPL. DATE 11/09/1998			
TOTAL DEPTH 14000														PERF.13640 - 13760			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				137
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				137

EAVES														WELL #: 3			
RRCID -> 179359														COMPL. DATE 07/12/2000			
TOTAL DEPTH 14800														PERF.13951 - 13972			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PILGREEN														WELL #: 9			
RRCID -> 186752														COMPL. DATE 12/13/2000			
TOTAL DEPTH 14607														PERF.13620 - 13772			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MIGL-QUINN														WELL #: 1			
RRCID -> 186761														COMPL. DATE 07/20/2000			
TOTAL DEPTH 15000														PERF.13704 - 13768			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FRENCH ESTATE														WELL #: 3			
RRCID -> 192199														COMPL. DATE 09/06/2002			
TOTAL DEPTH 15700														PERF.13339 - 13440			
01	11501	X	7227	-0-	-4274	-0-	-0-	1094	1	6133	2	N	-0-				96
02	11844	X	8759	-0-	-3085	-0-	-0-	857	1	7902	2	N	-0-				96
03	13020	X	6796	-0-	-6224	-0-	-0-	1187	1	5609	2	N	-0-				96
04	12480	X	7567	-0-	-4913	-0-	-0-	2125	1	5442	2	N	-0-				96
05	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-	-0-					N	NO RPT				96
06	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-	-0-					N	NO RPT				96

EAVES														WELL #: 6			
RRCID -> 220979														COMPL. DATE 04/25/2006			
TOTAL DEPTH 14105														PERF.13797 - 14008			
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	349	2	N	-0-				27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	657	2	N	-0-				27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27

SPEAKS, SW. (RAINBOW)														
KARPER OIL & GAS CORPORATION														
PILGREEN														
				//CONT.//	84984 370	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
				//CONT.//	451280									
				WELL #:	15	RRCID -> 251964			COMPL. DATE 07/22/2016			TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	43
SPEAKS, SW. (SIMPSON)														
CONTANGO RESOURCES, LLC														
ZALMAN														
					84984 398	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
					100222									
				WELL #:	4	RRCID -> 204004			COMPL. DATE 05/10/2004			TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
FOWLER OIL & GAS LLC														
MIGL-MITCHELL														
					100396									
				WELL #:	3	RRCID -> 170015			COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
FREEMAN														
				WELL #:	5	RRCID -> 177964			COMPL. DATE 05/22/2000			TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350		
01	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	-0-	955	1	3814	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	-0-	649	1	3814	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	-0-	696	1	3713	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	-0-	813	1	3515	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	3361	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
FREEMAN														
				WELL #:	8	RRCID -> 180374			COMPL. DATE 05/05/2005			TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363		
01	14B2 EXT	124	-0-	124	258	25	1	99	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	113	-0-	113	371	16	1	97	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	114	-0-	114	485	18	1	96	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	112	-0-	112	597	21	1	91	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	705 X	108	-0-	-597	-0-	21	1	87	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
FREEMAN														
				WELL #:	1	RRCID -> 181727			COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334		
01	6231 X	5040	-0-	-1191	-0-	1010	1	4030	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5628 X	4576	-0-	-1052	-0-	666	1	3910	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5952 X	809	-0-	-5143	-0-	128	1	681	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5760 X	4574	-0-	-1186	-0-	859	1	3715	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4687 X	4423	-0-	-264	-0-	871	1	3552	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) FOWLER OIL & GAS LLC FREEMAN										//CONT.// 84984 398 100396 WELL #: 4										NON-ASSOCIATED RRCID -> 185236										CAPACITY COMPL. DATE 09/26/2001										CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426																								
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																																											
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-		-0-			25 1	99 3	Y	-0-						-0-																																												
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-		-0-			16 1	97 3	Y	-0-						-0-																																												
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-		-0-			18 1	96 3	Y	-0-						-0-																																												
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-		-0-			21 1	91 3	Y	-0-						-0-																																												
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-		-0-			21 1	87 3	Y	-0-						-0-																																												
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-																																												
KARPER OIL & GAS CORPORATION PILGREEN																									451280 WELL #: 9										RRCID -> 181133										COMPL. DATE 10/10/2000										TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326									
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-																																												
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-																																												
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-																																												
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-																																												
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-																																												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-																																												
MIGL-QUINN																									WELL #: 4										RRCID -> 184664										COMPL. DATE 06/12/2001										TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-																																												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-																																												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-																																												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-																																												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-																																												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-																																												
MIGL-QUINN																									WELL #: 9										RRCID -> 254732										COMPL. DATE 11/04/2008										TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						72																																												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						72																																												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						72																																												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						72																																												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						72																																												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						72																																												
MERIT ENERGY COMPANY HARVEY RENGER GAS UNIT																									561136 WELL #: 3										RRCID -> 269896										COMPL. DATE 04/12/2013										TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-																																												
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-																																												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-																																												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-																																												
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-																																												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-																																												
HARVEY RENGER GAS UNIT																									WELL #: 6										RRCID -> 274191										COMPL. DATE 04/09/2014										TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460									
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-		-0-			15 1	2632 2	Y	-0-						88																																												
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-		-0-			14 1	2594 2	Y	-0-						88																																												
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-		-0-			1 1	2710 2	Y	-0-						88																																												
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-		-0-			67 1	2734 2	Y	-0-						88																																												
05	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-		-0-			100 1	2799 2	Y	-0-						88																																												
06	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-		-0-			117 1	2716 2	Y	-0-						170																																												
											90 9																																																					

SPEAKS, SW. (SIMPSON)			//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA									
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136																
HARVEY RENGAS GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 274357		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 14800		PERF.12173 - 12296									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			48 2			Y	-0-					-0-	
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	-0-	-0-			9 2			Y	-0-					-0-	
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			34 2			Y	-0-					-0-	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-								63	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-								63	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-								63	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-								63	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-								63	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-								63	
TRULL, B. W.					WELL #:		1	RRCID -> 004205		COMPL. DATE 11/25/1958		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8217 - 8244							
01	217 N	192	-0-	-25	B	-0-	30	1	162	2	N	-0-								-0-	
02	196 N	181	-0-	-15	B	-0-	27	1	154	2	N	-0-								-0-	
03	155 N	142	-0-	-13	B	-0-	24	1	118	2	N	-0-								-0-	
04	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	37	1	278	2	N	-0-								-0-	
05	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	39	1	359	2	N	-0-								-0-	
06	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	31	1	191	2	N	-0-								-0-	
TRULL, B. W.					WELL #:		2	RRCID -> 117922		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 9612		PERF. 8182 - 8198							
01	341 N	287	-0-	-54	B	-0-	44	1	243	2	N	-0-								41	
02	280 N	272	-0-	-8	B	-0-	41	1	231	2	N	-0-								41	
03	217 N	213	-0-	-4	B	-0-	36	1	177	2	N	-0-								41	
04	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	55	1	417	2	N	-0-								41	
05	599 N	599	-0-	-0-	B	-0-	59	1	540	2	N	-0-								41	
06	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	47	1	287	2	N	-0-								41	

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) //CONT.// 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
LEGACY TRUST WELL #: 03 RRCID -> 283279 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8362 - 8739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5084 X	-0-	-0-	-5084 B	-0-					N	312					27
02	4592 X	-0-	-0-	-4592 B	-0-					N	-0-					27
03	4464 X	-0-	-0-	-4464 B	-0-					N	-0-					27
04	2520 X	394	-0-	-2126 B	-0-	210	1	55	2	N	117					144
						129	9									
05	2604 X	1184	-0-	-1420 B	-0-	465	1	650	2	N	63	160	1			47
						69	9									
06	1230 X	1230	-0-	-0- B	-0-	420	1	567	2	N	221	156	1			112
						243	9									

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560) 84984 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
PILGREEN WELL #: 2ST RRCID -> 192593 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 15506 PERF. 9390 - 9421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960) 84984 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
CRANZ WELL #: 14 RRCID -> 118126 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 11957 - 11966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2024 - WELL PLUGGED 06/27/24

SPEAKS, SW. (2500) 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SARTWELLE F & Y UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2382 - 2530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPEAKS, SW. (3000)			84984 884		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
FOWLER OIL & GAS LLC			100396											
ROBERTSON -F-			WELL #: 9R		RRCID -> 199101		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 3006		PERF. 2436 - 2760			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPEAKS, SW. (3400)			84984 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.			161671											
TRULL			WELL #: 3		RRCID -> 189315		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3018 - 3022			
01	1426 N	1083	-0-	-343	-0-	167	1	916	2	N	-0-			-0-
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	185	1	1035	2	N	-0-			-0-
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	189	1	939	2	N	-0-			-0-
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	201	1	1512	2	N	-0-			-0-
05	1364 N	1017	-0-	-347	-0-	100	1	917	2	N	-0-			-0-
06	1080 N	740	-0-	-340	-0-	104	1	636	2	N	-0-			-0-
SPEAKS, S.W. (3600)			84984 965		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.			161671											
TRULL			WELL #: 5		RRCID -> 221820		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 4216		PERF. 3380 - 3384			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
01		1271 X	487	-0-	-784	-0-			487 2			N	-0-					200				
02		874 N	874	-0-	-0-	-0-			874 2			N	-0-					200				
03		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-			1154 2			N	-0-					200				
04		651 N	651	-0-	-0-	-0-			651 2			N	-0-					200				
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-			151 2	17	9	N	15					215				
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					215				
SPEARY (EDWARDS)													85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC													703462									
WESSENDORFF GAS UNIT 1													WELL #: 1		RRCID -> 222947		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 13450		PERF.13525 - 16139	
01	14B2	EXT	3077	-0-	3077	42905			82 1	2952	3	Y	22					80				
02	14B2	EXT	14812	-0-	14812	57717			19 4	24	9							155				
03	70846	X	13129	-0-	-57717	-0-			415 1	14153	3	Y	75					215				
04	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-			161 4	83	9							62				
05	14012	X	11024	-0-	-2988	-0-			359 1	12615	3	Y	60					123				
06	13560	X	10510	-0-	-3050	-0-			89 4	66	9							173				
									283 1	10409	3	Y	45	198	1							
									52 4	50	9											
									259 1	10615	3	Y	61									
									83 4	67	9											
									271 1	10120	3	Y	50									
									64 4	55	9											
WESSENDORFF GAS UNIT 2													WELL #: 1		RRCID -> 227682		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 13537		PERF.13420 - 15391	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
WESSENDORFF GAS UNIT 3													WELL #: 1		RRCID -> 244741		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13547 - 16000	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
WESSENDORFF GAS UNIT 4													WELL #: 1		RRCID -> 244751		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 13514		PERF.13510 - 15791	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
WESSENDORFF GAS UNIT 6													WELL #: 1		RRCID -> 244762		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13534		PERF.13602 - 14971	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

SPEARY (EDWARDS)													CNTY: KARNES	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESSENDORFF GAS UNIT 4														
//CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 703462														
WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600														
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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2025														
WESSENDORFF GAS UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061														
01	T. A.	3937	-0-	3937	33263	106 25 4	1	3806 3	Y	-0-		148		
02	T. A.	4548	-0-	4548	37811	128 50 4	1	4356 14 9	Y	13		161		
03	T. A.	2906	-0-	2906	40717	80 20 4	1	2806 3	Y	-0-		161		
04	T. A.	1684	-0-	1684	42401	44 8 4	1	1630 2 9	Y	2	127 1	36		
05	44735 X	2334	-0-	-42401	-0-	55 9 4	1	2270 3	Y	-0-		36		
06	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	49 6 4	1	1841 3	Y	-0-		36		
EVANGELINE GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825														
01	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-				Y	-0-		-0-		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
SLAUGHTER GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365														
01	3689 X	3370	-0-	-319	-0-	158 27 4	1	3185 3	Y	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	T. A.	1662	-0-	1662	1662	73 8 4	1	1581 3	Y	-0-		-0-		
06	T. A.	1162	-0-	1162	2824	51 5 4	1	1106 3	Y	-0-		-0-		
ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1														
WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.//		85043 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462												
ALEXANDER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 255054		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
USZYNSKI GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 256606		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380						
01	4123 X	2422	-0-	-1701	-0-	116 1	1917 3	33 4	315 5	Y	37	106 0				2
02	T. A.	4474	-0-	4474	4474	189 1	3024 3	85 4	1054 5	Y	111	102 0				11
03	T. A.	1312	-0-	1312	5786	59 1	837 3	21 4	395 5	Y	-0-	11 0				-0-
04	T. A.	1243	-0-	1243	7029	59 1	770 3	14 4	400 5	Y	-0-					-0-
05	T. A.	1004	-0-	1004	8033	42 1	821 3	9 4	132 5	Y	-0-					-0-
06	T. A.	1286	-0-	1286	9319	56 1	1169 3	12 4	49 5	Y	-0-					-0-
SPEARY (HACKNEY 8600)				85043 142	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES							
P1 ENERGY, LLC				631633												
HACKNEY, JOHN A.		WELL #:		1	RRCID -> 146563		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462												
CHANDLER		WELL #:		1	RRCID -> 242490		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SPEARY (MYHAND 8400)				85043 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462												
INGRAM, RUTH		WELL #:		2	RRCID -> 038378		COMPL. DATE 01/06/1966		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARY (MYHAND 8400)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT														
		//CONT.//		85043 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
		//CONT.//		703462										
		WELL #:		1		RRCID -> 220854		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH		9685		PERF. 8220 - 8230
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
SPEARY (ROEDER 8800)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
PINSON SLAUGHTER UNIT														
				85043 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
				703462										
		WELL #:		3		RRCID -> 217968		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH		9323		PERF. N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SPEARY (ROEDER 9100)														
P1 ENERGY, LLC														
SPEARY GAS UNIT														
				85043 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
				631633										
		WELL #:		1		RRCID -> 030566		COMPL. DATE 07/17/1963		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9102 - 9109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ELIZABETH GAS UNIT														
				WELL #:		2		RRCID -> 220609		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH		9950 PERF. 9045 - 9662
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	N	2		20
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	3	1	9	N	1		21
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	3	1	9	N	1		22
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	22	3	1	9	N	1		23
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-		23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		23
ELIZABETH GAS UNIT														
				WELL #:		3		RRCID -> 220623		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH		9950 PERF. 9068 - 9644
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	543	3	20	9	N	18		177
02	616	N	512	-0-	-104	-0-	502	3	10	9	N	9		186
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	527	3	13	9	N	12		198
04	540	N	267	-0-	-273	-0-	258	3	9	9	N	8		206
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	529	3	4	9	N	4		210
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		210
BESSIE HACKNEY UNIT														
				WELL #:		1		RRCID -> 233673		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH		9680 PERF. 9036 - 9042
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

SPEARY (ROEDER 9100)		//CONT.//		85043 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462													
IAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220694	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 8936 - 8954							
M	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARY (WILCOX 9500)				85043 710	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES								
P1 ENERGY, LLC				631633													
ALEXANDER, M. S., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	004228	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL DEPTH	9606 PERF. 9583 - 9595							
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	539	3	1	9	N	1					38
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					38
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					38
04	390	N	262	-0-	-128	-0-	262	3			N	-0-					38
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					38
06	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							
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	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							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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							
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1657	3	68	9	N	62					247
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1552	3	76	9	N	69					316
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1643	3	84	9	N	76					392
04	1680	N	890	-0-	-790	-0-	827	3	63	9	N	57	163	1			286
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1653	3	37	9	N	34					320
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

SPEARY (2600) ENPOWER RESOURCES INC. LYONS				85043 852 252992	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES						
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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SPEARY, EAST (WILCOX 9800) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL				85044 700 531085	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DE WITT						
WELL #:				1	RRCID -> 109550	COMPL. DATE 10/22/1983	TOTAL DEPTH	9862	PERF. 9795 - 9801							
01	1426 N	443	-0-	-983	-0-	364 2	79 9	N		72	176 1					95
02	1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-			N		43						138
03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N		67						205
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N		48	178 1					75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		51						126
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		53						179
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC ATOKA-GOHLKE				532988	RRCID -> 207018	COMPL. DATE 11/06/2004	TOTAL DEPTH	10045	PERF. 10015 - 10025							
WELL #:																
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						42
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						42
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						42
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						42
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						42
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2020																
STINGRAY (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. LEONARD KUENSTLER GAS UNIT				86170 500 130426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA						
WELL #:				1	RRCID -> 225004	COMPL. DATE 02/13/2007	TOTAL DEPTH	14371	PERF. 15029 - 16904							
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	420 2	73 3	N		-0-						122
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	332 2	56 3	N		-0-						122
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	280 2	55 3	N		12						134
						13 9										
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	217 2	40 3	N		-0-						134
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	208 2	44 3	N		-0-						134
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N		NO RPT						134
STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900) WALLIS ENERGY, INC. SINCLAIR HUNT				86545 600 893997	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE						
WELL #:				1	RRCID -> 140098	COMPL. DATE 11/13/1991	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7909 - 7972							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74			N		NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74			N		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74			N		NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74			N		NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74			N		NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74			N		NO RPT						-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															86950 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP															109333												
BAKER FAMILY TRUST															WELL #:	1	RRCID ->	245465	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL	DEPTH	12241	PERF.	12272	-	15100
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					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-222048							N		NO RPT						-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-222048							N		NO RPT						-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-222048							N		NO RPT						-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-						

OLSON-BAKER UNIT															WELL #:	1	RRCID ->	250483	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL	DEPTH	11879	PERF.	11719	-	11878
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-72154							N		NO RPT						-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-72154							N		NO RPT						-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-72154							N		NO RPT						-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-						
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-375							N		NO RPT						-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-375							N		NO RPT						-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-375							N		NO RPT						-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-375							N		NO RPT						-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-375							N		NO RPT						-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-375							N		NO RPT						-0-						

BAKER FAMILY TRUST															WELL #:	3	RRCID ->	255736	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL	DEPTH	12055	PERF.	12682	-	16872
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-152452							N		NO RPT						-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-152452							N		NO RPT						-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-152452							N		NO RPT						-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-						

KUNDE UNIT A B															WELL #:	G 1	RRCID ->	258555	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL	DEPTH	12785	PERF.	11440	-	11520
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-						

KUNDE UNIT A															WELL #:	G 3	RRCID ->	258556	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL	DEPTH	11568	PERF.	11800	-	14405
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-						

ESKEW WEST UNIT															WELL #:	1	RRCID ->	258559	COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL	DEPTH	12072	PERF.	12205	-	16860
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-						
06	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														
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
ESKEW WEST UNIT WELL #: 702 RRCID -> 284950 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12370 - 19165														
*09	8580 X	804	-0-	-7776 B	-388296	4	1	776	3	Y	22	22	0	-0-
						24	9							
*10	8866 X	10110	-0-	1244 B	-387052	9259	3	851	9	Y	774	774	0	-0-
*11	8580 X	561	-0-	-8019 B	-387052	502	3	59	9	Y	54	54	0	-0-
*12	7192 X	456	-0-	-6736 B	-387052	410	3	46	9	Y	42	42	0	-0-
*01	10106 X	566	-0-	-9540 B	-387052	503	3	63	9	Y	57	57	0	-0-
02	9128 X	-0-	-0-	-9128 B	-387052					Y	-0-			-0-
03	10106 X	-0-	-0-	-10106 B	-387052					Y	-0-			-0-
04	570 X	-0-	-0-	-570 B	-387052					Y	-0-			-0-
*05	558 X	3414	-0-	2856 B	-384196	3335	3	79	9	Y	72	72	0	-0-
06	540 X	-0-	-0-	-540 B	-384196					Y	-0-			-0-
ESKEW WEST UNIT WELL #: 701 RRCID -> 285412 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12625 - 19238														
*09	5730 X	420	-0-	-5310 B	-645517	2	1	345	3	Y	66	66	0	-0-
						73	9							
*10	5921 X	1915	-0-	-4006 B	-645517	1721	3	194	9	Y	176	176	0	-0-
*11	5730 X	3804	-0-	-1926 B	-645517	3265	3	539	9	Y	490	490	0	-0-
*12	3441 X	2689	-0-	-752 B	-645517	2280	3	409	9	Y	372	372	0	-0-
*01	1922 X	591	-0-	-1331 B	-645517	491	3	100	9	Y	91	91	0	-0-
02	3556 X	-0-	-0-	-3556 B	-645517					Y	-0-			-0-
03	3937 X	-0-	-0-	-3937 B	-645517					Y	-0-			-0-
04	3810 X	-0-	-0-	-3810 B	-645517					Y	-0-			-0-
*05	2697 X	1919	-0-	-778 B	-645517	1876	3	43	9	Y	39	39	0	-0-
06	570 X	-0-	-0-	-570 B	-645517					Y	-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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	8153 X	5853	-0-	-2300 B	-304256	4804	3	1049	9	N	954	954	0		-0-
*08	6758 X	5267	-0-	-1491 B	-304256	4355	3	912	9	N	829	829	0		-0-
09	6540 X	5489	-0-	-1051 B	-304256	4431	3	1058	9	N	962	962	0		-0-
10	6758 X	5502	-0-	-1256 B	-304256	4368	3	1134	9	N	1031	1031	0		-0-
11	5670 X	4968	-0-	-702 B	-304256	3978	3	990	9	N	900	900	0		-0-
12	5859 X	4766	-0-	-1093 B	-304256	4179	3	587	9	N	534	534	0		-0-
01	5673 X	4578	-0-	-1095 B	-304256	3975	3	603	9	N	548	548	0		-0-
*02	4368 X	4157	-0-	-211 B	-304256	3779	3	378	9	N	344	344	0		-0-
*03	4836 X	4995	-0-	159 B	-304097	4587	3	408	9	N	371	371	0		-0-
*04	4680 X	3215	-0-	-1465 B	-304097	2600	3	615	9	N	559	559	0		-0-
*05	4774 X	3807	-0-	-967 B	-304097	2937	3	870	9	N	791	791	0		-0-
06	4680 X	4507	-0-	-173 B	-304097	3575	3	932	9	N	847	847	0		-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW WELL #: 701 RRCID -> 287204 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13526 - 20460															
*07	13516 X	6399	-0-	-7117 B	-704358	158	1	4836	3	N	1277	1277	0		-0-
						1405	9								
08	14353 X	-0-	-0-	-14353 B	-704358					N	-0-				-0-
09	39510 X	17059	-0-	-22451 B	-704358	311	1	16393	3	N	323	323	0		-0-
						355	9								
10	40827 X	10802	-0-	-30025 B	-704358	256	1	8698	3	N	1680	1680	0		-0-
						1848	9								
11	21630 X	-0-	-0-	-21630 B	-704358					N	-0-				-0-
12	17639 X	14460	-0-	-3179 B	-704358	371	1	12294	3	N	1632	1632	0		-0-
						1795	9								
01	17639 X	-0-	-0-	-17639 B	-704358					N	-0-				-0-
*02	15932 X	43809	-0-	27877 B	-676481	696	1	40145	3	N	2698	2698	0		-0-
						2968	9								
*03	14446 X	49851	-0-	35405 B	-641076	792	1	47630	3	N	1299	1299	0		-0-
						1429	9								
*04	13980 X	40980	-0-	27000 B	-614076	783	1	39108	3	N	990	990	0		-0-
						1089	9								
*05	48515 X	8291	-0-	-40224 B	-614076	434	1	6865	3	N	902	902	0		-0-
						992	9								
06	48240 X	13241	-0-	-34999 B	-614076	543	1	11141	3	N	1415	1415	0		-0-
						1557	9								
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 702 RRCID -> 288729 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12188 - 16558															
*09	20340 X	10022	-0-	-10318 B	-284800	9543	3	479	9	N	435	435	0		-0-
*10	19809 X	7947	-0-	-11862 B	-284800	1	1	7548	3	N	362	362	0		-0-
						398	9								
*11	19170 X	16491	-0-	-2679 B	-284800	9	1	15698	3	N	713	713	0		-0-
						784	9								
*12	17980 X	13272	-0-	-4708 B	-284800	12614	3	658	9	N	598	598	0		-0-
*01	17980 X	15393	-0-	-2587 B	-284800	4	1	14590	3	N	726	726	0		-0-
						799	9								
*02	15400 X	7538	-0-	-7862 B	-284800	2	1	7249	3	N	261	261	0		-0-
						287	9								
*03	17050 X	8189	-0-	-8861 B	-284800	1	1	7880	3	N	280	280	0		-0-
						308	9								
*04	16500 X	12370	-0-	-4130 B	-284800	11579	3	791	9	N	719	719	0		-0-
*05	15407 X	17671	-0-	2264 B	-282536	125	1	16387	3	N	1054	1054	0		-0-
						1159	9								
06	14910 X	15644	-0-	734 B	-281802	9	1	14793	3	N	765	765	0		-0-
						842	9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BUTLER D - GOHLKE A USW WELL #: 701 RRCID -> 288754 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13647 - 21705														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	15469 X	5588	-0-	-9881 B	-58144	5106	3	482	9	N	438	438	0	-0-
*08	10768 X	12386	-0-	1618 B	-56526	11399	3	987	9	N	897	897	0	-0-
09	10110 X	9952	-0-	-158 B	-56526	9035	3	917	9	N	834	834	0	-0-
10	10447 X	11626	-0-	1179 B	-55347	10648	3	978	9	N	889	889	0	-0-
11	10110 X	14088	-0-	3978 B	-51369	13315	3	773	9	N	703	703	0	-0-
12	10447 X	10816	-0-	369 B	-51000	9910	3	906	9	N	824	824	0	-0-
01	10447 X	4982	-0-	-5465 B	-51000	4517	3	465	9	N	423	423	0	-0-
*02	9436 X	8836	-0-	-600 B	-51000	7991	3	845	9	N	768	768	0	-0-
*03	10447 X	9105	-0-	-1342 B	-51000	8314	3	791	9	N	719	719	0	-0-
*04	10110 X	7384	-0-	-2726 B	-51000	6636	3	748	9	N	680	680	0	-0-
*05	10447 X	7837	-0-	-2610 B	-51000	7059	3	778	9	N	707	707	0	-0-
06	9480 X	7187	-0-	-2293 B	-51000	6484	3	703	9	N	639	639	0	-0-

ADIX UNIT A WELL #: 702 RRCID -> 288781 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13497 - 17877														
*07	6014 X	4767	-0-	-1247 B	-353516	4182	3	585	9	N	532	532	0	-0-
*08	6089 X	6609	-0-	520 B	-352996	6038	3	571	9	N	519	519	0	-0-
09	5880 X	5539	-0-	-341 B	-352996	5027	3	512	9	N	465	465	0	-0-
10	6076 X	4018	-0-	-2058 B	-352996	3574	3	444	9	N	404	404	0	-0-
11	5880 X	4450	-0-	-1430 B	-352996	3771	3	679	9	N	617	617	0	-0-
12	6076 X	4646	-0-	-1430 B	-352996	3876	3	770	9	N	700	700	0	-0-
01	6076 X	5594	-0-	-482 B	-352996	5210	3	384	9	N	349	349	0	-0-
*02	5180 X	1032	-0-	-4148 B	-352996	941	3	91	9	N	83	83	0	-0-
*03	4650 X	206	-0-	-4444 B	-352996	99	3	107	9	N	97	97	0	-0-
04	5400 X	218	-0-	-5182 B	-352996	9	3	209	9	N	190	190	0	-0-
*05	5580 X	1976	-0-	-3604 B	-352996	1528	3	448	9	N	407	407	0	-0-
06	5400 X	1672	-0-	-3728 B	-352996	1312	3	360	9	N	327	327	0	-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 701 RRCID -> 288785 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12322 - 17539														
*09	30750 X	16344	-0-	-14406 B	-344395	14926	3	1418	9	N	1289	1289	0	-0-
*10	29326 X	8717	-0-	-20609 B	-344395	1	1	8011	3	N	641	641	0	-0-
						705	9							
*11	28380 X	15174	-0-	-13206 B	-344395	8	1	14574	3	N	538	538	0	-0-
						592	9							
*12	24180 X	18876	-0-	-5304 B	-344395	18219	3	657	9	N	597	597	0	-0-
*01	16895 X	21847	-0-	4952 B	-339443	5	1	20972	3	N	791	791	0	-0-
						870	9							
*02	15260 X	11555	-0-	-3705 B	-339443	3	1	11128	3	N	385	385	0	-0-
						424	9							
*03	18879 X	6850	-0-	-12029 B	-339443	1	1	6043	3	N	733	733	0	-0-
						806	9							
*04	21150 X	17605	-0-	-3545 B	-339443	16462	3	1143	9	N	1039	1039	0	-0-
*05	21855 X	21771	-0-	-84 B	-339443	157	1	20551	3	N	966	966	0	-0-
						1063	9							
06	21150 X	25859	-0-	4709 B	-334734	15	1	24564	3	N	1164	1164	0	-0-
						1280	9							

ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 289041 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040														
*07	310 N	277	-0-	-33 B	-11050	179	3	98	9	N	89	89	0	-0-
*08	651 N	355	-0-	-296 B	-11050	259	3	96	9	N	87	87	0	-0-
09	690 N	92	-0-	-598 B	-11050	5	3	87	9	N	79	79	0	-0-
10	279 N	69	-0-	-210 B	-11050	3	3	66	9	N	60	60	0	-0-
11	330 N	61	-0-	-269 B	-11050	3	3	58	9	N	53	53	0	-0-
12	93 N	62	-0-	-31 B	-11050	3	3	59	9	N	54	54	0	-0-
01	62 N	104	-0-	42 B	-11008	6	3	98	9	N	89	89	0	-0-
*02	56 N	7336	-0-	7280 B	-3728	6060	3	1276	9	N	1160	1160	0	-0-
*03	14180 X	17908	-0-	3728 B	-0-	13187	3	4721	9	N	4292	4292	0	-0-
*04	31080 X	31080	-0-	-0- B	-0-	23959	3	7121	9	N	6474	6474	0	-0-
*05	9364 X	9364	-0-	-0- B	-0-	6545	3	2819	9	N	2563	2563	0	-0-
06	3606 X	3606	-0-	-0- B	-0-	2509	3	1097	9	N	997	997	0	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
SEIDEL UNIT C WELL #: 701 RRCID -> 290818 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13292 - 18677																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*07	10323 X	9176	-0-	-1147	B	-68545	7603	3	1573	9	Y	1430	1430	0	-0-	-0-	-0-
*08	0 X	8447	-0-	8447	B	-60098	6591	3	1856	9	Y	1687	1687	0	-0-	-0-	-0-
09	9720 X	1648	-0-	-8072	B	-60098	1140	3	508	9	Y	462	462	0	-0-	-0-	-0-
10	10044 X	692	-0-	-9352	B	-60098	691	3	1	9	Y	1	1	0	-0-	-0-	-0-
11	9720 X	211	-0-	-9509	B	-60098	172	3	39	9	Y	35	35	0	-0-	-0-	-0-
12	9176 X	-0-	-0-	-9176	B	-60098					Y	-0-			-0-	-0-	-0-
01	8432 X	9375	-0-	943	B	-59155	7377	3	1998	9	Y	1816	1816	0	-0-	-0-	-0-
*02	448 X	4668	-0-	4220	B	-54935	3605	3	1063	9	Y	966	966	0	-0-	-0-	-0-
*03	496 X	5209	-0-	4713	B	-50222	3633	3	1576	9	Y	1433	1433	0	-0-	-0-	-0-
*04	480 X	8965	-0-	8485	B	-41737	6854	3	2111	9	Y	1919	1919	0	-0-	-0-	-0-
*05	496 X	7120	-0-	6624	B	-35113	5563	3	1557	9	Y	1415	1415	0	-0-	-0-	-0-
06	480 X	6537	-0-	6057	B	-29056	5104	3	1433	9	Y	1303	1303	0	-0-	-0-	-0-
GROSS MIXON USW F WELL #: 702 RRCID -> 290874 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12929 - 19756																	
*07	11966 X	4913	-0-	-7053	B	-306262	4353	3	560	9	N	509	509	0	-0-	-0-	-0-
*08	11532 X	12339	-0-	807	B	-305455	10811	3	1528	9	N	1389	1389	0	-0-	-0-	-0-
09	11160 X	12262	-0-	1102	B	-304353	10525	3	1737	9	N	1579	1579	0	-0-	-0-	-0-
10	11532 X	9421	-0-	-2111	B	-304353	8219	3	1202	9	N	1093	1093	0	-0-	-0-	-0-
11	11940 X	9353	-0-	-2587	B	-304353	8029	3	1324	9	N	1204	1204	0	-0-	-0-	-0-
12	12679 X	9664	-0-	-3015	B	-304353	8344	3	1320	9	N	1200	1200	0	-0-	-0-	-0-
01	12679 X	6636	-0-	-6043	B	-304353	5855	3	781	9	N	710	710	0	-0-	-0-	-0-
*02	11452 X	3996	-0-	-7456	B	-304353	3041	3	955	9	N	868	868	0	-0-	-0-	-0-
*03	9672 X	3602	-0-	-6070	B	-304353	2982	3	620	9	N	564	564	0	-0-	-0-	-0-
*04	9360 X	6844	-0-	-2516	B	-304353	5804	3	1040	9	N	945	945	0	-0-	-0-	-0-
*05	9672 X	6464	-0-	-3208	B	-304353	5639	3	825	9	N	750	750	0	-0-	-0-	-0-
06	6420 X	4734	-0-	-1686	B	-304353	4258	3	476	9	N	433	433	0	-0-	-0-	-0-
GROSS MIXON USW E WELL #: 701 RRCID -> 290884 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 12764 PERF.13148 - 19960																	
*07	11935 X	3825	-0-	-8110	B	-207936	3408	3	417	9	N	379	379	0	-0-	-0-	-0-
*08	9517 X	13187	-0-	3670	B	-204266	11899	3	1288	9	N	1171	1171	0	-0-	-0-	-0-
09	6510 X	7455	-0-	945	B	-203321	6396	3	1059	9	N	963	963	0	-0-	-0-	-0-
10	6727 X	6089	-0-	-638	B	-203321	4948	3	1141	9	N	1037	1037	0	-0-	-0-	-0-
11	12750 X	747	-0-	-12003	B	-203321	31	3	716	9	N	651	651	0	-0-	-0-	-0-
12	13175 X	6146	-0-	-7029	B	-203321	3156	3	2990	9	N	2718	2718	0	-0-	-0-	-0-
01	13175 X	10455	-0-	-2720	B	-203321	7028	3	3427	9	N	3115	3115	0	-0-	-0-	-0-
*02	6972 X	7503	-0-	531	B	-202790	6190	3	1313	9	N	1194	1194	0	-0-	-0-	-0-
*03	6138 X	5838	-0-	-300	B	-202790	4831	3	1007	9	N	915	915	0	-0-	-0-	-0-
*04	10110 X	4998	-0-	-5112	B	-202790	4132	3	866	9	N	787	787	0	-0-	-0-	-0-
*05	10447 X	4771	-0-	-5676	B	-202790	3953	3	818	9	N	744	744	0	-0-	-0-	-0-
06	10110 X	4265	-0-	-5845	B	-202790	3460	3	805	9	N	732	732	0	-0-	-0-	-0-
GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404																	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	-0-	-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 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	16430 X	3107	-0-	-13323 B	-111642	2736	3	371	9	N	337	337	0		-0-
*08	15159 X	7708	-0-	-7451 B	-111642	5697	3	2011	9	N	1828	1828	0		-0-
09	12720 X	4399	-0-	-8321 B	-111642	2933	3	1466	9	N	1333	1333	0		-0-
10	9982 X	8448	-0-	-1534 B	-111642	5245	3	3203	9	N	2912	2912	0		-0-
11	8100 X	7338	-0-	-762 B	-111642	4240	3	3098	9	N	2816	2816	0		-0-
12	7719 X	6211	-0-	-1508 B	-111642	2997	3	3214	9	N	2922	2922	0		-0-
01	8463 X	4104	-0-	-4359 B	-111642	3298	3	806	9	N	733	733	0		-0-
02	7644 X	1061	-0-	-6583 B	-111642	885	3	176	9	N	160	160	0		-0-
03	8463 X	-0-	-0-	-8463 B	-111642					N	-0-				-0-
*04	7350 X	4733	-0-	-2617 B	-111642	3946	3	787	9	N	715	715	0		-0-
*05	6200 X	4698	-0-	-1502 B	-111642	4059	3	639	9	N	581	581	0		-0-
06	3960 X	1450	-0-	-2510 B	-111642	1237	3	213	9	N	194	194	0		-0-
WERNLI UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 294646 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE														
01		5394 X	1157	-0-	-4237 B	-14088	126	1	77	2	Y	255	253	0			7														
							660	3	13	4																					
02		4844 X	1091	-0-	-3753 B	-14088	136	1	101	2	Y	228	232	0			3														
							598	3	5	4																					
03		5363 X	760	-0-	-4603 B	-14088	94	1	70	2	Y	147	148	0			2														
							430	3	4	4																					
04		1320 X	1082	-0-	-238 B	-14088	115	1	124	2	Y	189	187	0			4														
							630	3	5	4																					
*05		1209 X	2138	-0-	929 B	-13159	256	1	213	2	Y	253	249	0			8														
							1389	3	2	4																					
06		1170 X	827	-0-	-343 B	-13159	77	1	68	2	Y	262	263	0			7														
							393	3	1	4																					
		JULIE		WELL #:		3H		RRCID -> 285643		COMPL. DATE 10/11/2017		TOTAL DEPTH 9256		PERF. 8506		- 8715															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT						-0-														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT						-0-														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT						-0-														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT						-0-														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT						-0-														
06	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															
01		4619 X	3170	-0-	-1449 B	-0-	366	1	222	2	Y	572	565	0			16														
							1916	3	37	4																					
02		2660 X	1785	-0-	-875 B	-0-	251	1	186	2	Y	215	228	0			3														
							1101	3	10	4																					
03		2976 X	1001	-0-	-1975 B	-0-	139	1	103	2	Y	110	111	0			2														
							632	3	6	4																					
04		3060 X	2038	-0-	-1022 B	-0-	222	1	240	2	Y	314	309	0			7														
							1222	3	9	4																					
*05		3162 X	2555	-0-	-607 B	-0-	280	1	233	2	Y	473	465	0			15														
							1520	3	2	4																					
06		3060 X	2910	-0-	-150 B	-0-	368	1	324	2	Y	316	322	0			9														
							1865	3	5	4																					
		KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		23H		RRCID -> 286216		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 12226		PERF.12464		- 17282															
01		5053 X	3309	-0-	-1744 B	-0-	377	1	229	2	Y	629	620	0			18														
							1973	3	38	4																					
02		2444 X	2444	-0-	-0- B	-0-	302	1	224	2	Y	531	541	0			8														
							1322	3	12	4																					
03		2914 X	1987	-0-	-927 B	-0-	241	1	179	2	Y	416	417	0			7														
							1099	3	10	4																					
04		3210 X	2581	-0-	-629 B	-0-	271	1	292	2	Y	474	470	0			11														
							1486	3	11	4																					
*05		3317 X	2212	-0-	-1105 B	-0-	240	1	200	2	Y	420	418	0			13														
							1308	3	2	4																					
06		3210 X	1449	-0-	-1761 B	-0-	156	1	138	2	Y	327	331	0			9														
							793	3	2	4																					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LOVE UNIT WELL #: 18H RRCID -> 286233 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12304 - 16427													
M	ALLOW 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
01	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	74 1	39 2	4 4	Y	570	569 0		8
02	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	241 3	83 2	1 4	Y	149	154 0		3
03	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-	103 1			Y	-0-	3 0		-0-
04	14384 X	14384	-0-	-0- B	-0-	298 3	638 1	1405 2	Y	5148	5129 0		19
*05	11585 X	11585	-0-	-0- B	-0-	6640 3	676 1	1215 2	Y	4071	4068 0		22
*06	5112 X	5112	-0-	-0- B	-0-	5198 3	396 1	617 2	Y	1636	1644 0		14
						2288 3		11 4					
BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286517 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
VASBINDER A AC WELL #: 1H RRCID -> 287442 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13269 - 18963														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689 X	488	-0-	-3201 B	-82190	253 30 9	1 1	205 3	Y		27			206
02	3332 X	22	-0-	-3310 B	-82190	4 2 9	1 1	16 3	Y		2			208
03	3689 X	3945	-0-	256 B	-81934	542 945 9	1 1	2458 3	Y		859	757 1		310
04	2820 X	83	-0-	-2737 B	-81934	9 1	1 1	74 9	Y		67	317 1		60
*05	2821 X	3103	-0-	282 B	-81652	734 559 9	1 1	1810 3	Y		508	516 1		52
*06	3990 X	26	-0-	-3964 B	-81652	26 1			Y		-0-			52
E. BUTLER A AC WELL #: 1H RRCID -> 288546 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13774 - 19026														
01	1271 X	1247	-0-	-24 B	-178939	109 103 9	1 1	1035 3	Y		94	6 1		143
02	1232 X	-0-	-0-	-1232 B	-178939				Y		-0-			143
03	1488 X	135	-0-	-1353 B	-178939	135 1			Y		-0-			143
04	1440 X	1683	-0-	243 B	-178696	152 146 9	1 1	1385 3	Y		133			276
*05	1240 X	9	-0-	-1231 B	-178696	2 2 9	1 1	5 3	Y		2	188 1		90
*06	1200 X	1437	-0-	237 B	-178459	161 117 9	1 1	1159 3	Y		106			196
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288752 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 288797 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12816 - 19230														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
06	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														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
L.B. HAILEY UNIT														
WELL #: 26H RRCID -> 289069 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
CROW A AC														
WELL #: 2H RRCID -> 289235 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13360 - 18162														
01	2728 X	2833	-0-	105 B	-42282	65	1	2430	3	Y	307	370	1	165
						338	9							
02	1232 X	1900	-0-	668 B	-41614	227	1	1399	3	Y	249	180	1	234
						274	9							
03	3007 X	2371	-0-	-636 B	-41614	287	1	1781	3	Y	275	348	1	161
						303	9							
04	2910 X	2354	-0-	-556 B	-41614	283	1	1792	3	Y	254	174	1	241
						279	9							
*05	3007 X	2137	-0-	-870 B	-41614	274	1	1601	3	Y	238	376	1	103
						262	9							
*06	2730 X	2192	-0-	-538 B	-41614	282	1	1650	3	Y	236	167	1	172
						260	9							
KOTARA-RIDLEY UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 289261 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
GUEVARA B AC														
WELL #: 1H RRCID -> 289866 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13330 - 19738														
01	8153 X	4061	-0-	-4092 B	-185612	768	1	2643	3	N	591	703	1	70
						650	9							
02	6440 X	4612	-0-	-1828 B	-185612	380	1	3406	3	N	751	637	1	184
						826	9							
*03	7192 X	4294	-0-	-2898 B	-185612	690	1	2810	3	N	722	803	1	103
						794	9							
04	6960 X	3443	-0-	-3517 B	-185612	347	1	2357	3	N	672	692	1	83
						739	9							
*05	6603 X	7031	-0-	428 B	-185184	684	1	5037	3	N	1191	1112	1	162
						1310	9							
*06	4950 X	7578	-0-	2628 B	-182556	658	1	5165	3	N	1595	1644	1	113
						1755	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK																													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																																																											
WESSENDORFF A UNIT										WELL #: 18H										RRCID -> 290124										COMPL. DATE 10/01/2017										TOTAL DEPTH 13038										PERF.13026 - 16121									
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
06	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									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
06	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									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
EOG RESOURCES, INC.										253162																																																	
MILLS UNIT										WELL #: 101H										RRCID -> 297512										COMPL. DATE 07/26/2019										TOTAL DEPTH 10221										PERF.10755 - 16183									
01	14599 X	14599	-0-	-0-	B	-0-	33	1	13284	3	Y	1149	1189	0	1	8	34																																										
							18	4	1264	9																																																	
02	12850 X	12850	-0-	-0-	B	-0-	30	1	11686	3	Y	1017	1007	0	1	8	43																																										
							15	4	1119	9																																																	
03	14310 X	14310	-0-	-0-	B	-0-	30	1	12908	3	Y	1231	1232	0	1	8	41																																										
							18	4	1354	9																																																	
04	13688 X	13688	-0-	-0-	B	-0-	28	1	12180	3	Y	1327	1294	0	1	8	73																																										
							20	4	1460	9																																																	
05	14115 X	14115	-0-	-0-	B	-0-	27	1	12573	3	Y	1358	1385	0	1	8	45																																										
							21	4	1494	9																																																	
06	13620 X	13546	-0-	-74	B	-0-	47	1	12067	3	Y	1284	1271	0	1	8	57																																										
							20	4	1412	9																																																	
GINOBILI UNIT										WELL #: 102H										RRCID -> 297514										COMPL. DATE 07/07/2018										TOTAL DEPTH 10128										PERF.10787 - 16512									
01	8308 X	6715	-0-	-1593	B	-0-	33	1	6229	3	Y	406	401	0			29																																										
							6	4	447	9																																																	
02	6707 X	6707	-0-	-0-	B	-0-	28	1	6059	3	Y	557	548	0			38																																										
							7	4	613	9																																																	
03	6975 X	6954	-0-	-21	B	-0-	26	1	6120	3	Y	726	721	0	1	8	42																																										
							9	4	799	9																																																	
04	6553 X	6553	-0-	-0-	B	-0-	12	1	5866	3	Y	605	590	0	1	8	56																																										
							9	4	666	9																																																	
05	7440 X	6896	-0-	-544	B	-0-	2	1	6157	3	Y	662	667	0	1	8	50																																										
							9	4	728	9																																																	
06	7200 X	6460	-0-	-740	B	-0-	32	1	5829	3	Y	538	548	0	1	8	39																																										
							7	4	592	9																																																	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
GINOBILI UNIT		WELL #:		103H		RRCID -> 297515		COMPL. DATE 04/25/2019		TOTAL DEPTH 10202		PERF.10863 - 16647			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	17732 X	16503	-0-	-1229 B	-0-	30 1	14698 3	18 4	1757 9	Y	1597	1624 0	1 8	114	
02	14672 X	14511	-0-	-161 B	-0-	25 1	13041 3	14 4	1431 9	Y	1301	1325 0	1 8	89	
03	15996 X	15415	-0-	-581 B	-0-	24 1	13902 3	14 4	1475 9	Y	1341	1352 0	1 8	77	
04	15960 X	13836	-0-	-2124 B	-0-	10 1	12557 3	15 4	1254 9	Y	1140	1110 0	1 8	106	
05	16492 X	11556	-0-	-4936 B	-0-	2 1	10518 3	13 4	1023 9	Y	930	965 0	1 8	70	
06	15960 X	14594	-0-	-1366 B	-0-	33 1	13424 3	13 4	1124 9	Y	1022	1018 0	1 8	73	
FINLEY UNIT				WELL #:		102H		RRCID -> 297646		COMPL. DATE 09/07/2018		TOTAL DEPTH 10210		PERF.10677 - 13985	
01	10013 X	9059	-0-	-954 B	-0-	14 1	8349 3	15 4	681 9	Y	619	636 0		27	
02	8932 X	7444	-0-	-1488 B	-0-	7 1	6709 3	13 4	715 9	Y	650	635 0		42	
03	9889 X	5410	-0-	-4479 B	-0-	8 1	4998 3	8 4	396 9	Y	360	369 0		33	
04	9570 X	9527	-0-	-43 B	-0-	15 1	8778 3	17 4	717 9	Y	652	650 0		35	
05	9672 X	9204	-0-	-468 B	-0-	11 1	8527 3	15 4	651 9	Y	592	592 0		35	
06	9185 X	9185	-0-	-0- B	-0-	12 1	8568 3	14 4	591 9	Y	537	533 0		39	
FINLEY UNIT				WELL #:		103H		RRCID -> 297647		COMPL. DATE 09/07/2018		TOTAL DEPTH 10227		PERF.10696 - 14172	
01	4557 X	3932	-0-	-625 B	-0-	8 1	3346 3	9 4	569 9	Y	517	528 0		23	
02	3892 X	2885	-0-	-1007 B	-0-	5 1	2433 3	7 4	440 9	Y	400	397 0		26	
03	4309 X	1938	-0-	-2371 B	-0-	4 1	1667 3	4 4	263 9	Y	239	243 0		22	
04	4170 X	3730	-0-	-440 B	-0-	9 1	3292 3	8 4	421 9	Y	383	384 0		21	
05	4092 X	4017	-0-	-75 B	-0-	6 1	3624 3	9 4	378 9	Y	344	345 0		20	
06	4722 X	4722	-0-	-0- B	-0-	7 1	4314 3	9 4	392 9	Y	356	350 0		26	
FINLEY UNIT				WELL #:		104H		RRCID -> 297648		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH 10269		PERF.10711 - 14340	
01	13268 X	11388	-0-	-1880 B	-0-	17 1	10360 3	21 4	990 9	Y	900	922 0		40	
02	11984 X	8707	-0-	-3277 B	-0-	9 1	7941 3	17 4	740 9	Y	673	669 0		44	
03	11966 X	6626	-0-	-5340 B	-0-	10 1	6392 3	5 4	219 9	Y	199	225 0		18	
04	11580 X	11197	-0-	-383 B	-0-	20 1	10290 3	18 4	869 9	Y	790	765 0		43	
05	11594 X	11020	-0-	-574 B	-0-	15 1	10047 3	20 4	938 9	Y	853	846 0		50	
06	11010 X	10068	-0-	-942 B	-0-	17 1	9226 3	18 4	807 9	Y	734	731 0		53	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. FINLEY UNIT														
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK //CONT.// 253162 WELL #: 101H RRCID -> 297649 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10838 - 15932														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14074 X	12908	-0-	-1166 B	-0-	15 1	10944 3	Y	1746	1794 0	1 8	77		
02	12572 X	10686	-0-	-1886 B	-0-	28 4	1921 9	Y	1408	1392 0	1 8	92		
03	13795 X	6337	-0-	-7458 B	-0-	8 1	9105 3	Y	829	845 0		76		
04	13020 X	12782	-0-	-238 B	-0-	24 4	1549 9	Y	1716	1698 0	1 8	93		
05	13454 X	13187	-0-	-267 B	-0-	9 1	5402 3	Y	1698	1690 0	1 8	100		
06	13310 X	13310	-0-	-0- B	-0-	14 4	912 9	Y	1650	1630 0	1 8	119		
						19 1	10844 3	Y						
						31 4	1888 9							
						14 1	11271 3	Y						
						34 4	1868 9							
						15 1	11446 3	Y						
						34 4	1815 9							
FINLEY UNIT WELL #: 105H RRCID -> 297651 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10761 - 14286														
01	11160 X	8980	-0-	-2180 B	-0-	15 1	8167 3	Y	711	731 0		31		
02	9940 X	6992	-0-	-2948 B	-0-	16 4	782 9	Y	543	539 0		35		
03	11005 X	5792	-0-	-5213 B	-0-	8 1	6373 3	Y	322	327 0		30		
04	9720 X	8162	-0-	-1558 B	-0-	14 4	597 9	Y	572	571 0		31		
05	9734 X	7440	-0-	-2294 B	-0-	9 1	5422 3	Y	510	511 0		30		
06	8700 X	7953	-0-	-747 B	-0-	7 4	354 9	Y	637	621 0		46		
						17 1	7501 3	Y						
						15 4	629 9							
						13 1	6852 3	Y						
						14 4	561 9							
						14 1	7222 3	Y						
						16 4	701 9							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC SUBLIME UNIT WELL #: 102H RRCID -> 294688 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10671 - 15070														
01	30039 X	24552	-0-	-5487 B	-0-	940 1	21850 2	Y	1602	1601 0		75		
02	26320 X	22138	-0-	-4182 B	-0-	1762 9	19756 2	Y	1403	1388 0		90		
03	29140 X	19644	-0-	-9496 B	-0-	839 1	17452 2	Y	1151	1170 0		71		
04	25050 X	19910	-0-	-5140 B	-0-	1543 9	1266 9	Y	1238	1263 0		46		
05	25079 X	20065	-0-	-5014 B	-0-	923 1	17661 2	Y	1169	1182 0		33		
06	23760 X	20267	-0-	-3493 B	-0-	3 4	1362 9	Y	1192	1190 0		35		
						884 1	17661 2	Y						
						3 4	1362 9							
						859 1	17917 2	Y						
						3 4	1286 9							
						769 1	18186 2	Y						
						1 4	1311 9							
KEYS UNIT WELL #: 108H RRCID -> 294807 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10584 - 13841														
01	40734 X	35384	-0-	-5350 B	-0-	1366 1	31771 2	Y	2043	2036 0		99		
02	36792 X	32090	-0-	-4702 B	-0-	2247 9	29043 2	Y	1649	1635 0		113		
03	40734 X	28989	-0-	-11745 B	-0-	1233 1	25105 2	Y	2321	2331 0		103		
04	34230 X	28901	-0-	-5329 B	-0-	1814 9	2553 9	Y	2734	2768 0		69		
05	35526 X	30445	-0-	-5081 B	-0-	1327 1	24656 2	Y	2770	2738 0		101		
06	34380 X	30276	-0-	-4104 B	-0-	4 4	3007 9	Y	2627	2604 0		124		
						1124 1	26270 2	Y						
						4 4	3047 9							
						1111 1	26274 2	Y						
						1 4	2890 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KEYS UNIT WELL #: 110H RRCID -> 294810 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10512 - 14132														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	34317 X	28277	-0-	-6040 B	-0-	1099	1	25548	2	Y	1482	1475	0	85
02	30604 X	25213	-0-	-5391 B	-0-	1630	9	22678	2	Y	1429	1411	0	103
03	32860 X	21784	-0-	-11076 B	-0-	963	1	19487	2	Y	1104	1127	0	80
04	28230 X	22034	-0-	-6196 B	-0-	1572	9	1214	9		1180	1228	0	32
05	28272 X	22404	-0-	-5868 B	-0-	1080	1	19713	2	Y	1129	1127	0	34
06	27360 X	23059	-0-	-4301 B	-0-	3	4	1298	9		1128	1120	0	42
						975	1	20184	2	Y				
						3	4	1242	9					
						885	1	20932	2	Y				
						1	4	1241	9					
BECK UNIT WELL #: 101H RRCID -> 294988 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10653 - 13912														
01	3410 X	2525	-0-	-885 B	-0-	1104	1	985	2	N	396	416	0	278
02	3080 X	2232	-0-	-848 B	-0-	436	9	600	2	N	345	346	0	277
03	2542 X	1322	-0-	-1220 B	-0-	1252	1	467	2	N	182	316	0	143
04	2788 X	2788	-0-	-0- B	-0-	380	9	1419	2	N	477	492	0	128
05	2511 X	2378	-0-	-133 B	-0-	655	1	1195	2	N	320	350	0	98
06	2430 X	2226	-0-	-204 B	-0-	200	9	904	2	N	330	294	0	134
						844	1							
						525	9							
						831	1							
						352	9							
						959	1							
						363	9							
SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 102H RRCID -> 294990 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10178 - 14348														
01	1116 X	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	155	155	0	6
02	728 X	-0-	-0-	-728 B	-0-					N	160	164	0	2
03	620 X	288	-0-	-332 B	-0-	14	1	92	2	N	165	159	0	8
04	390 X	310	-0-	-80 B	-0-	182	9	188	2	N	84	89	0	3
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	53	55	0	1
06	1393 X	1393	-0-	-0- B	-0-	92	9	1071	2	N	120	118	0	3
						189	1	132	9					
						1	4							
SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 104H RRCID -> 294991 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10252 - 14657														
01	2449 X	1841	-0-	-608 B	-0-	129	1	814	2	N	816	812	0	28
02	2212 X	2184	-0-	-28 B	-0-	898	9	782	2	N	1169	1183	0	14
03	3504 X	3504	-0-	-0- B	-0-	116	1	2017	2	N	1073	1034	0	53
04	3882 X	3882	-0-	-0- B	-0-	1286	9	1180	9		1203	1224	0	32
05	4604 X	4604	-0-	-0- B	-0-	305	1	2207	2	N	1249	1256	0	25
06	4154 X	4154	-0-	-0- B	-0-	2	4	2758	2	N	1178	1179	0	24
						352	1	1374	9					
						1323	9	2427	2	N				
						463	1	1296	9					
						9	4							
						429	1							
						2	4							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
WEEZER UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295098 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10213 - 12082															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6324 X	5844	-0-	-480 B	-0-	733 1	922 9	4189 2	N		838	781 0			341
02	5712 X	3560	-0-	-2152 B	-0-	696 1	367 9	2497 2	N		334	521 0			154
03	5208 X	2958	-0-	-2250 B	-0-	627 1	517 9	1814 2	N		470	474 0			150
04	5670 X	3510	-0-	-2160 B	-0-	866 1	30 4	1913 2	N		637	640 0			147
05	5859 X	2958	-0-	-2901 B	-0-	1307 1	496 9	1155 2	N		451	490 0			108
06	5670 X	3125	-0-	-2545 B	-0-	1509 1	448 9	1168 2	N		407	444 0			71
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 106H RRCID -> 295107 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10435 - 13471															
01	527 N	419	-0-	-108 B	-0-	6 1	348 9	65 2	N		316	316 0			2
02	476 N	306	-0-	-170 B	-0-	5 2		301 9	N		274	273 0			3
03	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-				N		239	240 0			2
04	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	43 1	2 4	460 2	N		270	269 0			3
05	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	133 1	6 4	1792 2	N		214	214 0			3
06	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	81 1	4 4	1065 2	N		457	455 0			5
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 110H RRCID -> 295108 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10390 - 13437															
01	837 N	560	-0-	-277 B	-0-	36 1	2 4	416 2	Y		96	96 0			1
02	1848 N	-0-	-0-	-1848 B	-0-			106 9	Y		26	27 0			-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				Y		5	5 0			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-				Y		44	44 0			-0-
05	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	42 1	2 4	563 2	Y		35	35 0			-0-
06	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	61 1	3 4	796 2	Y		263	260 0			3
YANTA, EDWIN WELL #: 103H RRCID -> 295122 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10511 - 12837															
01	1912 X	1912	-0-	-0- B	-0-	1315 1		597 9	N		543	526 0			171
02	1684 X	1684	-0-	-0- B	-0-	1193 1		491 9	N		446	440 0			177
03	1748 X	1748	-0-	-0- B	-0-	1290 1		458 9	N		416	462 0			131
04	1928 X	1928	-0-	-0- B	-0-	1154 1		774 9	N		704	637 0			198
05	1670 X	1670	-0-	-0- B	-0-	1124 1		546 9	N		496	566 0			128
06	1836 X	1836	-0-	-0- B	-0-	1265 1		571 9	N		519	535 0			112
KRUCIAK-YANTA UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295128 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10579 - 14874															
01	5890 X	5373	-0-	-517 B	-0-	1783 1	1056 9	2534 2	N		960	989 0			164
02	5556 X	5556	-0-	-0- B	-0-	2015 1	3 4	2558 2	N		891	849 0			206
03	7936 X	3525	-0-	-4411 B	-0-	1052 1	28 4	1644 2	N		728	769 0			165
04	7680 X	3477	-0-	-4203 B	-0-	351 1	1 4	2633 2	N		447	440 0			172
05	7936 X	4644	-0-	-3292 B	-0-	631 1	2 4	3639 2	N		338	500 0			10
06	5940 X	4106	-0-	-1834 B	-0-	611 1	1 4	3023 2	N		428	429 0			9

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
SWITCHFOOT UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295132 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10481 - 13050																	
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
01	4599 X	4599	-0-	-0-	B	-0-	1179	1	2705	2	N	642	577	1			158
02	3974 X	3974	-0-	-0-	B	-0-	1069	1	2329	2	N	522	475	1			205
03	4216 X	2822	-0-	-1394	B	-0-	993	1	1289	2	N	489	516	1			178
04	4440 X	2972	-0-	-1468	B	-0-	1011	1	1396	2	N	514	648	1			44
05	4588 X	3215	-0-	-1373	B	-0-	1140	1	1455	2	N	564	441	1			167
06	4440 X	3017	-0-	-1423	B	-0-	1186	1	1291	2	N	490	420	1			237

SWITCHFOOT UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295133 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10430 - 13470																	
01	806 N	786	-0-	-20	B	-0-	314	1	49	2	N	383	378	1			186
02	784 N	648	-0-	-136	B	-0-	267	1	41	2	N	309	293	1			202
03	2257 N	2257	-0-	-0-	B	-0-	792	1	1042	2	N	384	257	1			329
04	2170 N	2170	-0-	-0-	B	-0-	697	1	991	2	N	438	500	1			267
05	2404 N	2404	-0-	-0-	B	-0-	881	1	1118	2	N	368	319	1			316
06	2089 N	2089	-0-	-0-	B	-0-	801	1	874	2	N	375	332	1			359

YANTA, EDWIN WELL #: 106H RRCID -> 295141 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10609 - 12865																	
01	1685 N	1685	-0-	-0-	B	-0-	1193	1	492	9	N	447	438	0			142
02	1932 X	1609	-0-	-323	B	-0-	1165	1	444	9	N	404	385	0			161
03	3093 X	3093	-0-	-0-	B	-0-	1392	1	1169	2	N	484	492	0			153
04	2642 X	2642	-0-	-0-	B	-0-	1218	1	1148	2	N	251	332	0			72
05	2596 X	2596	-0-	-0-	B	-0-	1163	1	1083	2	N	318	307	0			83
06	2454 X	2454	-0-	-0-	B	-0-	1213	1	789	2	N	411	404	0			90

JANYSEK-ECLETO WELL #: 101H RRCID -> 295142 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10882 - 15076																	
01	5765 X	5765	-0-	-0-	B	-0-	946	1	4417	2	N	365	263	0			108
02	4928 X	4054	-0-	-874	B	-0-	724	1	2593	2	N	670	636	0			142
03	5456 X	3461	-0-	-1995	B	-0-	951	1	1943	2	N	515	553	0			104
04	5280 X	3503	-0-	-1777	B	-0-	1140	1	1805	2	N	507	488	0			123
05	5456 X	2814	-0-	-2642	B	-0-	1184	1	1070	2	N	509	470	0			162
06	5280 X	3246	-0-	-2034	B	-0-	995	1	1595	2	N	596	612	0			146

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 899

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WEEZER UNIT WELL #: 103H RRCID -> 295143 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10331 - 11989														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3348 X	756	-0-	-2592 B	-0-	590	1	166	9	N	151	229	0	61
02	3024 X	1186	-0-	-1838 B	-0-	614	1	572	9	N	520	346	0	235
03	3348 X	2767	-0-	-581 B	-0-	670	1	1482	2	N	559	618	0	176
						615	9							
04	3240 X	2125	-0-	-1115 B	-0-	780	1	1004	2	N	285	389	0	72
						27	4	314	9					
05	3348 X	2277	-0-	-1071 B	-0-	1223	1	634	2	N	382	363	0	91
						420	9							
06	2732 X	2732	-0-	-0- B	-0-	1491	1	614	2	N	570	564	0	97
						627	9							
JANYSEK-ECLETO WELL #: 104H RRCID -> 295144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10948 - 15245														
01	1860 X	530	-0-	-1330 B	-0-	398	1	132	9	N	120	88	0	194
02	968 X	968	-0-	-0- B	-0-	737	1	29	4	N	184	191	0	187
						202	9							
03	2830 X	2830	-0-	-0- B	-0-	877	1	1046	2	N	805	760	0	232
						21	4	886	9					
04	2280 X	2280	-0-	-0- B	-0-	897	1	1011	2	N	338	380	0	190
						372	9							
05	2172 X	2172	-0-	-0- B	-0-	922	1	791	2	N	417	491	0	116
						459	9							
06	2730 X	2084	-0-	-646 B	-0-	812	1	884	2	N	332	322	0	126
						23	4	365	9					
BLOWFISH UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295327 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10540 - 14138														
01	4464 X	118	-0-	-4346 B	-0-	4	1	18	2	N	87	77	1	78
						96	9							
02	4032 X	2161	-0-	-1871 B	-0-	112	1	1565	2	N	438	357	1	159
						2	4	482	9					
03	8057 X	8057	-0-	-0- B	-0-	483	1	5749	2	N	1644	1686	1	117
						17	4	1808	9					
04	5157 X	5157	-0-	-0- B	-0-	408	1	3591	2	N	1051	1084	1	84
						2	4	1156	9					
05	2874 X	2874	-0-	-0- B	-0-	266	1	1972	2	N	578	572	1	90
						636	9							
06	7800 X	4830	-0-	-2970 B	-0-	267	1	3665	2	N	800	763	1	127
						18	4	880	9					
BLOWFISH UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295392 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10520 - 14167														
01	12679 X	4540	-0-	-8139 B	-0-	621	1	3064	2	N	764	652	1	248
						15	4	840	9					
02	9016 X	3317	-0-	-5699 B	-0-	187	1	2612	2	N	468	540	1	176
						3	4	515	9					
03	8055 X	8055	-0-	-0- B	-0-	479	1	5699	2	N	1691	1738	1	129
						17	4	1860	9					
04	6713 X	6713	-0-	-0- B	-0-	558	1	4913	2	N	1127	1159	1	97
						2	4	1240	9					
05	6851 X	3791	-0-	-3060 B	-0-	358	1	2652	2	N	710	697	1	110
						781	9							
06	7800 X	6839	-0-	-961 B	-0-	359	1	4921	2	N	1396	1312	1	194
						23	4	1536	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)																		
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
OASIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295474 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10345 - 14878																		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		5828 X	5259 -0-	-569 B	-0-			952 1 838 9	3469 2	N		762	764 1				242	
02		6385 X	6385 -0-	-0- B	-0-			904 1 823 9	4658 2	N		748	736 1				254	
03		5828 X	4713 -0-	-1115 B	-0-			767 1 385 9	3561 2	N		350	553 1				51	
04		6075 X	6075 -0-	-0- B	-0-			882 1 803 9	4390 2	N		730	571 1				210	
05		7068 X	5301 -0-	-1767 B	-0-			876 1 807 9	3618 2	N		734	757 1				187	
06		6840 X	5133 -0-	-1707 B	-0-			949 1 788 9	3396 2	N		716	749 1				154	
MARATHON OIL EF LLC																		
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430																		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
FOSTER UNIT AC																		
WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736																		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PATINO UNIT																		
WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884																		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAY UNIT 1 AC																		
WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292																		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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																		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398													
DIRECT ASSETS UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 268162		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 12046		PERF.11880		- 12154			
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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	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			
01	4464 X	12	-0-	-4452 B	-52903	1	3	11	9	Y	10	10	0					-0-	
02	0 X	436	-0-	436 B	-52467	52	1	359	3	Y	22	22	0					-0-	
						1	4	24	9										
03	0 X	1164	-0-	1164 B	-51303	155	1	919	3	Y	81	79	0					2	
						1	4	89	9										
04	3030 X	10664	-0-	7634 B	-43669	1291	1	8801	3	Y	504	498	0					8	
						18	4	554	9										
05	496 X	5766	-0-	5270 B	-38399	772	1	4710	3	Y	251	255	0					4	
						8	4	276	9										
06	1140 X	5585	-0-	4445 B	-33954	695	1	4592	3	Y	263	263	0					4	
						9	4	289	9										
TURNBULL UNIT D				WELL #:		18H		RRCID -> 270840		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 11575		PERF.11920		- 16011			
01	0 N	16	-0-	16 B	-50997	1	3	15	9	Y	14	14	0					-0-	
02	T. A.	32	-0-	32 B	-50965	2	3	30	9	Y	27	26	0					1	
03	T. A.	218	-0-	218 B	-50747	2	1	11	3	Y	186	183	0					4	
						205	9												
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-50747					Y	-0-	4	0					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-50747					Y	-0-							-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-50747					Y	-0-							-0-	
WESTON GAS UNIT 1				WELL #:		12H		RRCID -> 270975		COMPL. DATE 06/23/2013		TOTAL DEPTH 12415		PERF.13597		- 17488			
01	3410 X	5444	-0-	2034 B	-26940	551	1	4558	3	Y	288	287	0					4	
						18	4	317	9										
02	0 X	5052	-0-	5052 B	-21888	604	1	4160	3	Y	255	254	0					5	
						7	4	281	9										
03	0 X	4829	-0-	4829 B	-17059	660	1	3919	3	Y	222	223	0					4	
						6	4	244	9										
04	7920 X	5306	-0-	-2614 B	-17059	640	1	4364	3	Y	266	266	0					4	
						9	4	293	9										
05	5580 X	4834	-0-	-746 B	-17059	638	1	3893	3	Y	269	269	0					4	
						7	4	296	9										
06	5400 X	4558	-0-	-842 B	-17059	565	1	3729	3	Y	234	234	0					4	
						7	4	257	9										

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 902

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 86950 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398																	
HANDY 02			WELL #: 0204H			RRCID -> 272139			COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 12983			PERF.13128 - 19291					
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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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						
01	7688 X	7264	-0-	-424	B	-122526	451	1	5783	3	Y	920	922	0	13					
							18	4	1012	9										
02	DLQ G-10	6953	-0-	6953	B	-115573	440	1	5542	3	Y	867	864	0	16					
							17	4	954	9										
03	0 X	7450	-0-	7450	B	-108123	501	1	5860	3	Y	975	974	0	17					
							16	4	1073	9										
04	9360 X	3550	-0-	-5810	B	-108123	248	1	2739	3	Y	501	509	0	9					
							12	4	551	9										
05	9672 X	1272	-0-	-8400	B	-108123	77	1	952	3	Y	219	223	0	5					
							2	4	241	9										
06	7440 X	267	-0-	-7173	B	-108123	19	1	205	3	Y	38	41	0	2					
							1	4	42	9										

FRANKE UNIT AC					WELL #:	4H	RRCID -> 274360	COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 12289			PERF.12864 - 19309						
*01	6820 X	5352	-0-	-1468	B	-0-	1007	1	4053	3	Y	241	242	0	9					
							27	4	265	9										
02	DLQ G-10	8805	-0-	8805	B	8805	1089	1	7288	3	Y	367	369	0	7					
							24	4	404	9										
03	16944 X	8139	-0-	-8805	B	-0-	919	1	6767	3	Y	388	387	0	8					
							26	4	427	9										
04	5341 X	5341	-0-	-0-	B	-0-	659	1	4316	3	Y	327	329	0	6					
							6	4	360	9										
05	2508 X	2508	-0-	-0-	B	-0-	309	1	1902	3	Y	267	268	0	5					
							3	4	294	9										
06	2370 X	1590	-0-	-780	B	-0-	193	1	1209	3	Y	168	168	0	5					
							3	4	185	9										

MOBIL UNIT B AC					WELL #:	1H	RRCID -> 274682	COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 11963			PERF.12307 - 17921						
01	12369 X	12483	-0-	114	B	-114494	794	1	10186	3	Y	1337	1334	0	19					
							32	4	1471	9										
02	0 X	12876	-0-	12876	B	-101618	826	1	10391	3	Y	1479	1471	0	27					
							32	4	1627	9										
03	0 X	11085	-0-	11085	B	-90533	754	1	8813	3	Y	1358	1362	0	23					
							24	4	1494	9										
04	12090 X	8839	-0-	-3251	B	-90533	636	1	7026	3	Y	1043	1048	0	18					
							30	4	1147	9										
05	14260 X	3949	-0-	-10311	B	-90533	255	1	3146	3	Y	493	500	0	11					
							6	4	542	9										
06	13800 X	4667	-0-	-9133	B	-90533	341	1	3666	3	Y	589	566	0	34					
							12	4	648	9										

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
MOBIL UNIT B AC															
WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
0				(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
01	4774 X	988	-0-	-3786 B	-65886	58	1	737	3	Y	174	180	0	2	
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-65886	2	4	191	9						
03	0 X	4128	-0-	4128 B	-61758	241	1	2820	3	Y	963	947	0	16	
04	4320 X	4214	-0-	-106 B	-61758	8	4	1059	9						
05	3813 X	4669	-0-	856 B	-60902	269	1	2966	3	Y	878	879	0	15	
06	3990 X	4516	-0-	526 B	-60376	13	4	966	9						
						261	1	3214	3	Y	1080	1071	0	24	
						6	4	1188	9						
						309	1	3321	3	Y	796	774	0	46	
						10	4	876	9						
WESTON GAS UNIT 1														WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-			-0-	
06	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	
01	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	181	1	577	3	Y	332	332	0	16	
02	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	5	4	365	9						
03	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	186	1	588	3	Y	272	271	0	17	
04	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	4	4	299	9						
05	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	305	1	943	3	Y	347	350	0	14	
06	1590 N	408	-0-	-1182 B	-0-	7	4	382	9						
						256	1	837	3	Y	302	300	0	16	
						5	4	332	9						
						266	1	858	3	Y	265	268	0	13	
						5	4	292	9						
						40	1	150	3	Y	196	199	0	10	
						2	4	216	9						
KRANER UNIT B AC														WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916	
*01	4681 X	592	-0-	-4089 B	-108836	15	1	61	3	Y	469	472	0	18	
02	DLQ G-10	2412	-0-	2412 B	-106424	516	9								
03	0 X	4232	-0-	4232 B	-102192	248	1	1660	3	Y	454	463	0	9	
04	2610 X	530	-0-	-2080 B	-102192	5	4	499	9						
05	2666 X	1846	-0-	-820 B	-102192	430	1	3167	3	Y	566	563	0	12	
06	3810 X	3161	-0-	-649 B	-102192	12	4	623	9						
						10	1	67	3	Y	412	416	0	8	
						453	9								
						255	1	1571	3	Y	16	24	0	-0-	
						2	4	18	9						
						421	1	2635	3	Y	90	88	0	2	
						6	4	99	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
KOWALIK 228-1R AC														
WELL #: 2H RRCID -> 275704														
COMPL. DATE 09/11/2014														
TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039														
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
01	2325 X	-0-	-0-	-2325 B	-28963									-0-
02	DLQ G-10	405	-0-	405 B	-28558	51	1	353	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
03	0 X	4599	-0-	4599 B	-23959	662	1	3931	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
04	0 X	2868	-0-	2868 B	-21091	366	1	2497	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
05	434 X	2063	-0-	1629 B	-19462	290	1	1770	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
06	4440 X	3603	-0-	-837 B	-19462	367	1	2425	3	Y	733	721	0	12
						5	4	806	9					

KRAMER UNIT B AC														
WELL #: 1H RRCID -> 275849														
COMPL. DATE 08/18/2014														
TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335														
*01	4216 X	1602	-0-	-2614 B	-74471	293	1	1178	3	Y	112	114	0	4
						8	4	123	9					
02	0 X	4561	-0-	4561 B	-69910	559	1	3742	3	Y	225	225	0	4
						12	4	248	9					
03	0 X	5227	-0-	5227 B	-64683	591	1	4351	3	Y	244	243	0	5
						17	4	268	9					
04	4170 X	2926	-0-	-1244 B	-64683	366	1	2399	3	Y	144	146	0	3
						3	4	158	9					
05	5053 X	3763	-0-	-1290 B	-64683	503	1	3094	3	Y	147	147	0	3
						4	4	162	9					
06	5070 X	5406	-0-	336 B	-64347	712	1	4459	3	Y	204	201	0	6
						11	4	224	9					

MORGAN UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 275972														
COMPL. DATE 07/31/2014														
TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134														
01	527 N	3056	-0-	2529 B	-37191	648	1	2070	3	Y	293	291	0	14
						16	4	322	9					
02	0 X	3036	-0-	3036 B	-34155	668	1	2116	3	Y	216	217	0	13
						14	4	238	9					
03	0 X	3098	-0-	3098 B	-31057	652	1	2013	3	Y	380	377	0	16
						15	4	418	9					
04	2970 X	2962	-0-	-8 B	-31057	627	1	2048	3	Y	249	252	0	13
						13	4	274	9					
05	3348 X	2583	-0-	-765 B	-31057	540	1	1744	3	Y	262	262	0	13
						11	4	288	9					
06	3240 X	2240	-0-	-1000 B	-31057	414	1	1559	3	Y	228	229	0	12
						16	4	251	9					

MOBIL UNIT D AC														
WELL #: 2H RRCID -> 276361														
COMPL. DATE 11/24/2014														
TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710														
01	4123 X	2250	-0-	-1873 B	-60074	145	1	1861	3	Y	216	216	0	3
						6	4	238	9					
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-60074					Y	-0-	3	0	-0-
03	0 X	3242	-0-	3242 B	-56832	236	1	2757	3	Y	219	215	0	4
						8	4	241	9					
04	5550 X	2894	-0-	-2656 B	-56832	225	1	2482	3	Y	160	161	0	3
						11	4	176	9					
05	3193 X	1492	-0-	-1701 B	-56832	104	1	1286	3	Y	91	92	0	2
						2	4	100	9					
06	3150 X	5731	-0-	2581 B	-54251	438	1	4711	3	Y	515	487	0	30
						15	4	567	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC WIEDING-WESTON UNIT AC															//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																													
															//CONT.// 525398																																																											
															WELL #: 1H															RRCID -> 276362															COMPL. DATE 11/29/2014															TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541														
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																																																				
01	62	X	10214	-0-		10152 B	-328748		624	1	8002	3	Y	1421	1403	0						20																																																				
02	0	X	13407	-0-		13407 B	-315341		25	4	1563	9	Y	1639	1629	0						30																																																				
03	0	X	13352	-0-		13352 B	-301989		852	1	10719	3	Y	1637	1639	0						28																																																				
04	9870	X	10437	-0-		567 B	-301422		33	4	1803	9	Y	1082	1091	0						19																																																				
05	14849	X	4480	-0-		-10369 B	-301422		908	1	10614	3	Y	594	600	0						13																																																				
06	14370	X	112	-0-		-14258 B	-301422		29	4	1801	9	Y	27	38	0						2																																																				
									765	1	8445	3																																																														
									37	4	1190	9																																																														
									287	1	3534	3	Y																																																													
									6	4	653	9																																																														
									7	1	75	3	Y																																																													
									30	9																																																																
MOBIL UNIT D AC															WELL #: 3H															RRCID -> 276367															COMPL. DATE 11/24/2014															TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627														
01	0	N	-0-	-0-		-0- B	-82393						Y	-0-								-0-																																																				
02	DLQ G-10		-0-	-0-		-0- B	-82393						Y	-0-								-0-																																																				
03	0	X	-0-	-0-		-0- B	-82393						Y	-0-								-0-																																																				
04	0	X	-0-	-0-		-0- B	-82393						Y	-0-								-0-																																																				
05	0	X	-0-	-0-		-0- B	-82393						Y	-0-								-0-																																																				
06	0	X	-0-	-0-		-0- B	-82393						Y	-0-								-0-																																																				
WIEDING-WESTON UNIT AC															WELL #: 2H															RRCID -> 276368															COMPL. DATE 09/16/2021															TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653														
01	0	N	-0-	-0-		-0- B	-339036						Y	-0-								-0-																																																				
02	T. A.		-0-	-0-		-0- B	-339036						Y	-0-								-0-																																																				
03	T. A.		-0-	-0-		-0- B	-339036						Y	-0-								-0-																																																				
04	T. A.		-0-	-0-		-0- B	-339036						Y	-0-								-0-																																																				
05	T. A.		-0-	-0-		-0- B	-339036						Y	-0-								-0-																																																				
06	T. A.		-0-	-0-		-0- B	-339036						Y	-0-								-0-																																																				
MOBIL UNIT D AC															WELL #: 1H															RRCID -> 276396															COMPL. DATE 11/24/2014															TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913														
01	0	X	-0-	-0-		-0- B	-100087						Y	-0-								-0-																																																				
02	0	X	-0-	-0-		-0- B	-100087						Y	-0-								-0-																																																				
03	0	X	790	-0-		790 B	-99297		57	1	662	3	Y	63	62	0						1																																																				
04	150	X	-0-	-0-		-150 B	-99297		2	4	69	9	Y	-0-	1	0						-0-																																																				
05	155	X	-0-	-0-		-155 B	-99297						Y	-0-								-0-																																																				
06	750	X	2552	-0-		1802 B	-97495		194	1	2088	3	Y	239	225	0						14																																																				
									7	4	263	9																																																														
KRANER UNIT A AC															WELL #: 1H															RRCID -> 276752															COMPL. DATE 12/07/2014															TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771														
*01	4526	X	3869	-0-		-657 B	-171063		740	1	2980	3	Y	117	121	0						4																																																				
02	0	X	2407	-0-		2407 B	-168656		20	4	129	9	Y	89	91	0						2																																																				
03	0	X	4621	-0-		4621 B	-164035		299	1	2004	3	Y	490	482	0						10																																																				
04	3870	X	6255	-0-		2385 B	-161650		6	4	98	9	Y	831	825	0						16																																																				
05	3999	X	6121	-0-		2122 B	-159528		487	1	3581	3	Y	696	700	0						12																																																				
06	4470	X	5621	-0-		1151 B	-158377		14	4	539	9	Y	281	285	0						8																																																				
									707	1	4627	3																																																														
									7	4	914	9																																																														
									748	1	4601	3	Y																																																													
									6	4	766	9																																																														
									730	1	4571	3	Y																																																													
									11	4	309	9																																																														

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK											
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398																	
KRANER UNIT A AC		WELL #:		3H		RRCID -> 277347		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-120499							Y		-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-120499							Y		-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-120499							Y		-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-120499							Y		-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-120499							Y		-0-						-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-120499							Y		-0-						-0-	
MAY B UNIT AC		WELL #:		2HR		RRCID -> 277566		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245											
01	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	141 5	1 4	1165 22	3 9	Y	20	20	0							-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	0							-0-	
03	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	2	3	10	9	Y	9	9	0							-0-	
04	1290 N	7	-0-	-1283 B	-0-	1	3	6	9	Y	5	5	0							-0-	
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	1	3	6	9	Y	5	5	0							-0-	
06	12 N	7	-0-	-5 B	-0-	1	3	6	9	Y	5	5	0							-0-	
DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #:		4H		RRCID -> 277567		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383											
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-28568					Y	-0-			-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-28568					Y	-0-			-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-28568					Y	-0-			-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-28568					Y	-0-			-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-28568					Y	-0-			-0-						-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-28568					Y	-0-			-0-						-0-	
KRANER UNIT B AC		WELL #:		3H		RRCID -> 277624		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912											
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-			-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-			-0-						-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-			-0-						-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-			-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-			-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-			-0-						-0-	
LUNA UNIT AC		WELL #:		14H		RRCID -> 278055		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171											
01	2139 X	-0-	-0-	-2139 B	-53780					Y	-0-			-0-						-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-53780					Y	-0-			-0-						-0-	
03	0 X	4084	-0-	4084 B	-49696	912 21	1 4	2817 334	3 9	Y	304	292	0							12	
04	0 X	3435	-0-	3435 B	-46261	711 14	1 4	2322 388	3 9	Y	353	346	0							19	
05	0 X	2499	-0-	2499 B	-43762	458 9	1 4	1479 553	3 9	Y	503	498	0							24	
06	3960 X	3076	-0-	-884 B	-43762	533 21	1 4	2004 518	3 9	Y	471	471	0							24	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
KRANER UNIT A AC				WELL #:		2H	RRCID -> 279046	COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL	DEPTH 12707	PERF.12777 - 19568			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	6603 X	3844	-0-	-2759 B	-167822	699 1	2814 3	Y	284	280 0	11				
02	0 X	130	-0-	130 B	-167692	19 4	312 9	Y	110	119 0	2				
03	0 X	800	-0-	800 B	-166892	1 1	8 3	Y	676	664 0	14				
04	3780 X	163	-0-	-3617 B	-166892	121 9	49 3	Y	137	148 0	3				
05	3906 X	823	-0-	-3083 B	-166892	7 1	10 3	Y	692	683 0	12				
06	3780 X	424	-0-	-3356 B	-166892	744 9	53 3	Y	357	359 0	10				
						2 1									
						151 9									
						9 1									
						761 9									
						4 1									
						393 9									
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC				WELL #:		12H	RRCID -> 279126	COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL	DEPTH 12434	PERF.12429 - 18610			
01	3813 X	3411	-0-	-402 B	-85266	355 1	2935 3	Y	99	102 0	1				
02	DLQ G-10	3247	-0-	3247 B	-82019	12 4	109 9	Y	143	141 0	3				
03	0 X	4338	-0-	4338 B	-77681	391 1	2694 3	Y	259	257 0	5				
04	6570 X	4066	-0-	-2504 B	-77681	5 4	157 9	Y	183	185 0	3				
05	6789 X	3126	-0-	-3663 B	-77681	584 1	3464 3	Y	135	136 0	2				
06	4200 X	3135	-0-	-1065 B	-77681	5 4	285 9	Y	171	170 0	3				
						494 1	3364 3	Y							
						7 4	201 9	Y							
						418 1	2554 3	Y							
						5 4	149 9	Y							
						387 1	2555 3	Y							
						5 4	188 9	Y							
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #:		5H	RRCID -> 279166	COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL	DEPTH 11880	PERF.12453 - 17381			
01	3658 X	2083	-0-	-1575 B	-31525	428 1	1369 3	Y	250	249 0	12				
02	0 X	2329	-0-	2329 B	-29196	11 4	275 9	Y	168	170 0	10				
03	0 X	3845	-0-	3845 B	-25351	512 1	1621 3	Y	259	258 0	11				
04	4050 X	3639	-0-	-411 B	-25351	11 4	185 9	Y	226	225 0	12				
05	4185 X	5620	-0-	1435 B	-23916	866 1	2674 3	Y	280	279 0	13				
06	3720 X	3518	-0-	-202 B	-23916	20 4	285 9	Y	249	249 0	13				
						791 1	2583 3	Y							
						16 4	249 9	Y							
						1251 1	4036 3	Y							
						25 4	308 9	Y							
						676 1	2542 3	Y							
						26 4	274 9	Y							
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC				WELL #:		9H	RRCID -> 279201	COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL	DEPTH 12418	PERF.12682 - 17844			
01	3627 X	4491	-0-	864 B	-17335	1204 1	2674 3	Y	496	501 0	32				
*02	0 X	3353	-0-	3353 B	-13982	67 4	546 9	Y	449	453 0	28				
03	0 X	3401	-0-	3401 B	-10581	903 1	1922 3	Y	637	626 0	39				
04	4350 X	3162	-0-	-1188 B	-10581	34 4	494 9	Y	696	698 0	37				
05	4495 X	2882	-0-	-1613 B	-10581	842 1	1849 3	Y	426	429 0	34				
06	4350 X	2358	-0-	-1992 B	-10581	9 4	701 9	Y	29	62 0	1				
						804 1	1583 3	Y							
						9 4	766 9	Y							
						796 1	1604 3	Y							
						13 4	469 9	Y							
						733 1	1582 3	Y							
						11 4	32 9	Y							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE-JOHNSON UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 279213														
COMPL. DATE 02/03/2015														
TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*01	0 N	4310	-0-	4310 B	-21689	690 1	2776 3	19 4	825 9	Y	750	725 0		28
02	T. A.	3063	-0-	3063 B	-18626	336 1	2252 3	7 4	468 9	Y	425	445 0		8
03	T. A.	5485	-0-	5485 B	-13141	574 1	4227 3	16 4	668 9	Y	607	602 0		13
04	T. A.	6868	-0-	6868 B	-6273	839 1	5494 3	8 4	527 9	Y	479	483 0		9
05	T. A.	2486	-0-	2486 B	-3787	325 1	2001 3	3 4	157 9	Y	143	149 0		3
06	0 X	523	-0-	523 B	-3264	63 1	392 3	1 4	67 9	Y	61	62 0		2
FRANKE-JOHNSON UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 279234														
COMPL. DATE 02/03/2015														
TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072														
*01	4929 X	2480	-0-	-2449 B	-0-	462 1	1859 3	12 4	147 9	Y	134	137 0		5
02	4014 X	4014	-0-	-0- B	-0-	479 1	3204 3	10 4	321 9	Y	292	291 0		6
03	4858 X	4858	-0-	-0- B	-0-	542 1	3986 3	15 4	315 9	Y	286	286 0		6
04	3960 X	3606	-0-	-354 B	-0-	444 1	2905 3	4 4	253 9	Y	230	232 0		4
05	4433 X	2988	-0-	-1445 B	-0-	392 1	2415 3	3 4	178 9	Y	162	163 0		3
06	5771 X	5771	-0-	-0- B	-0-	745 1	4667 3	11 4	348 9	Y	316	310 0		9
MAY B UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 279244														
COMPL. DATE 01/20/2015														
TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200														
01	3348 X	1538	-0-	-1810 B	-1724	131 1	1086 3	4 4	317 9	Y	288	291 0		4
02	0 X	23	-0-	23 B	-1701	1 1	9 3	13 9		Y	12	16 0		-0-
03	0 X	461	-0-	461 B	-1240	57 1	337 3	1 4	66 9	Y	60	59 0		1
04	3570 X	4097	-0-	527 B	-713	407 1	2776 3	6 4	908 9	Y	825	813 0		13
05	3472 X	3482	-0-	10 B	-703	384 1	2346 3	4 4	748 9	Y	680	682 0		11
06	1500 X	1493	-0-	-7 B	-703	167 1	1101 3	2 4	223 9	Y	203	211 0		3
BUEHRING UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 279601														
COMPL. DATE 05/06/2015														
TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723														
01	186 N	313	-0-	127 B	-4690	48 1	154 3	1 4	110 9	Y	100	101 0		5
02	DLQ G-10	116	-0-	116 B	-4574	6 1	20 3	90 9		Y	82	82 0		5
03	0 N	145	-0-	145 B	-4429	7 1	20 3	118 9		Y	107	108 0		4
04	300 N	173	-0-	-127 B	-4429	8 1	25 3	140 9		Y	127	124 0		7
05	124 N	175	-0-	51 B	-4378	9 1	28 3	138 9		Y	125	126 0		6
06	150 N	152	-0-	2 B	-4376	7 1	25 3	120 9		Y	109	109 0		6

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC															
SIENKIEWICZ UNIT AC															
WELL #: 9H RRCID -> 279741															
COMPL. DATE 04/30/2015															
TOTAL DEPTH 12556													PERF.12474 - 16450		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3813 X	2824	-0-	-989 B	-5933	475 15 4	1831 503 9	3	Y	457	453	0			19
02	0 X	3931	-0-	3931 B	-2002	802 31 4	2677 421 9	3	Y	383	379	0			23
03	757 X	2759	-0-	2002 B	-0-	481 7 4	1656 615 9	3	Y	559	561	0			21
04	9420 X	2518	-0-	-6902 B	-0-	466 8 4	1481 563 9	3	Y	512	512	0			21
05	4898 X	2488	-0-	-2410 B	-0-	480 6 4	1526 476 9	3	Y	433	438	0			16
06	8373 X	8373	-0-	-0- B	-0-	1904 67 4	6134 268 9	3	Y	244	246	0			14
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC															
WELL #: 3H RRCID -> 279743															
COMPL. DATE 05/26/2015															
TOTAL DEPTH 11766													PERF.12282 - 19066		
01	7843 X	4012	-0-	-3831 B	-223541	238 10 4	3051 713 9	3	Y	648	639	0			9
02	0 X	3207	-0-	3207 B	-220334	199 8 4	2508 492 9	3	Y	447	448	0			8
03	0 X	8067	-0-	8067 B	-212267	536 17 4	6263 1251 9	3	Y	1137	1126	0			19
04	4860 X	12107	-0-	7247 B	-205020	883 42 4	9753 1429 9	3	Y	1299	1295	0			23
05	3999 X	13496	-0-	9497 B	-195523	891 20 4	10977 1608 9	3	Y	1462	1452	0			33
06	7800 X	12532	-0-	4732 B	-190791	934 32 4	10046 1520 9	3	Y	1382	1335	0			80
MOBIL UNIT B AC															
WELL #: 4H RRCID -> 279744															
COMPL. DATE 04/10/2015															
TOTAL DEPTH 11976													PERF.12410 - 18038		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565				Y	1	1	0			-0-
HEMBY UNIT B AC															
WELL #: 3H RRCID -> 279745															
COMPL. DATE 08/04/2015															
TOTAL DEPTH 12712													PERF.12830 - 18256		
01	3379 X	2837	-0-	-542 B	-30029	463 15 4	1787 572 9	3	Y	520	519	0			21
02	0 X	2284	-0-	2284 B	-27745	429 17 4	1430 408 9	3	Y	371	370	0			22
03	0 X	1808	-0-	1808 B	-25937	361 5 4	1242 200 9	3	Y	182	197	0			7
04	2760 X	1895	-0-	-865 B	-25937	338 6 4	1074 477 9	3	Y	434	423	0			18
05	2852 X	1695	-0-	-1157 B	-25937	308 4 4	979 404 9	3	Y	367	372	0			13
06	2760 X	1029	-0-	-1731 B	-25937	210 7 4	678 134 9	3	Y	122	128	0			7

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #:	3H	RRCID ->	279778	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL	DEPTH	11895	PERF.12393	-	17330
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
01	1860 X	1929	-0-	69 B	-10416		398 1 1273 3		Y	225	224 0				11
02	0 X	7978	-0-	7978 B	-2438		10 4 248 9								
03	3871 X	6309	-0-	2438 B	-0-		1847 1 5848 3		Y	222	219 0				14
04	6305 X	6305	-0-	-0- B	-0-		39 4 244 9								
05	8835 X	6406	-0-	-2429 B	-0-		1489 1 4599 3		Y	170	177 0				7
06	8550 X	6764	-0-	-1786 B	-0-		34 4 187 9								
							1421 1 4640 3		Y	195	192 0				10
							29 4 215 9								
							1477 1 4766 3		Y	121	125 0				6
							30 4 133 9								
							1381 1 5193 3		Y	124	124 0				6
							54 4 136 9								
LUNA UNIT AC				WELL #:	10H	RRCID ->	279823	COMPL. DATE	10/17/2015	TOTAL	DEPTH	12106	PERF.12227	-	16000
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25849				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-25849				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-25849				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-25849				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-25849				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-25849				Y	-0-					-0-
LUNA UNIT AC				WELL #:	11H	RRCID ->	279825	COMPL. DATE	10/17/2015	TOTAL	DEPTH	12121	PERF.12123	-	16057
01	1488 N	277	-0-	-1211 B	-14101		9 1 29 3		Y	217	221 0				11
02	0 N	807	-0-	807 B	-13294		239 9 151 1		478 3	159	160 0				10
03	0 N	1462	-0-	1462 B	-11832		3 4 175 9		Y						
04	270 N	1408	-0-	1138 B	-10694		261 1 807 3		Y	353	349 0				14
05	899 N	1433	-0-	534 B	-10160		6 4 388 9								
06	1320 N	1449	-0-	129 B	-10031		255 1 833 3		Y	286	285 0				15
							5 4 315 9								
							258 1 833 3		Y	306	306 0				15
							5 4 337 9								
							229 1 861 3		Y	318	317 0				16
							9 4 350 9								
MAY UNIT 1 AC				WELL #:	12H	RRCID ->	279829	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL	DEPTH	11986	PERF.12336	-	16419
01	2635 N	110	-0-	-2525 B	-17884		12 1 27 3		Y	64	62 0				4
*02	0 X	1661	-0-	1661 B	-16223		1 4 70 9								
03	0 X	1860	-0-	1860 B	-14363		455 1 969 3		Y	200	191 0				13
04	2040 X	1765	-0-	-275 B	-14363		17 4 220 9								
05	1798 X	1109	-0-	-689 B	-14363		560 1 1231 3		Y	57	66 0				4
06	1800 X	1277	-0-	-523 B	-14363		6 4 63 9								
							564 1 1111 3		Y	75	75 0				4
							7 4 83 9								
							348 1 702 3		Y	48	48 0				4
							6 4 53 9								
							375 1 810 3		Y	79	80 0				3
							5 4 87 9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC DIRECT ASSETS UNIT AC				//CONT.// 525398 WELL #:	86950 300 2H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 279863	CAPACITY COMPL. DATE 09/15/2015				CNTY: LIVE OAK			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
01	7564 X	318	-0-	-7246 B	-88351	11 272	1 9	35	3	Y	247	251 0		12
02	0 X	309	-0-	309 B	-88042	12 260	1 9	37	3	Y	236	233 0		15
03	0 X	497	-0-	497 B	-87545	19 419	1 9	59	3	Y	381	380 0		16
04	3990 X	652	-0-	-3338 B	-87545	56 1	1 4	184	3	Y	374	370 0		20
05	2759 X	1313	-0-	-1446 B	-87545	1 220	4 1	411	9	Y	345	348 0		17
06	480 X	1412	-0-	932 B	-86613	4 224	4 1	380	9	Y	306	307 0		16
						9	4	337	9					
MOBIL UNIT D AC				WELL #:	5H	RRCID -> 279864	COMPL. DATE 09/24/2015				TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953			
01	1581 X	6487	-0-	4906 B	-51132	402 16	1 4	5153	3	Y	833	824 0		12
02	0 X	2498	-0-	2498 B	-48634	166 6	1 4	2093	3	Y	212	220 0		4
03	0 X	4589	-0-	4589 B	-44045	329 11	1 4	3847	3	Y	365	363 0		6
04	6270 X	2175	-0-	-4095 B	-44045	160 8	1 4	1762	3	Y	223	225 0		4
05	6479 X	1684	-0-	-4795 B	-44045	87 2	1 4	1074	3	Y	474	467 0		11
06	6270 X	4606	-0-	-1664 B	-44045	340 11	1 4	3653	3	Y	547	526 0		32
								602	9					
MOBIL UNIT D AC				WELL #:	6H	RRCID -> 279954	COMPL. DATE 03/18/2021				TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817			
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-116878					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-116878					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-116878					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-116878					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-116878					Y	-0-			-0-
06	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			
01	341 X	137	-0-	-204 B	-129003	19 3	1 4	74	3	Y	37	37 0		2
02	0 N	62	-0-	62 B	-128941	10 2	1 4	35	3	Y	14	15 0		1
03	0 N	180	-0-	180 B	-128761	28 6	1 4	101	3	Y	41	41 0		1
04	120 N	720	-0-	600 B	-128161	145 24	1 4	551	3	Y	-0-	1 0		-0-
05	62 N	615	-0-	553 B	-127608	116 25	1 4	419	3	Y	50	50 0		-0-
06	180 N	846	-0-	666 B	-126942	172 17	1 4	645	3	Y	11	11 0		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC				WELL #:		4H	RRCID -> 279977				COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 11666		PERF.12124 - 17461				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	3844 X	2530	-0-	-1314 B	-0-	449	1	1729	3	Y	260	273	0					16	
02	1584 X	1584	-0-	-0- B	-0-	268	1	929	3	Y	292	284	0					24	
03	1755 X	1755	-0-	-0- B	-0-	303	1	1098	3	Y	265	285	0					4	
04	3330 X	1639	-0-	-1691 B	-0-	281	1	1070	3	Y	220	223	0					1	
05	2697 X	1466	-0-	-1231 B	-0-	283	1	1027	3	Y	86	87	0					-0-	
06	2460 X	1424	-0-	-1036 B	-0-	277	1	1037	3	Y	75	74	0					1	
						27	4	83	9										
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC				WELL #:		9H	RRCID -> 279990				COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 12111		PERF.12522 - 18605				
01	124 N	60	-0-	-64 B	-76612	3	3	57	9	Y	52	51	0					1	
02	0 N	55	-0-	55 B	-76557	3	3	52	9	Y	47	47	0					1	
03	0 N	66	-0-	66 B	-76491	2	1	10	3	Y	49	49	0					1	
04	60 N	128	-0-	68 B	-76423	54	9												
05	62 N	89	-0-	27 B	-76396	1	1	6	3	Y	110	109	0					2	
06	60 N	220	-0-	160 B	-76236	121	9												
						1	1	4	3	Y	76	77	0					1	
						84	9												
						7	1	46	3	Y	152	150	0					3	
						167	9												
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC				WELL #:		11H	RRCID -> 280029				COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 12123		PERF.12798 - 18576				
01	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	2	3	45	9	Y	41	43	0					1	
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	2	3	33	9	Y	30	30	0					1	
03	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	3	1	17	3	Y	322	317	0					6	
04	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	354	9												
05	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	6	1	39	3	Y	505	503	0					8	
06	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	556	9												
						18	1	111	3	Y	530	530	0					8	
						583	9												
						33	1	219	3	Y	451	451	0					8	
						496	9												
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC				WELL #:		10H	RRCID -> 280030				COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 12105		PERF.12703 - 18686				
01	5146 X	197	-0-	-4949 B	-65965	2	1	19	3	Y	160	158	0					2	
02	DLQ G-10	682	-0-	682 B	-65283	176	9												
03	0 X	322	-0-	322 B	-64961	51	1	352	3	Y	253	250	0					5	
04	180 X	308	-0-	128 B	-64833	1	4	278	9	Y	262	262	0					5	
05	744 X	2329	-0-	1585 B	-63248	5	1	29	3	Y	251	252	0					4	
06	720 X	1946	-0-	1226 B	-62022	288	9												
						4	1	28	3	Y	423	420	0					7	
						276	9												
						262	1	1599	3	Y	334	335	0					6	
						3	4	465	9										
						207	1	1369	3	Y									
						3	4	367	9										

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)												CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC															
MOBIL UNIT D AC															
WELL #: 4H RRCID -> 280059												COMPL. DATE 09/24/2015			
CAPACITY												TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959			
//CONT.// 86950 300															
//CONT.// 525398															
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM												M	O	ALLOW	CODE
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE															
01	5487 X	1066	-0-	-4421 B	-103080	72 1	922 3	Y	63	64 0					1
						3 4	69 9								
02	0 X	1814	-0-	1814 B	-101266	127 1	1602 3	Y	73	73 0					1
						5 4	80 9								
03	0 X	3097	-0-	3097 B	-98169	235 1	2742 3	Y	102	101 0					2
						8 4	112 9								
04	2520 X	2426	-0-	-94 B	-98169	193 1	2132 3	Y	84	85 0					1
						9 4	92 9								
05	2604 X	1098	-0-	-1506 B	-98169	79 1	976 3	Y	37	37 0					1
						2 4	41 9								
06	3000 X	7094	-0-	4094 B	-94075	589 1	6338 3	Y	134	127 0					8
						20 4	147 9								

HOLLMAN UNIT AC												WELL #: 3H RRCID -> 280060			
												COMPL. DATE 11/19/2015			
												TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374			
01	2573 X	3524	-0-	951 B	-13924	354 1	2927 3	Y	210	211 0					3
						12 4	231 9								
02	0 X	789	-0-	789 B	-13135	97 1	669 3	Y	20	23 0					-0-
						1 4	22 9								
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-13135			Y	7	7 0					-0-
04	9270 X	-0-	-0-	-9270 B	-13135			Y	-0-						-0-
05	8897 X	258	-0-	-8639 B	-13135	18 1	110 3	Y	118	116 0					2
						130 9									
06	3420 X	7598	-0-	4178 B	-8957	935 1	6174 3	Y	434	429 0					7
						12 4	477 9								

HOLLMAN UNIT AC												WELL #: 5H RRCID -> 280062			
												COMPL. DATE 11/19/2015			
												TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-36165			Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-36165			Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-36165			Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-36165			Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-36165			Y	-0-						-0-
06	T. A.	-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			
01	341 X	551	-0-	210 B	-110271	38 1	315 3	Y	179	179 0					2
						1 4	197 9								
02	0 X	869	-0-	869 B	-109402	92 1	637 3	Y	126	126 0					2
						1 4	139 9								
03	0 X	724	-0-	724 B	-108678	93 1	554 3	Y	69	70 0					1
						1 4	76 9								
04	540 X	555	-0-	15 B	-108663	62 1	425 3	Y	61	61 0					1
						1 4	67 9								
05	961 X	837	-0-	-124 B	-108663	103 1	628 3	Y	95	95 0					1
						1 4	105 9								
06	930 X	170	-0-	-760 B	-108663	8 1	50 3	Y	102	101 0					2
						112 9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC														
WELL #: 11H RRCID -> 280179 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592														
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
01	1891 X	1324	-0-	-567 B	-51012	113 1	933 3	274 9	274 9	Y	249	247 0		3
02	0 X	1351	-0-	1351 B	-49661	157 1	1078 3	114 9	114 9	Y	104	105 0		2
03	0 X	1159	-0-	1159 B	-48502	161 1	956 3	41 9	41 9	Y	37	38 0		1
04	2070 X	1152	-0-	-918 B	-48502	141 1	963 3	46 9	46 9	Y	42	42 0		1
05	1488 X	1098	-0-	-390 B	-48502	147 1	895 3	54 9	54 9	Y	49	49 0		1
06	1440 X	1131	-0-	-309 B	-48502	142 1	940 3	47 9	47 9	Y	43	43 0		1
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC														
WELL #: 3H RRCID -> 280200 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.12244 - 16981														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-			-0-
06	0 N	-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														
*11	2400 X	2197	-0-	-203 B	-45834	267 1	1497 3	430 9	430 9	Y	391	392 0		7
12	2015 X	1407	-0-	-608 B	-45834	175 1	1009 3	221 9	221 9	Y	201	204 0		4
01	2449 X	1895	-0-	-554 B	-45834	231 1	1270 3	385 9	385 9	Y	350	347 0		7
02	0 X	1444	-0-	1444 B	-44390	194 1	991 3	242 9	242 9	Y	220	222 0		5
03	0 X	2281	-0-	2281 B	-42109	300 1	1575 3	403 9	403 9	Y	366	363 0		8
04	2190 X	1320	-0-	-870 B	-42109	202 1	946 3	168 9	168 9	Y	153	157 0		4
05	1891 X	1702	-0-	-189 B	-42109	265 1	1119 3	315 9	315 9	Y	286	283 0		7
06	2220 X	2342	-0-	122 B	-41987	381 1	1495 3	457 9	457 9	Y	415	411 0		11
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC														
WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433														
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-102132					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-102132					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-102132					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-102132					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-102132					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-102132					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
MAY B UNIT AC				WELL #:		3H		RRCID -> 280394		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 12180		PERF.12568 - 17000	
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
01	1488 X	366	-0-	-1122 B	-30057		5	1	44	3	Y	288	286	0	4
							317	9							
02	0 X	802	-0-	802 B	-29255		87	1	596	3	Y	107	109	0	2
							1	4	118	9					
03	0 X	1214	-0-	1214 B	-28041		156	1	925	3	Y	120	120	0	2
							1	4	132	9					
04	360 X	737	-0-	377 B	-27664		74	1	501	3	Y	146	146	0	2
							1	4	161	9					
05	899 X	355	-0-	-544 B	-27664		23	1	141	3	Y	174	173	0	3
							191	9							
06	1170 X	1803	-0-	633 B	-27031		174	1	1146	3	Y	437	433	0	7
							2	4	481	9					

URRUTIA UNIT AC				WELL #:		3H		RRCID -> 280405		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 12143		PERF.12474 - 18094	
*01	3162 X	1149	-0-	-2013 B	-81693		158	1	636	3	Y	319	317	0	12
							4	4	351	9					
02	0 X	2168	-0-	2168 B	-79525		253	1	1691	3	Y	199	207	0	4
							5	4	219	9					
03	0 X	2807	-0-	2807 B	-76718		306	1	2254	3	Y	216	215	0	5
							9	4	238	9					
04	2550 X	1932	-0-	-618 B	-76718		226	1	1478	3	Y	205	206	0	4
							2	4	226	9					
05	2635 X	1024	-0-	-1611 B	-76718		122	1	750	3	Y	137	139	0	2
							1	4	151	9					
06	2730 X	1195	-0-	-1535 B	-76718		154	1	964	3	Y	68	68	0	2
							2	4	75	9					

URRUTIA UNIT AC				WELL #:		5H		RRCID -> 280406		COMPL. DATE 08/12/2016		TOTAL DEPTH 12088		PERF.12343 - 17709	
*01	1581 N	2378	-0-	797 B	-29074		315	1	1268	3	Y	715	713	0	27
							8	4	787	9					
02	DLQ G-10	2507	-0-	2507 B	-26567		224	1	1500	3	Y	707	720	0	14
							5	4	778	9					
03	0 N	2588	-0-	2588 B	-23979		149	1	1093	3	Y	1220	1208	0	26
							4	4	1342	9					
04	810 N	1227	-0-	417 B	-23562		13	1	83	3	Y	1028	1034	0	20
							1131	9							
05	2139 N	1202	-0-	-937 B	-23562		12	1	76	3	Y	1013	1015	0	18
							1114	9							
06	2070 N	554	-0-	-1516 B	-23562		6	1	36	3	Y	465	470	0	13
							512	9							

URRUTIA UNIT AC				WELL #:		2H		RRCID -> 280467		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH 12094		PERF.12378 - 17628	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20791						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20791						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20791						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20791						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20791						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20791						Y	-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
ROBERT BOWMAN UNIT AC				WELL #:	1H	RRCID	-> 280468	COMPL.	DATE 12/04/2015	TOTAL	DEPTH 11994	PERF.12220	- 16561				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	936	-0-	-769 B	-32428	176	1 4	561	3 9	Y	177	180	0			9
02	0	X	925	-0-	925 B	-31503	182	1 4	575	3 9	Y	149	149	0			9
03	0	X	1220	-0-	1220 B	-30283	246	1 4	761	3 9	Y	188	189	0			8
04	1620	X	1494	-0-	-126 B	-30283	297	1 4	970	3 9	Y	201	198	0			11
05	1209	X	1411	-0-	202 B	-30081	292	1 4	944	3 9	Y	154	158	0			7
06	1170	X	1374	-0-	204 B	-29877	251	1 4	946	3 9	Y	152	151	0			8
ROBERT BOWMAN UNIT AC				WELL #:	2H	RRCID	-> 280469	COMPL.	DATE 12/04/2015	TOTAL	DEPTH 11994	PERF.12256	- 16505				
01	217	N	1370	-0-	1153 B	-42376	244	1 4	779	3 9	Y	310	309	0			15
02	0	X	994	-0-	994 B	-41382	161	1 4	511	3 9	Y	290	287	0			18
03	0	X	1575	-0-	1575 B	-39807	238	1 4	735	3 9	Y	543	539	0			22
04	1440	X	1192	-0-	-248 B	-39807	167	1 4	546	3 9	Y	433	432	0			23
05	1488	X	1389	-0-	-99 B	-39807	230	1 4	743	3 9	Y	374	379	0			18
06	1530	X	1962	-0-	432 B	-39375	218	1 4	819	3 9	Y	833	809	0			42
FOSTER UNIT AC				WELL #:	9H	RRCID	-> 280471	COMPL.	DATE 01/07/2016	TOTAL	DEPTH 12655	PERF.12536	- 17907				
*01	2914	X	1688	-0-	-1226 B	-49099	300	1 4	1209	3 9	Y	155	155	0			6
02	0	X	231	-0-	231 B	-48868	8	1 4	171	3 9	Y	177	180	0			3
03	0	X	139	-0-	139 B	-48729	5	1 4	31	3 9	Y	119	119	0			3
04	2610	X	55	-0-	-2555 B	-48729	195	9 1	7	3 9	Y	47	49	0			1
05	2139	X	1889	-0-	-250 B	-48729	131	9 3	52	9 9	Y	143	141	0			3
06	1650	X	2059	-0-	409 B	-48320	242	1 4	1488	3 9	Y	213	210	0			6
ROBERT BOWMAN UNIT AC				WELL #:	3H	RRCID	-> 280472	COMPL.	DATE 12/04/2015	TOTAL	DEPTH 11993	PERF.12277	- 16325				
01	1457	N	1227	-0-	-230 B	-13644	276	1 4	881	3 9	Y	57	57	0			3
02	0	N	1301	-0-	1301 B	-12343	297	1 4	940	3 9	Y	53	53	0			3
03	0	N	851	-0-	851 B	-11492	200	1 4	58	9 9	Y	26	28	0			1
04	1200	N	877	-0-	-323 B	-11492	195	1 4	617	3 9	Y	36	35	0			2
05	1426	N	854	-0-	-572 B	-11492	187	1 4	29	9 9	Y	54	53	0			3
06	810	N	659	-0-	-151 B	-11492	4	1 4	638	3 9	Y	57	57	0			3

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 11H RRCID -> 280474 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3224 X	382	-0-	-2842 B	-74679	37 1	302 3	42 9	Y	38	38	0		1
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-74679	1 4	42 9		Y	-0-	1	0		-0-
03	0 X	526	-0-	526 B	-74153	52 1	308 3		Y	151	148	0		3
04	1560 X	2499	-0-	939 B	-73214	166 9	1962 3		Y	223	222	0		4
05	682 X	2642	-0-	1960 B	-71254	288 1	245 9		Y	210	211	0		3
06	510 X	624	-0-	114 B	-71140	4 4	2068 3		Y	71	73	0		1
						72 1	473 3		Y					
						1 4	78 9							
FOSTER UNIT AC														
WELL #: 11H RRCID -> 280492 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283														
*01	4991 X	351	-0-	-4640 B	-19478	5 1	20 3		Y	296	288	0		11
02	0 X	2691	-0-	2691 B	-16787	326 9	1999 3		Y	352	356	0		7
03	0 X	4458	-0-	4458 B	-12329	299 1	387 9		Y	315	315	0		7
04	5310 X	716	-0-	-4594 B	-12329	490 1	3607 3		Y	58	64	0		1
05	2976 X	2340	-0-	-636 B	-12329	14 4	347 9		Y	329	324	0		6
06	4320 X	3969	-0-	-351 B	-12329	86 1	565 3		Y	385	380	0		11
						1 4	64 9							
						276 1	1700 3		Y					
						2 4	362 9							
						487 1	3051 3		Y					
						7 4	424 9							
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 280517 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448														
01	4340 X	972	-0-	-3368 B	-45441	74 1	613 3		Y	257	258	0		4
02	DLQ G-10	885	-0-	885 B	-44556	2 4	283 9		Y	112	114	0		2
03	0 X	4120	-0-	4120 B	-40436	97 1	664 3		Y	938	922	0		18
04	3540 X	3651	-0-	111 B	-40325	1 4	123 9		Y	761	767	0		12
05	3286 X	1524	-0-	-1762 B	-40325	445 1	2639 3		Y	353	360	0		5
06	3990 X	2769	-0-	-1221 B	-40325	4 4	1032 9		Y	554	550	0		9
						359 1	2450 3		Y					
						5 4	837 9							
						160 1	974 3		Y					
						2 4	388 9							
						284 1	1873 3		Y					
						3 4	609 9							
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 14H RRCID -> 280520 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678														
01	2697 X	742	-0-	-1955 B	-11084	128 1	411 3		Y	182	183	0		9
02	0 X	1609	-0-	1609 B	-9475	3 4	200 9		Y	294	285	0		18
03	0 X	4606	-0-	4606 B	-4869	307 1	973 3		Y	382	384	0		16
04	3450 X	1679	-0-	-1771 B	-4869	6 4	323 9		Y	233	237	0		12
05	2294 X	28	-0-	-2266 B	-4869	1018 1	3145 3		Y	23	34	0		1
06	4470 X	-0-	-0-	-4470 B	-4869	23 4	420 9		Y	-0-	1	0		-0-
						332 1	1084 3		Y					
						7 4	256 9							
						1 1	2 3							
						25 9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC														
WELL #: 7H RRCID -> 280523 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12204 - 18578														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6975 X	5347	-0-	-1628 B	-47716	517 17 4	4279 3 534 9	Y			485	483 0		7
02	0 X	6127	-0-	6127 B	-41589	709 9 4	4881 3 528 9	Y			480	478 0		9
03	0 X	7179	-0-	7179 B	-34410	953 9 4	5657 3 560 9	Y			509	508 0		10
04	5610 X	6619	-0-	1009 B	-33401	778 11 4	5300 3 530 9	Y			482	484 0		8
05	6789 X	4226	-0-	-2563 B	-33401	541 6 4	3304 3 375 9	Y			341	344 0		5
06	6960 X	3554	-0-	-3406 B	-33401	422 5 4	2787 3 340 9	Y			309	309 0		5
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC														
WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788														
01	12772 X	10973	-0-	-1799 B	-37348	2481 62 4	7929 3 501 9	Y			455	454 0		22
02	0 X	13901	-0-	13901 B	-23447	3221 68 4	10201 3 411 9	Y			374	373 0		23
03	0 X	8833	-0-	8833 B	-14614	2053 47 4	6339 3 394 9	Y			358	366 0		15
04	17700 X	5532	-0-	-12168 B	-14614	1181 24 4	3856 3 471 9	Y			428	420 0		23
05	17794 X	4426	-0-	-13368 B	-14614	959 19 4	3094 3 354 9	Y			322	330 0		15
06	14880 X	5345	-0-	-9535 B	-14614	1029 40 4	3872 3 404 9	Y			367	363 0		19
FOSTER UNIT AC														
WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662														
*01	1209 X	2438	-0-	1229 B	-36172	428 12 4	1725 3 273 9	Y			248	246 0		9
02	0 X	3578	-0-	3578 B	-32594	432 9 4	2895 3 242 9	Y			220	225 0		4
03	0 X	2915	-0-	2915 B	-29679	318 9 4	2338 3 250 9	Y			227	226 0		5
04	3180 X	3143	-0-	-37 B	-29679	398 4 4	2606 3 135 9	Y			123	126 0		2
05	3968 X	2526	-0-	-1442 B	-29679	327 3 4	2011 3 185 9	Y			168	167 0		3
06	3840 X	1812	-0-	-2028 B	-29679	229 3 4	1435 3 145 9	Y			132	131 0		4
HEMBY UNIT B AC														
WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448														
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105879					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-105879					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-105879					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-105879					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-105879					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-105879					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																																																																										
HEMBY UNIT B AC															WELL #: 2H															RRCID -> 280682															COMPL. DATE 02/10/2016															TOTAL DEPTH 12687															PERF.12722 - 18171														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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																																																																			
01	2945 X		1331	-0-			-1614 B		-31265			178 1	687 3	6 4	460 9	Y	418	416 0				17																																																																			
02	T. A.		211	-0-			211 B		-31054			5 1	17 3	189 9		Y	172	179 0				10																																																																			
03	T. A.		4084	-0-			4084 B		-26970			807 1	2781 3	11 4	485 9	Y	441	434 0				17																																																																			
04	T. A.		2395	-0-			2395 B		-24575			511 1	1624 3	9 4	251 9	Y	228	236 0				9																																																																			
05	T. A.		2427	-0-			2427 B		-22148			523 1	1663 3	6 4	235 9	Y	214	215 0				8																																																																			
06	0 X		2103	-0-			2103 B		-20045			390 1	1257 3	14 4	442 9	Y	402	388 0				22																																																																			
KOWALIK 228-1R AC															WELL #: 4H															RRCID -> 281072															COMPL. DATE 11/03/2015															TOTAL DEPTH 11672															PERF.11945 - 15074														
01	0 N		194	-0-			194 B		-41044			5 1	26 3	163 9		Y	148	145 0				3																																																																			
02	T. A.		34	-0-			34 B		-41010			3 1	13 3	18 9		Y	16	19 0				-0-																																																																			
03	T. A.		30	-0-			30 B		-40980			5 1	25 3			Y	-0-					-0-																																																																			
04	T. A.		-0-	-0-			-0- B		-40980							Y	-0-					-0-																																																																			
05	T. A.		-0-	-0-			-0- B		-40980							Y	-0-					-0-																																																																			
06	0 X		-0-	-0-			-0- B		-40980							Y	2	2 0				-0-																																																																			
HOLLMAN UNIT AC															WELL #: 10H															RRCID -> 281233															COMPL. DATE 05/31/2016															TOTAL DEPTH 12308															PERF.12288 - 17823														
01	1116 X		759	-0-			-357 B		-171856			71 1	588 3	2 4	98 9	Y	89	89 0				1																																																																			
02	0 X		-0-	-0-			-0- B		-171856							Y	-0-	1 0				-0-																																																																			
03	0 X		494	-0-			494 B		-171362			60 1	354 3	1 4	79 9	Y	72	71 0				1																																																																			
04	1260 X		1461	-0-			201 B		-171161			149 1	1018 3	2 4	292 9	Y	265	262 0				4																																																																			
05	744 X		1033	-0-			289 B		-170872			115 1	700 3	1 4	217 9	Y	197	198 0				3																																																																			
06	720 X		450	-0-			-270 B		-170872			49 1	321 3	1 4	79 9	Y	72	74 0				1																																																																			
HOLLMAN UNIT AC															WELL #: 12H															RRCID -> 281443															COMPL. DATE 05/31/2016															TOTAL DEPTH 12359															PERF.12246 - 19362														
01	341 X		781	-0-			440 B		-15816			57 1	474 3	2 4	248 9	Y	225	224 0				3																																																																			
02	0 X		327	-0-			327 B		-15489			4 1	30 3	293 9		Y	266	264 0				5																																																																			
03	0 X		421	-0-			421 B		-15068			7 1	40 3	374 9		Y	340	339 0				6																																																																			
04	750 X		361	-0-			-389 B		-15068			5 1	34 3	322 9		Y	293	294 0				5																																																																			
05	775 X		210	-0-			-565 B		-15068			3 1	18 3	189 9		Y	172	174 0				3																																																																			
06	750 X		57	-0-			-693 B		-15068			1 1	5 3	51 9		Y	46	48 0				1																																																																			

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	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	
01	2449 X	46	-0-	-2403 B	-218621	1 40	1 9	5 3	Y	36	34 0		2	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-218621				Y	-0-	2 0		-0-	
03	0 N	2820	-0-	2820 B	-215801	576 118	1 4	2085 41	3 9	37	36 0		1	
04	30 N	1968	-0-	1938 B	-213863	283 46	1 4	1077 562	3 9	511	509 0		3	
05	0 N	2349	-0-	2349 B	-211514	364 78	1 4	1322 585	3 9	532	532 0		3	
06	1320 N	1952	-0-	632 B	-210882	304 30	1 4	1137 481	3 9	437	436 0		4	
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124														
01	3255 X	3050	-0-	-205 B	-132324	755 42	1 4	1677 576	3 9	524	532 0		34	
*02	0 X	2290	-0-	2290 B	-130034	508 19	1 4	1082 681	3 9	619	614 0		39	
03	0 X	4067	-0-	4067 B	-125967	971 10	1 4	2134 952	3 9	865	851 0		53	
04	4470 X	4161	-0-	-309 B	-125967	956 11	1 4	1881 1313	3 9	1194	1184 0		63	
05	4278 X	3431	-0-	-847 B	-125967	962 15	1 4	1937 517	3 9	470	495 0		38	
06	3930 X	2880	-0-	-1050 B	-125967	799 12	1 4	1726 343	3 9	312	337 0		13	
DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054														
01	7874 X	5609	-0-	-2265 B	-545747	562 18	1 4	4648 381	3 9	346	345 0		5	
02	0 X	5379	-0-	5379 B	-540368	634 8	1 4	4361 376	3 9	342	341 0		6	
03	0 X	2361	-0-	2361 B	-538007	317 3	1 4	1879 162	3 9	147	150 0		3	
04	5910 X	6146	-0-	236 B	-537771	736 10	1 4	5017 383	3 9	348	345 0		6	
05	5952 X	6959	-0-	1007 B	-536764	924 10	1 4	5638 387	3 9	352	353 0		5	
06	5760 X	6975	-0-	1215 B	-535549	864 11	1 4	5708 392	3 9	356	355 0		6	
DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105														
01	2790 X	1661	-0-	-1129 B	-147542	167 5	1 4	1383 106	3 9	96	99 0		1	
02	0 X	3360	-0-	3360 B	-144182	377 5	1 4	2597 381	3 9	346	341 0		6	
03	0 X	4162	-0-	4162 B	-140020	529 5	1 4	3142 486	3 9	442	440 0		8	
04	2430 X	4863	-0-	2433 B	-137587	564 8	1 4	3845 446	3 9	405	406 0		7	
05	3720 X	4663	-0-	943 B	-136644	601 7	1 4	3670 385	3 9	350	352 0		5	
06	4020 X	4422	-0-	402 B	-136242	541 7	1 4	3576 298	3 9	271	271 0		5	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972														
M	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
01	4681 X	1529	-0-	-3152 B	-272641	156	1	1295	3	Y	66	66	0	1
02	0 X	2360	-0-	2360 B	-270281	280	1	1928	3	Y	135	133	0	3
03	0 X	111	-0-	111 B	-270170	1	1	5	3	Y	95	96	0	2
04	2760 X	4219	-0-	1459 B	-268711	487	1	3321	3	Y	367	363	0	6
05	2604 X	4420	-0-	1816 B	-266895	567	1	3458	3	Y	354	355	0	5
06	2520 X	2136	-0-	-384 B	-266895	242	1	1599	3	Y	265	266	0	4
FRANKE UNIT AC														
WELL #: 3H RRCID -> 282336 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781														
*01	1054 X	665	-0-	-389 B	-20039	113	1	453	3	Y	87	88	0	3
02	0 N	813	-0-	813 B	-19226	74	1	498	3	Y	217	216	0	4
03	0 N	1198	-0-	1198 B	-18028	108	1	791	3	Y	269	267	0	6
04	660 N	1089	-0-	429 B	-17599	115	1	754	3	Y	199	201	0	4
05	899 N	1486	-0-	587 B	-17012	171	1	1053	3	Y	237	237	0	4
06	990 N	1556	-0-	566 B	-16446	182	1	1141	3	Y	209	207	0	6
DAVILA-GRAHAM UNIT AC														
WELL #: 6H RRCID -> 282382 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332														
*11	20670 X	12933	-0-	-7737 B	-498753	1775	1	9943	3	Y	1086	1082	0	20
12	13888 X	12721	-0-	-1167 B	-498753	1714	1	9896	3	Y	991	992	0	19
01	11904 X	13317	-0-	1413 B	-497340	1864	1	10265	3	Y	1011	1010	0	20
02	0 X	12234	-0-	12234 B	-485106	1806	1	9206	3	Y	969	967	0	22
03	0 X	15110	-0-	15110 B	-469996	2191	1	11524	3	Y	1246	1241	0	27
04	12960 X	13034	-0-	74 B	-469922	2084	1	9748	3	Y	1058	1061	0	24
05	13547 X	10555	-0-	-2992 B	-469922	1835	1	7745	3	Y	865	869	0	20
06	14610 X	8914	-0-	-5696 B	-469922	1645	1	6458	3	Y	702	703	0	19

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC DAVILA-GRAHAM UNIT AC														
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 4H RRCID -> 282401 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
*11	20160 X	4015	-0-	-16145 B	-292868	580 7 4	3248 3	180 9	Y	164	171 0		3	
12	20832 X	5770	-0-	-15062 B	-292868	811 10 4	4682 3	267 9	Y	243	241 0		5	
01	20832 X	4583	-0-	-16249 B	-292868	669 27 4	3686 3	201 9	Y	183	184 0		4	
02	0 X	9254	-0-	9254 B	-283614	1234 106 4	6288 3	1626 9	Y	1478	1448 0		34	
03	0 X	9339	-0-	9339 B	-274275	1224 14 4	6438 3	1663 9	Y	1512	1513 0		33	
04	5580 X	8154	-0-	2574 B	-271701	1193 22 4	5583 3	1356 9	Y	1233	1238 0		28	
05	10261 X	7944	-0-	-2317 B	-271701	1270 16 4	5360 3	1298 9	Y	1180	1180 0		28	
06	9930 X	6853	-0-	-3077 B	-271701	1157 28 4	4539 3	1129 9	Y	1026	1026 0		28	
FRANKE UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242														
*01	3565 X	2941	-0-	-624 B	-0-	517 14 4	2080 3	330 9	Y	300	299 0		11	
02	3309 X	3309	-0-	-0- B	-0-	373 8 4	2498 3	430 9	Y	391	394 0		8	
03	2919 X	2919	-0-	-0- B	-0-	301 8 4	2218 3	392 9	Y	356	356 0		8	
04	3090 X	2848	-0-	-242 B	-0-	285 3 4	1867 3	693 9	Y	630	626 0		12	
05	3658 X	497	-0-	-3161 B	-0-	6 453 9	38 3		Y	412	417 0		7	
06	3540 X	720	-0-	-2820 B	-0-	12 633 9	75 3		Y	575	566 0		16	
BARBOZA UNIT AC WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808														
01	5239 X	1340	-0-	-3899 B	-0-	212 7 4	816 3	305 9	Y	277	285 0		11	
02	2261 X	2261	-0-	-0- B	-0-	369 14 4	1230 3	648 9	Y	589	564 0		36	
03	2649 X	2649	-0-	-0- B	-0-	506 7 4	1743 3	393 9	Y	357	379 0		14	
04	2628 X	2628	-0-	-0- B	-0-	523 9 4	1663 3	433 9	Y	394	392 0		16	
05	7822 X	7822	-0-	-0- B	-0-	1761 21 4	5598 3	442 9	Y	402	403 0		15	
06	6811 X	6811	-0-	-0- B	-0-	1495 53 4	4816 3	447 9	Y	406	398 0		23	
FRANKE UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966														
*01	3348 X	1268	-0-	-2080 B	-24802	248 7 4	998 3	15 9	Y	14	13 0		1	
02	0 X	1825	-0-	1825 B	-22977	229 5 4	1534 3	57 9	Y	52	52 0		1	
03	0 X	2458	-0-	2458 B	-20519	265 7 4	1948 3	238 9	Y	216	212 0		5	
04	1800 X	2115	-0-	315 B	-20204	267 3 4	1745 3	100 9	Y	91	94 0		2	
05	2015 X	2380	-0-	365 B	-19839	320 3 4	1968 3	89 9	Y	81	82 0		1	
06	2370 X	2217	-0-	-153 B	-19839	286 4 4	1789 3	138 9	Y	125	123 0		3	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																													
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC															WELL #: 3H RRCID -> 282647										COMPL. DATE 04/07/2017										TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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																									
01	4650 X	69	-0-	-0-	-4581 B	-716598			1 1		6 3	Y	56			56 0			1																									
02	0 X	60	-0-	-0-	60 B	-716538			62 9		5 3	Y	49			49 0			1																									
03	0 X	1476	-0-	-0-	1476 B	-715062			54 9		1198 3	Y	67			67 0			1																									
04	570 X	1062	-0-	-0-	492 B	-714570			202 1		74 9	Y	145			144 0			2																									
05	589 X	166	-0-	-0-	-423 B	-714570			115 1		160 9	Y	62			63 0			1																									
06	1440 X	-0-	-0-	-0-	-1440 B	-714570			2 4		84 3	Y	2			3 0			-0-																									
MORGAN UNIT AC															WELL #: 6H RRCID -> 283162										COMPL. DATE 10/17/2017										TOTAL DEPTH 11838 PERF.12422 - 19122									
01	4278 X	64	-0-	-0-	-4214 B	-262222			2 1		5 3	Y	52			66 0			3																									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-262222			57 9			Y	-0-			3 0			-0-																									
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-262222						Y	-0-						-0-																									
04	2430 X	-0-	-0-	-0-	-2430 B	-262222						Y	-0-						-0-																									
05	2511 X	-0-	-0-	-0-	-2511 B	-262222						Y	-0-						-0-																									
06	60 X	-0-	-0-	-0-	-60 B	-262222						Y	-0-						-0-																									
SIENKIEWICZ UNIT AC															WELL #: 2H RRCID -> 283163										COMPL. DATE 06/10/2021										TOTAL DEPTH 12601 PERF.12681 - 17695									
01	7905 X	4458	-0-	-0-	-3447 B	-0-			834 1		3214 3	Y	348			341 0			14																									
02	3528 X	3528	-0-	-0-	-0- B	-0-			27 4		383 9	Y	384			375 0			23																									
03	3601 X	3601	-0-	-0-	-0- B	-0-			710 1		2369 3	Y	188			204 0			7																									
04	4425 X	4425	-0-	-0-	-0- B	-0-			27 4		422 9	Y	789			764 0			32																									
05	4464 X	419	-0-	-0-	-4045 B	-0-			761 1		2622 3	Y	-0-			32 0			-0-																									
06	4320 X	1222	-0-	-0-	-3098 B	-0-			11 4		207 9	Y	-0-						-0-																									
SIENKIEWICZ UNIT AC															WELL #: 3H RRCID -> 283164										COMPL. DATE 06/10/2021										TOTAL DEPTH 12574 PERF.12724 - 16992									
01	4836 X	2715	-0-	-0-	-2121 B	-0-			419 1		1617 3	Y	605			605 0			25																									
02	1774 X	1774	-0-	-0-	-0- B	-0-			13 4		666 9	Y	404			405 0			24																									
03	2421 X	2421	-0-	-0-	-0- B	-0-			304 1		1014 3	Y	472			478 0			18																									
04	3389 X	3389	-0-	-0-	-0- B	-0-			12 4		444 9	Y	584			578 0			24																									
05	3337 X	3337	-0-	-0-	-0- B	-0-			427 1		1469 3	Y	590			593 0			21																									
06	2640 X	2363	-0-	-0-	-277 B	-0-			6 4		519 9	Y	486			480 0			27																									
SIENKIEWICZ UNIT AC															WELL #: 3H RRCID -> 283164										COMPL. DATE 06/10/2021										TOTAL DEPTH 12574 PERF.12724 - 16992									
01	4836 X	2715	-0-	-0-	-2121 B	-0-			655 1		2081 3	Y	584			578 0			24																									
02	1774 X	1774	-0-	-0-	-0- B	-0-			11 4		642 9	Y	590			593 0			21																									
03	2421 X	2421	-0-	-0-	-0- B	-0-			641 1		2039 3	Y	486			480 0			27																									
04	3389 X	3389	-0-	-0-	-0- B	-0-			8 4		649 9	Y	486			480 0			27																									
05	3337 X	3337	-0-	-0-	-0- B	-0-			429 1		1384 3	Y	486			480 0			27																									
06	2640 X	2363	-0-	-0-	-277 B	-0-			15 4		535 9	Y	486			480 0			27																									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY B UNIT AC														
WELL #: 24H RRCID -> 283516 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12296 PERF.12742 - 20890														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	4650 X	2045	-0-	-2605 B	-345473	371 1	1495 3	169 9	Y	154	158 0			6
02	0 X	104	-0-	104 B	-345369	10 4	13 3	9 9	Y	81	85 0			2
03	0 X	86	-0-	86 B	-345283	2 1	11 3	1 1	Y	67	68 0			1
04	5100 X	80	-0-	-5020 B	-345283	74 9	10 3	2 1	Y	62	62 0			1
05	5270 X	218	-0-	-5052 B	-345283	68 9	28 3	5 1	Y	168	166 0			3
06	2010 X	461	-0-	-1549 B	-345283	185 9	59 3	9 1	Y	357	350 0			10
						393 9								
DAVILA UNIT AC														
WELL #: 8H RRCID -> 283517 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736														
*11	4740 X	12839	-0-	8099 B	-336837	1774 1	9939 3	1106 9	Y	1005	1004 0			19
12	4898 X	10013	-0-	5115 B	-331722	20 4	7844 3	795 9	Y	723	728 0			14
01	4898 X	4277	-0-	-621 B	-331722	1358 1	3347 3	16 4	Y	270	279 0			5
02	0 X	3478	-0-	3478 B	-328244	608 1	2597 3	25 4	Y	298	296 0			7
03	0 X	3756	-0-	3756 B	-324488	509 1	2885 3	44 4	Y	287	288 0			6
04	12870 X	3741	-0-	-9129 B	-324488	549 1	2759 3	6 4	Y	346	344 0			8
05	10013 X	3691	-0-	-6322 B	-324488	590 1	2643 3	11 4	Y	376	375 0			9
06	4140 X	3310	-0-	-830 B	-324488	626 1	2337 3	8 4	Y	330	330 0			9
						596 1	363 9	14 4						
BARBOZA UNIT AC														
WELL #: 8H RRCID -> 283553 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12502 - 17992														
01	14291 X	7890	-0-	-6401 B	-0-	1362 1	5251 3	1233 9	Y	1121	1132 0			46
02	DLQ G-10	7078	-0-	7078 B	7078	44 4	4453 3	1334 1	Y	1127	1105 0			68
03	15417 X	8339	-0-	-7078 B	-0-	51 4	5155 3	1240 9	Y	1515	1526 0			57
04	9330 X	6722	-0-	-2608 B	-0-	1496 1	4398 3	21 4	Y	834	857 0			34
05	9238 X	6984	-0-	-2254 B	-0-	1384 1	4491 3	23 4	Y	966	965 0			35
06	8070 X	6523	-0-	-1547 B	-0-	1413 1	4354 3	17 4	Y	700	696 0			39
						1351 1	770 9	48 4						
MAY UNIT 1 AC														
WELL #: 4H RRCID -> 284431 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 17809														
01	9486 X	5636	-0-	-3850 B	-345024	1472 1	3268 3	82 4	Y	740	711 0			48
*02	0 X	1869	-0-	1869 B	-343155	345 1	735 3	13 4	Y	705	708 0			45
03	0 X	6795	-0-	6795 B	-336360	1865 1	4097 3	20 4	Y	739	739 0			45
04	7350 X	5828	-0-	-1522 B	-336360	1726 1	3396 3	20 4	Y	624	636 0			33
05	7595 X	7167	-0-	-428 B	-336360	2098 1	4225 3	33 4	Y	737	711 0			59
06	6570 X	504	-0-	-6066 B	-336360	24 1	53 3	427 9	Y	388	431 0			16

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC																											
FRANKE-JOHNSON UNIT AC																											
WELL #: 16H														RRCID -> 284525													
COMPL. DATE 05/21/2018														TOTAL DEPTH 12423													
PERF.12238														- 18195													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
*01	5332 X	2796	-0-	-2536 B	-264915	506 1	2038 3	14 4	238 9	Y	216	217 0				8											
02	0 X	3151	-0-	3151 B	-261764	374 1	2504 3	8 4	265 9	Y	241	244 0				5											
03	0 X	396	-0-	396 B	-261368	43 1	313 3	1 4	39 9	Y	35	39 0				1											
04	3780 X	208	-0-	-3572 B	-261368	18 1	120 3	70 9		Y	64	64 0				1											
05	3906 X	57	-0-	-3849 B	-261368	2 1	10 3	45 9		Y	41	41 0				1											
06	3390 X	61	-0-	-3329 B	-261368	2 1	11 3	48 9		Y	44	44 0				1											
DAVILA UNIT AC														WELL #: 6H													
RRCID -> 284824														COMPL. DATE 08/10/2018													
TOTAL DEPTH 12055														PERF.12659 - 19332													
01	496 N	100	-0-	-396 B	-474026	7 1	60 3	33 9		Y	30	31 0				-0-											
02	0 N	584	-0-	584 B	-473442	67 1	459 3	1 4	57 9	Y	52	51 0				1											
03	0 N	1108	-0-	1108 B	-472334	153 1	907 3	1 4	47 9	Y	43	43 0				1											
04	90 N	434	-0-	344 B	-471990	55 1	372 3	1 4	6 9	Y	5	6 0				-0-											
05	651 N	85	-0-	-566 B	-471990	8 1	49 3	28 9		Y	25	25 0				-0-											
06	990 N	663	-0-	-327 B	-471990	81 1	536 3	1 4	45 9	Y	41	40 0				1											
MAY B UNIT AC														WELL #: 22H													
RRCID -> 284871														COMPL. DATE 07/03/2018													
TOTAL DEPTH 12256														PERF.12710 - 20868													
*01	9734 X	82	-0-	-9652 B	-352307	1 1	5 3	76 9		Y	69	79 0				3											
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-352307					Y	2	5 0				-0-											
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-352307					Y	-0-					-0-											
04	6720 X	-0-	-0-	-6720 B	-352307					Y	-0-					-0-											
05	6944 X	-0-	-0-	-6944 B	-352307					Y	-0-					-0-											
06	90 X	-0-	-0-	-90 B	-352307					Y	-0-					-0-											
HOLLMAN UNIT AC														WELL #: 2H													
RRCID -> 285018														COMPL. DATE 09/12/2018													
TOTAL DEPTH 12429														PERF.12495 - 15862													
01	4402 X	2791	-0-	-1611 B	-366356	262 1	2164 3	9 4	356 9	Y	324	322 0				4											
02	0 X	1705	-0-	1705 B	-364651	187 1	1284 3	2 4	232 9	Y	211	211 0				4											
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-364651					Y	-0-	4 0				-0-											
04	3690 X	5037	-0-	1347 B	-363304	562 1	3828 3	8 4	639 9	Y	581	572 0				9											
05	2790 X	3347	-0-	557 B	-362747	417 1	2547 3	5 4	378 9	Y	344	348 0				5											
06	2700 X	2906	-0-	206 B	-362541	360 1	2379 3	4 4	163 9	Y	148	150 0				3											

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC										//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED																			
FRANKE-JOHNSON UNIT AC										WELL #: 12H RRCID -> 285186 COMPL. DATE 12/17/2023										TOTAL DEPTH 12472 PERF.12485 - 18201									
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									
*01		7068	X	35	-0-	-0-	-7033	B	-294845	2	3	33	9	Y	30	32	0			1									
02		0	X	154	-0-	-0-	154	B	-294691	1	1	10	3	Y	130	128	0			3									
										143	9																		
03		0	X	3535	-0-	-0-	3535	B	-291156	372	1	2737	3	Y	378	373	0			8									
										10	4	416	9																
04		5670	X	9411	-0-	-0-	3741	B	-287415	1054	1	6898	3	Y	1317	1299	0			26									
										10	4	1449	9																
05		1271	X	4253	-0-	-0-	2982	B	-284433	531	1	3267	3	Y	409	428	0			7									
										5	4	450	9																
06		3420	X	7817	-0-	-0-	4397	B	-280036	992	1	6213	3	Y	543	535	0			15									
										15	4	597	9																
FRANKE-JOHNSON UNIT AC										WELL #: 8H RRCID -> 285263 COMPL. DATE 03/11/2019										TOTAL DEPTH 12486 PERF.12631 - 18431									
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-329101					Y	-0-					-0-									
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-329101					Y	-0-					-0-									
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-329101					Y	-0-					-0-									
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-329101					Y	-0-					-0-									
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-329101					Y	-0-					-0-									
06		14B2	EXT	-0-	-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									
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-									
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-									
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-									
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-									
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-									
06		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									
01		3193	X	2118	-0-	-0-	-1075	B	-40147	559	1	1241	3	Y	261	261	0			17									
										31	4	287	9																
*02		0	X	1679	-0-	-0-	1679	B	-38468	438	1	932	3	Y	266	266	0			17									
										16	4	293	9																
03		0	X	1782	-0-	-0-	1782	B	-36686	459	1	1008	3	Y	282	282	0			17									
										5	4	310	9																
04		2520	X	2012	-0-	-0-	-508	B	-36686	543	1	1069	3	Y	358	356	0			19									
										6	4	394	9																
05		2573	X	2062	-0-	-0-	-511	B	-36686	551	1	1110	3	Y	356	346	0			29									
										9	4	392	9																
06		2040	X	2140	-0-	-0-	100	B	-36586	528	1	1141	3	Y	421	433	0			17									
										8	4	463	9																
FOSTER UNIT AC										WELL #: 5H RRCID -> 285916 COMPL. DATE 09/07/2019										TOTAL DEPTH 12490 PERF.13290 - 18397									
*01		4650	X	3524	-0-	-0-	-1126	B	-422339	623	1	2507	3	Y	343	338	0			13									
										17	4	377	9																
02		0	X	3014	-0-	-0-	3014	B	-419325	323	1	2160	3	Y	476	480	0			9									
										7	4	524	9																
03		0	X	4662	-0-	-0-	4662	B	-414663	498	1	3664	3	Y	442	442	0			9									
										14	4	486	9																
04		3840	X	4372	-0-	-0-	532	B	-414131	527	1	3453	3	Y	352	354	0			7									
										5	4	387	9																
05		3596	X	2880	-0-	-0-	-716	B	-414131	363	1	2233	3	Y	255	257	0			5									
										3	4	281	9																
06		4500	X	5502	-0-	-0-	1002	B	-413129	697	1	4366	3	Y	389	383	0			11									
										11	4	428	9																

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																																																																										
EASLEY UNIT AC															WELL #: 4H															RRCID -> 286206															COMPL. DATE 08/14/2019															TOTAL DEPTH 12542															PERF.12525 - 17831														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																												
01	5394	X	2174	-0-	-0-	-3220	B	-236633	201	1	7	4	1663	3	Y	275	274	0											4																																																												
02	0	X	2099	-0-	-0-	2099	B	-234534	235	1	3	4	1619	3	Y	220	220	0											4																																																												
03	0	X	2871	-0-	-0-	2871	B	-231663	368	1	3	4	2186	3	Y	285	284	0											5																																																												
04	2610	X	2633	-0-	-0-	23	B	-231640	280	1	4	4	1907	3	Y	402	400	0											7																																																												
05	2325	X	2247	-0-	-0-	-78	B	-231640	266	1	3	4	1624	3	Y	322	324	0											5																																																												
06	2790	X	1937	-0-	-0-	-853	B	-231640	212	1	3	4	1403	3	Y	290	290	0											5																																																												
BARBOZA UNIT AC															WELL #: 14H															RRCID -> 286665															COMPL. DATE 04/09/2016															TOTAL DEPTH 12526															PERF.12713 - 16425														
01	93	X	-0-	-0-	-0-	-93	B	-370975							Y	-0-													-0-																																																												
02	0	N	2397	-0-	-0-	2397	B	-368578	518	1	20	4	1727	3	Y	120	113	0											7																																																												
03	0	N	1461	-0-	-0-	1461	B	-367117	240	1	3	4	827	3	Y	355	349	0											13																																																												
04	0	N	594	-0-	-0-	594	B	-366523	77	1	3	4	246	3	Y	245	248	0											10																																																												
05	217	N	-0-	-0-	-0-	-217	B	-366523	1	4			270	9															-0-																																																												
06	210	N	-0-	-0-	-0-	-210	B	-366523							Y	-0-	10	0											-0-																																																												
FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC															WELL #: 4H															RRCID -> 287230															COMPL. DATE 11/01/2019															TOTAL DEPTH 12530															PERF.12703 - 19665														
01	7254	X	-0-	-0-	-0-	-7254	B	-624439							Y	-0-													-0-																																																												
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-624439							Y	-0-													-0-																																																												
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-624439							Y	-0-													-0-																																																												
04	3120	X	-0-	-0-	-0-	-3120	B	-624439							Y	-0-													-0-																																																												
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-624439							Y	-0-													-0-																																																												
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-624439							Y	-0-													-0-																																																												
DIRECT ASSETS UNIT AC															WELL #: 7H															RRCID -> 288187															COMPL. DATE 02/12/2017															TOTAL DEPTH 11916															PERF.12601 - 17603														
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-476738							Y	-0-													-0-																																																												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-476738							Y	-0-													-0-																																																												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-476738							Y	-0-													-0-																																																												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-476738							Y	-0-													-0-																																																												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-476738							Y	-0-													-0-																																																												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-476738							Y	-0-													-0-																																																												
MORGAN UNIT AC															WELL #: 3H															RRCID -> 288426															COMPL. DATE 10/18/2016															TOTAL DEPTH 11814															PERF.12429 - 19023														
01	3751	X	3710	-0-	-0-	-41	B	-931352	786	1	20	4	2511	3	Y	357	354	0											18																																																												
02	0	X	3714	-0-	-0-	3714	B	-927638	810	1	17	4	2565	3	Y	293	293	0											18																																																												
03	0	X	3434	-0-	-0-	3434	B	-924204	740	1	17	4	2284	3	Y	357	360	0											15																																																												
04	3540	X	3935	-0-	-0-	395	B	-923809	826	1	17	4	2695	3	Y	361	357	0											19																																																												
05	3658	X	3238	-0-	-0-	-420	B	-923809	682	1	14	4	2201	3	Y	310	314	0											15																																																												
06	3540	X	3161	-0-	-0-	-379	B	-923809	587	1	23	4	2209	3	Y	311	310	0											16																																																												

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
MORGAN UNIT AC				WELL #:	4H	RRCID	-> 288436				COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL	DEPTH 11819	PERF.12417	- 18638	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
01	0 X	-0-	-0-		-0- B	-727790					Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-		-0- B	-727790					Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-		-0- B	-727790					Y	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-		-0- B	-727790					Y	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-		-0- B	-727790					Y	-0-				-0-	
06	T. A.	-0-	-0-		-0- B	-727790					Y	-0-				-0-	
KOWALIK 228-1R AC				WELL #:	3H	RRCID	-> 288629				COMPL. DATE	11/03/2015	TOTAL	DEPTH 11677	PERF.11898	- 14968	
01	31 X	717	-0-		686 B	-282840		72	1	396	3	Y	224	220	0	4	
02	T. A.	1336	-0-		1336 B	-281504		3	4	246	9						
03	T. A.	1144	-0-		1144 B	-280360		159	1	808	3	Y	323	320	0	7	
04	T. A.	989	-0-		989 B	-279371		14	4	355	9						
05	T. A.	926	-0-		926 B	-278445		151	1	794	3	Y	179	182	0	4	
06	0 X	878	-0-		878 B	-277567		2	4	197	9						
								144	1	675	3	Y	152	152	0	4	
								3	4	167	9						
								143	1	603	3	Y	162	162	0	4	
								2	4	178	9						
								157	1	615	3	Y	93	94	0	3	
								4	4	102	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC				WELL #:	4H	RRCID	-> 288640				COMPL. DATE	08/17/2015	TOTAL	DEPTH 11472	PERF.11516	- 16898	
01	2635 X	231	-0-		-2404 B	-445806		19	1	73	3	Y	124	130	0	8	
02	DLQ G-10	514	-0-		514 B	-445292		3	4	136	9						
03	0 N	2571	-0-		2571 B	-442721		84	1	293	3	Y	105	104	0	9	
04	210 N	2153	-0-		1943 B	-440778		21	4	116	9						
05	558 N	1786	-0-		1228 B	-439550		405	1	1467	3	Y	560	561	0	8	
06	1230 N	1485	-0-		255 B	-439295		83	4	616	9						
								349	1	1327	3	Y	382	387	0	3	
								57	4	420	9						
								316	1	1146	3	Y	233	235	0	1	
								68	4	256	9						
								261	1	976	3	Y	203	202	0	2	
								25	4	223	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC				WELL #:	1H	RRCID	-> 288701				COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL	DEPTH 11866	PERF.12539	- 19004	
01	8401 X	5986	-0-		-2415 B	-39278		1174	1	4520	3	Y	109	111	0	7	
02	0 X	4286	-0-		4286 B	-34992		172	4	120	9						
03	0 X	7132	-0-		7132 B	-27860		887	1	3079	3	Y	91	90	0	8	
04	6330 X	6117	-0-		-213 B	-27860		220	4	100	9						
05	6386 X	5689	-0-		-697 B	-27860		1445	1	5234	3	Y	143	149	0	2	
06	6900 X	6168	-0-		-732 B	-27860		296	4	157	9						
								1211	1	4606	3	Y	93	94	0	1	
								198	4	102	9						
								1152	1	4181	3	Y	98	99	0	-0-	
								248	4	108	9						
								1219	1	4559	3	Y	247	245	0	2	
								118	4	272	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT AC				//CONT.// //CONT.// WELL #:	86950 300 525398 3H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 288718		CAPACITY COMPL. DATE 01/10/2021				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 12645 PERF.12918 - 18865						
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
*01	11005 X	9007	-0-		-1998 B		-0-	1645	1 44	6621	3 9	Y	634	634	0			24
02	9691 X	9691	-0-		-0- B		-0-	1198	1 4	8021	3 9	Y	405	421	0			8
03	10461 X	10461	-0-		-0- B		-0-	1170	1 4	8610	3 9	Y	589	584	0			13
04	9900 X	9895	-0-		-5 B		-0-	1224	1 4	8013	3 9	Y	587	589	0			11
05	10726 X	10425	-0-		-301 B		-0-	1380	1 4	8491	3 9	Y	493	495	0			9
06	10380 X	9734	-0-		-646 B		-0-	1281	1 4	8017	3 9	Y	379	378	0			10
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC				WELL #:	3H	RRCID -> 289282		COMPL. DATE 08/14/2015		TOTAL DEPTH 11514	PERF.12460 - 17136							
01	4712 X	5684	-0-		972 B		-447	376	962	1 4	3704	3 9	Y	797	781	0		50
02	0 X	6562	-0-		6562 B		-440	814	1216	1 4	4217	3 9	Y	753	740	0		63
03	0 X	7050	-0-		7050 B		-433	764	1251	1 4	4533	3 9	Y	918	968	0		13
04	5490 X	3952	-0-		-1538 B		-433	764	635	1 4	2415	3 9	Y	725	733	0		5
05	6541 X	5326	-0-		-1215 B		-433	764	923	1 4	3349	3 9	Y	777	778	0		4
06	6330 X	4709	-0-		-1621 B		-433	764	817	1 4	3057	3 9	Y	687	685	0		6
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC				WELL #:	1H	RRCID -> 289283		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 11430	PERF.11711 - 16625							
01	9920 X	-0-	-0-		-9920 B		-694	207				Y	-0-	2	0			-0-
02	0 X	127	-0-		127 B		-694	080	27	1 4	93	3 9	Y	-0-				-0-
03	0 X	59	-0-		59 B		-694	021	11	1 4	40	3 9	Y	5	5	0		-0-
04	2550 X	2536	-0-		-14 B		-694	021	421	1 4	1599	3 9	Y	406	403	0		3
05	155 X	309	-0-		154 B		-693	867	69	4 1	447	9 3	Y	69	72	0		-0-
06	150 X	3983	-0-		3833 B		-690	034	693	1 4	2592	3 9	Y	574	569	0		5
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC				WELL #:	2H	RRCID -> 289284		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 11430	PERF.11790 - 16734							
01	31 X	100	-0-		69 B		-905	718	3	1 86	11	3 9	Y	78	81	0		5
02	0 N	490	-0-		490 B		-905	228	9	1 2	30	3 4	Y	408	379	0		34
03	0 N	-0-	-0-		-0- B		-905	228	2	4 6	449	9 9	Y	-0-	34	0		-0-
04	60 N	80	-0-		20 B		-905	208	16	1 3	61	3 4	Y	-0-				-0-
05	62 N	94	-0-		32 B		-905	176	19	1 4	71	3 4	Y	-0-				-0-
06	0 N	73	-0-		73 B		-905	103	15	1 1	55	3 2	Y	2	2	0		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
URRUTIA UNIT AC																	
WELL #: 4H RRCID -> 289285 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12744 - 18064																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-1102949					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1102949					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1102949					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	243	-0-	243 B	-1102706	3	1	22	3	Y	198	194	0			4	
						218	9										
05	T. A.	2102	-0-	2102 B	-1100604	218	1	1344	3	Y	489	484	0			9	
						2	4	538	9								
06	T. A.	1937	-0-	1937 B	-1098667	215	1	1348	3	Y	337	337	0			9	
						3	4	371	9								
MOBIL UNIT B AC														WELL #: 3H RRCID -> 289302 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12398 - 18254			
01	12369 X	39	-0-	-12330 B	-686816	2	1	24	3	Y	12	12	0			-0-	
						13	9										
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-686816					Y	2	2	0			-0-	
03	0 X	99	-0-	99 B	-686717	6	1	65	3	Y	25	25	0			-0-	
						28	9										
04	10830 X	301	-0-	-10529 B	-686717	25	1	274	3	Y	1	1	0			-0-	
						1	4	1	9								
05	465 X	133	-0-	-332 B	-686717	10	1	123	3	Y	-0-					-0-	
06	90 X	9158	-0-	9068 B	-677649	614	1	6608	3	Y	1741	1640	0			101	
						21	4	1915	9								
CULBERSON-PATTESON UNIT AC														WELL #: 1H RRCID -> 289303 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12418 - 17491			
01	5084 X	261	-0-	-4823 B	-365773	50	1	112	3	Y	87	83	0			6	
						3	4	96	9								
*02	0 X	140	-0-	140 B	-365633	27	1	57	3	Y	50	53	0			3	
						1	4	55	9								
03	0 X	61	-0-	61 B	-365572	2	1	5	3	Y	49	49	0			3	
						54	9										
04	390 X	327	-0-	-63 B	-365572	87	1	172	3	Y	61	61	0			3	
						1	4	67	9								
05	248 X	378	-0-	130 B	-365442	96	1	194	3	Y	78	75	0			6	
						2	4	86	9								
06	240 X	521	-0-	281 B	-365161	137	1	296	3	Y	78	81	0			3	
						2	4	86	9								
MAY UNIT 1 AC														WELL #: 11H RRCID -> 289340 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12376 - 16292			
01	2108 N	2221	-0-	113 B	-119652	630	1	1398	3	Y	144	146	0			9	
						35	4	158	9								
*02	0 X	1602	-0-	1602 B	-118050	477	1	1016	3	Y	83	87	0			5	
						18	4	91	9								
03	0 X	1848	-0-	1848 B	-116202	505	1	1111	3	Y	206	198	0			13	
						5	4	227	9								
04	2340 X	1601	-0-	-739 B	-116202	516	1	1016	3	Y	57	67	0			3	
						6	4	63	9								
05	2418 X	2038	-0-	-380 B	-116202	626	1	1261	3	Y	128	121	0			10	
						10	4	141	9								
06	2160 X	1922	-0-	-238 B	-116202	576	1	1243	3	Y	86	93	0			3	
						8	4	95	9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
MORGAN UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 289741 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 12051 PERF.12219 - 18422														
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
01	7502	X	3357	-0-	-4145 B	-511202	708 1	2264 3	Y		334	335 0		16
							18 4	367 9						
02	0	X	1145	-0-	1145 B	-510057	152 1	480 3	Y		464	451 0		29
							3 4	510 9						
03	0	X	5946	-0-	5946 B	-504111	1316 1	4064 3	Y		487	496 0		20
							30 4	536 9						
04	3690	X	2973	-0-	-717 B	-504111	552 1	1801 3	Y		554	545 0		29
							11 4	609 9						
05	3348	X	3400	-0-	52 B	-504059	602 1	1943 3	Y		766	758 0		37
							12 4	843 9						
06	5760	X	2954	-0-	-2806 B	-504059	465 1	1750 3	Y		655	659 0		33
							18 4	721 9						
REYNOLDS UNIT 1 AC														
WELL #: 1H RRCID -> 289742 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12828 - 18805														
01	1457	N	112	-0-	-1345 B	-1268156	19 1	37 3	Y		48	86 0		-0-
							3 4	53 9						
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1268156			Y		-0-			-0-
03	0	N	2345	-0-	2345 B	-1265811	70 1	1644 3	Y		567	557 0		10
							7 4	624 9						
04	120	N	2054	-0-	1934 B	-1263877	63 1	1360 3	Y		567	568 0		9
							7 4	624 9						
05	0	N	1808	-0-	1808 B	-1262069	63 1	1281 3	Y		416	415 0		10
							6 4	458 9						
06	1380	N	1448	-0-	68 B	-1262001	48 1	1088 3	Y		279	285 0		4
							5 4	307 9						
EASLEY UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 293062 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12631 - 20628														
01	26739	X	26739	-0-	-0- B	-0-	2715 1	22463 3	Y		1339	1339 0		18
							88 4	1473 9						
02	DLQ G-10		20295	-0-	20295 B	20295	2428 1	16711 3	Y		1024	1023 0		19
							30 4	1126 9						
03	42767	X	22472	-0-	-20295 B	-0-	3077 1	18259 3	Y		1007	1007 0		19
							28 4	1108 9						
04	22890	X	22890	-0-	-0- B	-0-	2786 1	18990 3	Y		977	980 0		16
							39 4	1075 9						
05	30504	X	18406	-0-	-12098 B	-0-	2472 1	15087 3	Y		745	749 0		12
							27 4	820 9						
06	25890	X	17016	-0-	-8874 B	-0-	2127 1	14045 3	Y		744	743 0		13
							26 4	818 9						
ALEXANDER 01 AC														
WELL #: 01H RRCID -> 293090 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 12973 PERF.12788 - 20818														
*11	16620	X	15234	-0-	-1386 B	-0-	788 1	11140 3	Y		3005	3005 0		-0-
							3306 9							
12	16919	X	16919	-0-	-0- B	-0-	835 1	11186 3	Y		4453	4453 0		-0-
							4898 9							
01	15469	X	14611	-0-	-858 B	-0-	326 1	11056 3	Y		2935	2935 0		-0-
							3229 9							
*02	DLQ G-10		2986	-0-	2986 B	2986	231 1	2473 3	Y		256	256 0		-0-
							282 9							
*03	8458	X	5472	-0-	-2986 B	-0-	332 1	4327 3	Y		739	739 0		-0-
							813 9							
*04	12960	X	5024	-0-	-7936 B	-0-	140 1	4356 3	Y		480	480 0		-0-
							528 9							
*05	18971	X	18971	-0-	-0- B	-0-	271 1	16916 3	Y		1622	1622 0		-0-
							1784 9							
06	15631	X	15631	-0-	-0- B	-0-	188 1	12148 3	Y		2995	2995 0		-0-
							3295 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
ALEXANDER 01 AC				WELL #: 02H		RRCID -> 293184		COMPL. DATE 05/31/2022		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12995 - 21603	
M	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
*11	17940 X	15283	-0-	-2657 B	-0-	876 1	12360 3	Y	1861	1861 0			-0-
12	17856 X	15959	-0-	-1897 B	-0-	2047 9							
01	17856 X	15641	-0-	-2215 B	-0-	959 1	12801 3	Y	1999	1999 0			-0-
*02	4210 X	4210	-0-	-0- B	-0-	2199 9							
03	9441 X	9441	-0-	-0- B	-0-	399 1	13511 3	Y	1574	1574 0			-0-
*04	15450 X	12849	-0-	-2601 B	-0-	1731 9							
*05	15965 X	9960	-0-	-6005 B	-0-	307 1	3297 3	Y	551	551 0			-0-
06	15150 X	9827	-0-	-5323 B	-0-	606 9							
						643 1	8355 3	Y	403	403 0			-0-
						443 9							
						369 1	11451 3	Y	935	935 0			-0-
						1029 9							
						143 1	8941 3	Y	796	796 0			-0-
						876 9							
						139 1	8983 3	Y	641	641 0			-0-
						705 9							

RIDLEY FARMS 01 AC				WELL #: 11H		RRCID -> 294242		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 13185		PERF.13256 - 18305	
*11	24180 X	20486	-0-	-3694 B	-0-	370 1	18056 3	Y	1873	1873 0			-0-
12	24986 X	18307	-0-	-6679 B	-0-	2060 9							
01	24118 X	17613	-0-	-6505 B	-0-	380 1	16292 3	Y	1486	1486 0			-0-
*02	16642 X	16642	-0-	-0- B	-0-	1635 9							
03	18191 X	18191	-0-	-0- B	-0-	358 1	15463 3	Y	1629	1629 0			-0-
*04	20490 X	17256	-0-	-3234 B	-0-	1792 9							
*05	18414 X	17718	-0-	-696 B	-0-	322 1	14579 3	Y	1583	1583 0			-0-
06	17820 X	17518	-0-	-302 B	-0-	1741 9							
						445 1	16306 3	Y	1309	1309 0			-0-
						1440 9							
						468 1	15381 3	Y	1279	1279 0			-0-
						1407 9							
						474 1	15862 3	Y	1256	1256 0			-0-
						1382 9							
						444 1	16179 3	Y	814	814 0			-0-
						895 9							

DAVIS 01				WELL #: 16H		RRCID -> 294336		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL DEPTH 13132		PERF.13212 - 16934	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC				WELL #: 01H		RRCID -> 294576		COMPL. DATE 01/08/2023		TOTAL DEPTH 13219		PERF.13246 - 17452	
*11	14670 X	10558	-0-	-4112 B	-0-	81 1	8970 3	Y	1370	1370 0			-0-
12	15159 X	9094	-0-	-6065 B	-0-	1507 9							
01	15159 X	8628	-0-	-6531 B	-0-	85 1	8152 3	Y	779	779 0			-0-
*02	7250 X	7250	-0-	-0- B	-0-	857 9							
03	7718 X	7718	-0-	-0- B	-0-	77 1	7142 3	Y	1281	1281 0			-0-
*04	10560 X	6351	-0-	-4209 B	-0-	1409 9							
*05	9083 X	6594	-0-	-2489 B	-0-	86 1	6165 3	Y	908	908 0			-0-
06	8340 X	5862	-0-	-2478 B	-0-	999 9							
						102 1	6250 3	Y	1242	1242 0			-0-
						1366 9							
						105 1	5243 3	Y	912	912 0			-0-
						1003 9							
						119 1	5534 3	Y	855	855 0			-0-
						941 9							
						117 1	5018 3	Y	661	661 0			-0-
						727 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
DAVIS 01				WELL #:	13H	RRCID ->	294775	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL	DEPTH	13104	PERF.13160	-	16747			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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			
01	75206 X	53286	-0-	-21920 B	-0-	3693	1	47355	3	Y	1899	1902	0				27	
						149	4	2089	9									
02	DLQ G-10	42515	-0-	42515 B	42515	2993	1	37660	3	Y	1587	1585	0				29	
						116	4	1746	9									
03	86934 X	44419	-0-	-42515 B	-0-	3356	1	39228	3	Y	1570	1572	0				27	
						108	4	1727	9									
04	40670 X	40670	-0-	-0- B	-0-	3235	1	35727	3	Y	1412	1414	0				25	
						155	4	1553	9									
05	54560 X	41021	-0-	-13539 B	-0-	2971	1	36601	3	Y	1256	1253	0				28	
						67	4	1382	9									
06	51570 X	36809	-0-	-14761 B	-0-	3012	1	32396	3	Y	1181	1141	0				68	
						102	4	1299	9									
KIRK 01				WELL #:	502H	RRCID ->	295944	COMPL. DATE	06/23/2023	TOTAL	DEPTH	13560	PERF.13618	-	21034			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
L.B. HAILEY AC				WELL #:	2H	RRCID ->	296238	COMPL. DATE	04/10/2024	TOTAL	DEPTH	11997	PERF.12005	-	17056			
01	34857 X	34857	-0-	-0- B	-0-	2857	1	23634	3	Y	7521	7489	0				104	
						93	4	8273	9									
02	DLQ G-10	19294	-0-	19294 B	19294	1933	1	13302	3	Y	3668	3703	0				69	
						24	4	4035	9									
03	34759 X	15465	-0-	-19294 B	-0-	1835	1	10892	3	Y	2474	2497	0				46	
						17	4	2721	9									
04	31432 X	31432	-0-	-0- B	-0-	3373	1	22988	3	Y	4567	4539	0				74	
						47	4	5024	9									
05	44474 X	44474	-0-	-0- B	-0-	5652	1	34496	3	Y	3877	3891	0				60	
						61	4	4265	9									
06	33720 X	29810	-0-	-3910 B	-0-	3442	1	22728	3	Y	3271	3276	0				55	
						42	4	3598	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398													
RESSMAN 01 AC				WELL #:		12H		RRCID -> 298246		COMPL. DATE 06/08/2024		TOTAL DEPTH 13404		PERF.13734 - 19363					
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	
01	149048 X	56744	-0-	-92304 B	-0-		157	1	49603	3	Y	6349	6349	0				-0-	
							6984	9											
*02	106316 X	44378	-0-	-61938 B	-0-		225	1	38702	3	Y	4955	4955	0				-0-	
							5451	9											
03	94550 X	44707	-0-	-49843 B	-0-		238	1	39304	3	Y	4695	4695	0				-0-	
							5165	9											
*04	72870 X	36997	-0-	-35873 B	-0-		203	1	32995	3	Y	3454	3454	0				-0-	
							3799	9											
05	64356 X	34770	-0-	-29586 B	-0-		30753	3	4017	9	Y	3652	3652	0				-0-	
06	54900 X	30793	-0-	-24107 B	-0-		27097	3	3696	9	Y	3360	3360	0				-0-	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462															
KENRUBYLLIE				WELL #:		A 8H		RRCID -> 276401		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 12908		PERF.13003 - 17358					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
PHILLIPPE GU1				WELL #:		A 5H		RRCID -> 277809		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 12878		PERF.13168 - 18916					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771						Y	-0-						-0-	
06	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					
01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
06	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					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	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													
NELLER GAS UNIT 1			WELL #:			C 1H			RRCID -> 282196			COMPL. DATE 10/22/2016			TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)			WELL #:			C 1H			RRCID -> 282258			COMPL. DATE 03/08/2016			TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008				
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	

PHILLIPPE GU1			WELL #:			B 4H			RRCID -> 282270			COMPL. DATE 05/20/2016			TOTAL DEPTH 12852 PERF.14424 - 16329				
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	

YOUNG GAS UNIT 1			WELL #:			A 5H			RRCID -> 284567			COMPL. DATE 11/09/2017			TOTAL DEPTH 12644 PERF.13040 - 19570				
01	5423	X	5423	-0-	-0- B	-0-	517	1	3649	3	Y	1022	1432	0				115	
02	15169	X	15169	-0-	-0- B	-0-	133	4	1124	9								170	
03	5022	X	2672	-0-	-2350 B	-0-	398	1	13456	3	Y	811	756	0				124	
04	15604	X	15604	-0-	-0- B	-0-	423	4	892	9								47	
05	5022	X	4175	-0-	-847 B	-0-	429	1	956	3	Y	612	689	0				279	
06	4860	X	1326	-0-	-3534 B	-0-	581	4	706	9								147	
							391	1	14346	3	Y								
							194	4	673	9									
							471	1	1782	3	Y	1607	1375	0					
							154	4	1768	9									
							554	1	143	3	Y	570	702	0					
							1	4	1	5									

KRAUSE GU1			WELL #:			A 3H			RRCID -> 285827			COMPL. DATE 09/06/2017			TOTAL DEPTH 12437 PERF.13031 - 17281				
01	20119	X	12063	-0-	-8056 B	-0-	1021	1	10222	3	Y	745	881	0				135	
02	10114	X	10114	-0-	-0- B	-0-	820	9											
03	11029	X	11029	-0-	-0- B	-0-	684	1	8788	3	Y	584	553	0				166	
04	10264	X	10264	-0-	-0- B	-0-	642	9											
05	10618	X	10618	-0-	-0- B	-0-	654	1	9650	3	Y	659	698	0				127	
06	10252	X	10252	-0-	-0- B	-0-	725	9											
							636	1	9131	3	Y	452	558	0				21	
							497	9											
							667	1	9285	3	Y	605	521	0				105	
							666	9											
							777	1	8936	3	Y	490	469	0				126	
							539	9											

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 286318 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287124 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WESS 4-SLGTR- ECRR (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 287141 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13510 - 21759														
01	3535 X	3535	-0-	-0- B	-0-	144	1	2885	3	Y	403	456	0	81
						63	4	443	9					
02	3156 X	3156	-0-	-0- B	-0-	120	1	2537	3	Y	369	357	0	93
						93	4	406	9					
03	3813 X	3143	-0-	-670 B	-0-	126	1	2582	3	Y	339	367	0	65
						62	4	373	9					
04	3690 X	2744	-0-	-946 B	-0-	114	1	2338	3	Y	230	290	0	5
						39	4	253	9					
05	3813 X	3011	-0-	-802 B	-0-	115	1	2504	3	Y	327	275	0	57
						32	4	360	9					
06	3420 X	2902	-0-	-518 B	-0-	112	1	2435	3	Y	299	279	0	77
						26	4	329	9					
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287638 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13104 - 17865														
01	5332 X	3710	-0-	-1622 B	-0-	324	1	3243	3	Y	130	164	0	11
						143	9							
02	4787 X	4787	-0-	-0- B	-0-	336	1	4318	3	Y	121	113	0	19
						133	9							
03	6434 X	6434	-0-	-0- B	-0-	393	1	5803	3	Y	216	193	0	42
						238	9							
04	6813 X	6813	-0-	-0- B	-0-	433	1	6208	3	Y	156	191	0	7
						172	9							
05	6672 X	6672	-0-	-0- B	-0-	432	1	6010	3	Y	209	180	0	36
						230	9							
06	6476 X	6476	-0-	-0- B	-0-	504	1	5790	3	Y	165	159	0	42
						182	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462														
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2			WELL #:		A 2H	RRCID -> 287664		COMPL. DATE 05/08/2019		TOTAL DEPTH 13223		PERF.13602 - 20653							
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A5			WELL #:		A 5H	RRCID -> 288185		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 13249		PERF.13511 - 18249							
01	10850 X	7933	-0-	-2917	B	-0-	299 1	5777 3	Y	835	867 0							194	
							253 4	685 5											
02	7000 X	6448	-0-	-552	B	-0-	157 1	5337 3	Y	696	761 0							129	
							188 4	766 9											
03	8012 X	8012	-0-	-0-	B	-0-	189 1	6459 3	Y	960	904 0							185	
							286 4	22 5											
*04	7500 X	6676	-0-	-824	B	-0-	162 1	5959 3	Y	423	560 0							48	
							90 4	465 9											
05	7750 X	6657	-0-	-1093	B	-0-	140 1	5681 3	Y	634	572 0							110	
							136 4	3 5											
06	9253 X	9253	-0-	-0-	B	-0-	353 1	7767 3	Y	885	767 0							228	
							159 4	974 9											
FALKS GAS UNIT 1			WELL #:		C 5H	RRCID -> 288274		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 12570		PERF.13012 - 19697							
01	3255 X	2800	-0-	-455	B	-0-	244 1	2445 3	Y	101	113 0							21	
							111 9												
02	3220 X	-0-	-0-	-3220	B	-0-			Y	-0-	21 0							-0-	
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	B	-0-			Y	-0-								-0-	
04	3450 X	-0-	-0-	-3450	B	-0-			Y	-0-								-0-	
05	3255 X	-0-	-0-	-3255	B	-0-			Y	-0-								-0-	
06	2700 X	-0-	-0-	-2700	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							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462									
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D5			WELL #:		D 5H	RRCID -> 288496		COMPL. DATE 03/01/2021		TOTAL DEPTH 13387		PERF.13309 - 18728		
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	
01	6665 X	6531	-0-	-134 B	-0-	287 1	5804 3	Y	351	464 0			20	
						54 4	386 9							
02	6003 X	6003	-0-	-0- B	-0-	236 1	5099 3	Y	540	452 0			108	
						74 4	594 9							
03	6400 X	6400	-0-	-0- B	-0-	273 1	5649 3	Y	382	416 0			74	
						58 4	420 9							
04	6060 X	5881	-0-	-179 B	-0-	260 1	5333 3	Y	226	288 0			12	
						39 4	249 9							
05	6262 X	6129	-0-	-133 B	-0-	253 1	5527 3	Y	289	251 0			50	
						31 4	318 9							
06	6060 X	5981	-0-	-79 B	-0-	243 1	5307 3	Y	369	324 0			95	
						25 4	406 9							

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4			WELL #:		D 4H	RRCID -> 288606		COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL DEPTH 13302		PERF.13344 - 17660		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1			WELL #:		B 1H	RRCID -> 288682		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 13161		PERF.13350 - 18754		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	

ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8			WELL #:		B 8H	RRCID -> 289646		COMPL. DATE 07/22/2019		TOTAL DEPTH 13237		PERF.13317 - 18960		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	

SEILER-GANO (SA) B5			WELL #:		B 5H	RRCID -> 294787		COMPL. DATE 04/19/2022		TOTAL DEPTH 13720		PERF.13447 - 19575		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-	

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7			WELL #:		D 7H	RRCID -> 294839		COMPL. DATE 07/16/2022		TOTAL DEPTH 13119		PERF.13290 - 20317		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462										
KEACH-HALEPESKA (SA) D4			WELL #:		D 4H	RRCID -> 294870		COMPL. DATE 11/15/2022		TOTAL DEPTH 13919		PERF.13629 - 20126			
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEILER-GANO (SA) B2			WELL #:		B 2H	RRCID -> 294957		COMPL. DATE 02/04/2023		TOTAL DEPTH 13779		PERF.13562 - 19409			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

WESS 4-WESS 6-WESS 1 ECRR (SA)D4			WELL #:		D 4H	RRCID -> 295212		COMPL. DATE 07/15/2022		TOTAL DEPTH 13172		PERF.13289 - 20181			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F1			WELL #:		F 1H	RRCID -> 295485		COMPL. DATE 12/19/2022		TOTAL DEPTH 13420		PERF.13484 - 18588			
01	16740 X	15522	-0-	-1218	B	-0-	677 1	13586 3	Y	950	1059 0				166
							214 4	1045 9							
02	12886 X	12886	-0-	-0-	B	-0-	524 1	11142 3	Y	847	811 0				202
							288 4	932 9							
03	12851 X	12851	-0-	-0-	B	-0-	546 1	11179 3	Y	848	887 0				163
							193 4	933 9							
04	11360 X	11360	-0-	-0-	B	-0-	493 1	10031 3	Y	649	769 0				43
							122 4	714 9							
05	11820 X	11820	-0-	-0-	B	-0-	466 1	10146 3	Y	1011	879 0				175
							96 4	1112 9							
06	11502 X	11502	-0-	-0-	B	-0-	462 1	10013 3	Y	863	816 0				222
							78 4	949 9							

BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3			WELL #:		F 3H	RRCID -> 295507		COMPL. DATE 12/23/2022		TOTAL DEPTH 13459		PERF.13532 - 19476			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462														
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1		WELL #: F 1H		RRCID -> 295708		COMPL. DATE 01/20/2024		TOTAL		DEPTH 13496		PERF.13626 - 23520						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 296633		COMPL. DATE 04/04/2023		TOTAL		DEPTH 13419		PERF.13683 - 23068						
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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											
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B12										WELL #: B 12H		RRCID -> 297006		COMPL. DATE 01/12/2023		TOTAL DEPTH 13801		PERF.13588 - 23032					
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			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
06		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					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
06		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					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D5										WELL #: D 5H		RRCID -> 298492		COMPL. DATE 05/22/2023		TOTAL DEPTH 13310		PERF.13311 - 19873					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
06		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					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
06		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					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
06		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					
01		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
02		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 943

[illegible]

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											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
01		6820 X	5409	-0-	-1411	-0-			91 1	5318 3	N	-0-						70						
02		6160 X	5408	-0-	-752	-0-			93 1	5315 3	N	-0-						70						
03		6820 X	5669	-0-	-1151	-0-			98 1	5571 3	N	-0-						70						
*04		6270 X	4341	-0-	-1929	-0-			76 1	4265 3	N	-0-						70						
05		5983 X	4500	-0-	-1483	-0-			68 1	4432 3	N	-0-						70						
06		5790 X	4089	-0-	-1701	-0-			58 1	4002 3	N	-0-						70						
									29 4															
HOUSE MOTHERLODE UNIT 1													WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184											
01		10571 X	65	-0-	-10506	-0-			21 3	44 4	N	-0-						157						
02		980 X	36	-0-	-944	-0-			1 1	35 3	N	-0-						157						
03		216 X	216	-0-	-0-	-0-			4 1	201 3	N	-0-						157						
									11 4															
04		277 X	277	-0-	-0-	-0-			5 1	272 3	N	-0-						157						
05		620 X	620	-0-	-0-	-0-			9 1	611 3	N	-0-						157						
06		210 X	198	-0-	-12	-0-			3 1	195 3	N	-0-						157						
BAYTEX ENERGY USA, INC.													101444											
T BIRD UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332											
01		775 X	624	-0-	-151	-0-			439 3	185 9	Y	168	172 1					8						
02		700 X	605	-0-	-95	-0-			495 3	110 9	Y	100	98 1					10						
03		775 X	617	-0-	-158	-0-			479 3	2 4	Y	124	124 1					10						
									136 9															
04		750 X	520	-0-	-230	-0-			393 3	127 9	Y	115	111 1					14						
05		775 X	666	-0-	-109	-0-			565 3	101 9	Y	92	97 1					9						
06		660 X	545	-0-	-115	-0-			440 3	105 9	Y	95	87 1					17						
PFEIFER GAS UNIT 1													WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034											
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
T BIRD UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705											
01		3503 X	2674	-0-	-829	-0-			2596 3	78 9	Y	71	71 1					6						
02		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-			3407 3	2 4	Y	60	55 1					11						
									66 9															
03		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-			4118 3	14 4	Y	51	56 1					6						
									56 9															
04		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-			4622 3	2 4	Y	55	48 1					13						
									61 9															
05		3844 X	3378	-0-	-466	-0-			3323 3	55 9	Y	50	57 1					6						
06		4050 X	3306	-0-	-744	-0-			3261 3	45 9	Y	41	36 1					11						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
BAYTEX ENERGY USA, INC.															//CONT.// 86950 600 101444																																																																										
T BIRD UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 271348															COMPL. DATE 07/28/2013															TOTAL DEPTH 13841															PERF.14014 - 17216														
M O	ALLOW 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																																																																				
01	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-		1445	3		97	9	Y	88		73	1				19																																																																				
02	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-		2385	3		1	4	Y	85		75	1				29																																																																				
03	2914	X	568	-0-	-2346	-0-		94	9		2	4	Y	62		81	1				10																																																																				
04	2820	X	609	-0-	-2211	-0-		509	3		100	9	Y	91		61	1				40																																																																				
05	2914	X	451	-0-	-2463	-0-		384	3		67	9	Y	61		88	1				13																																																																				
06	2670	X	442	-0-	-2228	-0-		381	3		61	9	Y	55		36	1				32																																																																				
T BIRD UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 271350															COMPL. DATE 07/31/2013															TOTAL DEPTH 13840															PERF.13928 - 19611														
01	8711	X	7991	-0-	-720	-0-		7903	3		88	9	Y	80		74	1				13																																																																				
02	7868	X	4242	-0-	-3626	-0-		4190	3		2	4	Y	45		47	1				11																																																																				
03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-		50	9		19	4	Y	63		65	1				9																																																																				
04	7740	X	7680	-0-	-60	-0-		5860	3		3	4	Y	88		59	1				38																																																																				
05	7998	X	7512	-0-	-486	-0-		69	9		67	9	Y	61		86	1				13																																																																				
06	7740	X	5598	-0-	-2142	-0-		7580	3		59	9	Y	54		36	1				31																																																																				
T BIRD UNIT															WELL #: 5H															RRCID -> 271442															COMPL. DATE 07/28/2013															TOTAL DEPTH 13829															PERF.14033 - 17195														
01	2201	X	1206	-0-	-995	-0-		1106	3		100	9	Y	91		80	1				20																																																																				
02	1820	X	810	-0-	-1010	-0-		724	3		86	9	Y	78		74	1				24																																																																				
03	1519	X	1154	-0-	-365	-0-		1083	3		4	4	Y	61		76	1				9																																																																				
04	1470	X	1220	-0-	-250	-0-		67	9		81	9	Y	74		56	1				27																																																																				
05	1519	X	989	-0-	-530	-0-		1139	3		62	9	Y	56		73	1				10																																																																				
06	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-		927	3		54	9	Y	49		36	1				23																																																																				
KOZIELSKI UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 271603															COMPL. DATE 01/12/2014															TOTAL DEPTH 13737															PERF.14105 - 19195														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	5							23																																																																				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		21	1				2																																																																				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	48		21	1				29																																																																				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		29	1				-0-																																																																				
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		8	3		25	9	Y	23		12	1				11																																																																				
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3		3	9	Y	3							14																																																																				
KOZIELSKI UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 271719															COMPL. DATE 10/13/2013															TOTAL DEPTH 13797															PERF.14236 - 19021														
01	403	X	174	-0-	-229	-0-		117	3		57	9	Y	52							97																																																																				
02	308	N	307	-0-	-1	-0-		263	3		44	9	Y	40		90	1				47																																																																				
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-		931	3		72	9	Y	65		73	1				39																																																																				
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-		906	3		102	9	Y	93		78	1				54																																																																				
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-		785	3		70	9	Y	64		86	1				32																																																																				
06	960	N	675	-0-	-285	-0-		591	3		84	9	Y	76							108																																																																				
KOZIELSKI UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 271727															COMPL. DATE 01/16/2014															TOTAL DEPTH 13767															PERF.13863 - 19110														
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-		609	3		48	9	Y	44							89																																																																				
02	1064	N	680	-0-	-384	-0-		611	3		69	9	Y	63		83	1				69																																																																				
03	961	N	883	-0-	-78	-0-		807	3		76	9	Y	69		96	1				42																																																																				
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-		634	3		105	9	Y	95		81	1				56																																																																				
05	744	N	666	-0-	-78	-0-		588	3		78	9	Y	71		92	1				35																																																																				
06	840	N	612	-0-	-228	-0-		531	3		81	9	Y	74							109																																																																				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BAYTEX ENERGY USA, INC.															
KOZIELSKI UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101444															
WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	17 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153															
01	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	80	53	1		41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	40	1		42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	44	1		44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	77	1		41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	46	1		67
MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500															
01	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4287	3	184	9	Y	167	192	1		60
02	8988 X	-0-	-0-	-8988	-0-					Y	44	59	1		45
03	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-				45
04	9630 X	4628	-0-	-5002	-0-	4480	3	42	4	Y	96	90	1		51
						106	9								
05	7688 X	5874	-0-	-1814	-0-	5711	3	1	4	Y	147	143	1		55
						162	9								
06	4320 X	4117	-0-	-203	-0-	3996	3	121	9	Y	110	88	1		77
MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428															
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-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-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BUCHHORN WELL #: 1H RRCID -> 272594 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723															
01	2294 X	2079	-0-	-215	-0-	1883	3	196	9	Y	178	27	1		238
02	2072 X	557	-0-	-1515	-0-	405	3	152	9	Y	138	198	1		178
03	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2594	3	1	4	Y	110	212	1		76
						121	9								
04	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2022	3	19	4	Y	141	26	1		191
						155	9								
05	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2076	3	132	9	Y	120	216	1		95
06	2640 X	2168	-0-	-472	-0-	2046	3	122	9	Y	111	19	1		187
MCCLANAHAN WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	70	1		51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	49	1		45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	47	1		51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	84	1		41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	46	1		68

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444															
MCCLANAHAN		WELL #: 1H		RRCID -> 273046		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447									
M	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BUCHHORN				WELL #: 3H		RRCID -> 274670		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
02	44 X	-0-	-0-	-0-	-44	-0-					Y	-0-					-0-
03	15 N	-0-	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BUCHHORN				WELL #: 2H		RRCID -> 276115		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-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							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
T BIRD UNIT				WELL #: 7H		RRCID -> 277791		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508							
01	248 X	121	-0-	-127	-0-	108	3	13	9	Y	12						47
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	136	3	15	9	Y	14						61
03	310 N	202	-0-	-108	-0-	187	3	1	4	Y	13						74
						14	9										
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-						74
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-						74
06	210 N	135	-0-	-75	-0-	115	3	20	9	Y	18						92
BUCHHORN				WELL #: 4H		RRCID -> 287670		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 14125 PERF.14087 - 20199							
01	12307 X	9249	-0-	-3058	-0-	134	1	8585	3	N	482	494	1				192
						530	9										
02	11620 X	6293	-0-	-5327	-0-	97	1	5798	3	N	357	487	1				62
						5	4	393	9								
03	12865 X	10266	-0-	-2599	-0-	132	1	9599	3	N	483	329	1				216
						4	4	531	9								
04	9990 X	8109	-0-	-1881	-0-	111	1	7530	3	N	361	467	1				110
						71	4	397	9								
05	9672 X	8239	-0-	-1433	-0-	111	1	7742	3	N	350	293	1				167
						1	4	385	9								
06	9930 X	8337	-0-	-1593	-0-	106	1	7878	3	N	321	254	1				234
						353	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
BUCHHORN														
WELL #: 5H RRCID -> 287671 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14177 - 20140														
M 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8990 X	7952	-0-	-1038	-0-	117 326 9	1	7509 3	N	296	280 1			230
02	10500 X	6834	-0-	-3666	-0-	108 6 4	1	6436 3	N	258	292 1			196
03	11625 X	7647	-0-	-3978	-0-	100 3 4	1	7250 3	N	267	301 1			162
04	8160 X	7162	-0-	-998	-0-	99 63 4	1	6741 3	N	235	266 1			131
05	8153 X	7499	-0-	-654	-0-	103 1 4	1	7142 3	N	230	282 1			79
06	7710 X	7263	-0-	-447	-0-	93 218 9	1	6952 3	N	198	65 1			212
BUCHHORN														
WELL #: 6H RRCID -> 287672 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14137 - 19949														
01	5301 X	4385	-0-	-916	-0-	64 226 9	1	4095 3	N	205	59 1			180
02	6524 X	4113	-0-	-2411	-0-	64 4 4	1	3838 3	N	188	252 1			116
03	7223 X	4047	-0-	-3176	-0-	52 2 4	1	3805 3	N	171	243 1			44
04	4830 X	3800	-0-	-1030	-0-	52 33 4	1	3538 3	N	161	43 1			162
05	4712 X	3891	-0-	-821	-0-	53 1 4	1	3693 3	N	131	237 1			56
06	4410 X	3692	-0-	-718	-0-	47 139 9	1	3506 3	N	126	33 1			149
HICKORY C														
WELL #: 3H RRCID -> 296179 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 14581 PERF.13958 - 22133														
01	62744 X	29449	-0-	-33295	-0-	28428 3	3	1021 9	Y	928	894 1			145
02	56672 X	36341	-0-	-20331	-0-	34844 1465 9	3	32 4	Y	1332	1318 1			159
03	56637 X	39467	-0-	-17170	-0-	38258 1192 9	3	17 4	Y	1084	1087 1			156
04	47730 X	36753	-0-	-10977	-0-	35339 1084 9	3	330 4	Y	985	929 1			212
05	44981 X	33165	-0-	-11816	-0-	32246 914 9	3	5 4	Y	831	861 1			182
06	38940 X	18660	-0-	-20280	-0-	18306 3	3	354 9	Y	322	435 1			69
HICKORY A														
WELL #: 1H RRCID -> 296180 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13880 - 22207														
01	81158 X	53930	-0-	-27228	-0-	52296 3	3	1634 9	Y	1485	1390 1			226
02	62020 X	43760	-0-	-18260	-0-	42477 1244 9	3	39 4	Y	1131	1222 1			135
03	68665 X	44976	-0-	-23689	-0-	43485 1471 9	3	20 4	Y	1337	1280 1			192
04	66450 X	41734	-0-	-24716	-0-	40183 1175 9	3	376 4	Y	1068	1028 1			232
05	61876 X	39302	-0-	-22574	-0-	38331 965 9	3	6 4	Y	877	922 1			187
06	52200 X	37064	-0-	-15136	-0-	36339 724 9	3	1 4	Y	658	705 1			140

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																																											
BAYTEX ENERGY USA, INC.															//CONT.// 101444																																																																																									
HICKORY B															WELL #:															2H															RRCID -> 296181															COMPL. DATE 09/08/2023															TOTAL DEPTH 14479															PERF.13863 - 21176														
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																																																																					
01	54591	X	37205	-0-	-17386	-0-					36108	3	1097	9	Y	997	960	1																151																																																																						
02	45220	X	27679	-0-	-17541	-0-					26826	3	25	4	Y	753	814	1																90																																																																						
											828	9																																																																																												
03	50065	X	29353	-0-	-20712	-0-					28355	3	13	4	Y	895	857	1																128																																																																						
											985	9																																																																																												
04	46680	X	20044	-0-	-26636	-0-					19294	3	181	4	Y	517	533	1																112																																																																						
											569	9																																																																																												
05	41571	X	25460	-0-	-16111	-0-					24689	3	4	4	Y	697	654	1																155																																																																						
											767	9																																																																																												
06	36000	X	24442	-0-	-11558	-0-					23935	3	507	9	Y	461	519	1																97																																																																						
PECAN A															WELL #:															1H															RRCID -> 296630															COMPL. DATE 11/04/2023															TOTAL DEPTH 14576															PERF.14036 - 22145														
01	68913	X	51096	-0-	-17817	-0-					49588	3	1	4	Y	1370	1402	1																	117																																																																					
											1507	9																																																																																												
02	58184	X	36876	-0-	-21308	-0-					35717	3	20	4	Y	1035	1002	1																	150																																																																					
											1139	9																																																																																												
03	62372	X	49939	-0-	-12433	-0-					48557	3	160	4	Y	1111	1151	1																	110																																																																					
											1222	9																																																																																												
04	60360	X	46271	-0-	-14089	-0-					44490	3	18	4	Y	1603	1456	1																	257																																																																					
											1763	9																																																																																												
05	54994	X	43326	-0-	-11668	-0-					42452	3	2	4	Y	793	961	1																	89																																																																					
											872	9																																																																																												
06	49440	X	38269	-0-	-11171	-0-					37513	3	756	9	Y	687	610	1																	166																																																																					
PECAN B															WELL #:															2H															RRCID -> 296654															COMPL. DATE 11/04/2023															TOTAL DEPTH 14572															PERF.14133 - 21575														
01	66929	X	51369	-0-	-15560	-0-					50596	3	1	4	Y	702	692	1																	89																																																																					
											772	9																																																																																												
02	63616	X	37819	-0-	-25797	-0-					37128	3	21	4	Y	609	583	1																	115																																																																					
											670	9																																																																																												
03	70432	X	38143	-0-	-32289	-0-					37324	3	123	4	Y	633	681	1																	67																																																																					
											696	9																																																																																												
04	68160	X	36529	-0-	-31631	-0-					35963	3	14	4	Y	502	457	1																	112																																																																					
											552	9																																																																																												
05	64232	X	33058	-0-	-31174	-0-					32604	3	1	4	Y	412	474	1																	50																																																																					
											453	9																																																																																												
06	49710	X	28009	-0-	-21701	-0-					27698	3	311	9	Y	283	249	1																	84																																																																					
PECAN C															WELL #:															3H															RRCID -> 296861															COMPL. DATE 11/04/2023															TOTAL DEPTH 14615															PERF.14194 - 20979														
01	57790	X	57790	-0-	-0-	-0-					55732	3	1	4	Y	1870	1859	1																		146																																																																				
											2057	9																																																																																												
02	65940	X	45308	-0-	-20632	-0-					43512	3	25	4	Y	1610	1543	1																	213																																																																					
											1771	9																																																																																												
03	73005	X	46332	-0-	-26673	-0-					44262	3	145	4	Y	1750	1803	1																	160																																																																					
											1925	9																																																																																												
04	70650	X	38004	-0-	-32646	-0-					36947	3	15	4	Y	947	940	1																	167																																																																					
											1042	9																																																																																												
05	72602	X	41809	-0-	-30793	-0-					40123	3	2	4	Y	1531	1542	1																	156																																																																					
											1684	9																																																																																												
06	55920	X	38695	-0-	-17225	-0-					37520	3	1175	9	Y	1068	993	1																	231																																																																					
BALSA B															WELL #:															2H															RRCID -> 298516															COMPL. DATE 09/08/2024															TOTAL DEPTH 14448															PERF.13882 - 20787														
01	106405	X	106405	-0-	-0-	-0-					104987	3	1418	9	Y	1289	1412	1																	100																																																																					
02	163518	X	163518	-0-	-0-	-0-					160149	3	3369	9	Y	3063	3031	1																	132																																																																					
03	170102	X	170102	-0-	-0-	-0-					165562	3	4540	9	Y	4127	3979	1																	280																																																																					
04	138646	X	138646	-0-	-0-	-0-					134114	3	4532	9	Y	4120	4222	1																	178																																																																					
05	141875	X	141875	-0-	-0-	-0-					137191	3	4684	9	Y	4258	4210	1																	226																																																																					
06	88409	X	88409	-0-	-0-	-0-					85394	3	3015	9	Y	2741	2828	1																	139																																																																					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
BALSA C														
WELL #: 3H RRCID -> 298517 COMPL. DATE 09/02/2024 TOTAL DEPTH 14383 PERF.13764 - 20569														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	173352 X	87668	-0-	-85684	-0-	83020	3	4648	9	Y	4225	4191	1	210
02	156576 X	133027	-0-	-23549	-0-	130567	3	2460	9	Y	2236	2346	1	100
03	173352 X	140644	-0-	-32708	-0-	136991	3	3653	9	Y	3321	3196	1	225
04	167760 X	110999	-0-	-56761	-0-	107530	3	3469	9	Y	3154	3242	1	137
05	164052 X	95387	-0-	-68665	-0-	92240	3	3147	9	Y	2861	2846	1	152
06	142530 X	55114	-0-	-87416	-0-	53409	3	1705	9	Y	1550	1622	1	80
KIRI B														
WELL #: 2H RRCID -> 298556 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 14482 PERF.13828 - 22170														
01	153264 X	122928	-0-	-30336	-0-	115695	3	7233	9	Y	6575	6559	1	320
02	138432 X	54028	-0-	-84404	-0-	50781	3	3247	9	Y	2952	3176	1	96
03	161782 X	161782	-0-	-0-	-0-	158364	3	3418	9	Y	3107	3000	1	203
04	148320 X	145930	-0-	-2390	-0-	142092	3	3838	9	Y	3489	3536	1	156
05	142073 X	116010	-0-	-26063	-0-	112357	3	3653	9	Y	3321	3300	1	177
06	148320 X	57286	-0-	-91034	-0-	55677	3	1609	9	Y	1463	1564	1	76
BALSA A														
WELL #: 1H RRCID -> 298618 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13923 - 20650														
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	32030					Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	542	-0-	542	32572	538	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	32572					Y	-0-			-0-
04	73860 X	-0-	-0-	-73860	-0-					Y	-0-			-0-
05	76322 X	-0-	-0-	-76322	-0-					Y	-0-			-0-
06	73860 X	-0-	-0-	-73860	-0-					Y	-0-			-0-
KIRI A														
WELL #: 1H RRCID -> 298755 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 14451 PERF.13860 - 22006														
01	242255 X	242255	-0-	-0-	-0-	238190	3	4065	9	Y	3695	3583	1	259
02	236068 X	236068	-0-	-0-	-0-	231147	3	4921	9	Y	4474	4541	1	192
03	219143 X	219143	-0-	-0-	-0-	212845	3	6298	9	Y	5725	5524	1	393
04	167786 X	167786	-0-	-0-	-0-	162676	3	5110	9	Y	4645	4835	1	203
05	145582 X	145582	-0-	-0-	-0-	141037	3	4545	9	Y	4132	4114	1	221
06	70560 X	68937	-0-	-1623	-0-	66254	3	2683	9	Y	2439	2538	1	122
KIRI C														
WELL #: 3H RRCID -> 299196 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13856 - 21513														
01	162192 X	109941	-0-	-52251	-0-	104372	3	5569	9	Y	5063	5074	1	254
02	146496 X	77284	-0-	-69212	-0-	73060	3	4224	9	Y	3840	3967	1	127
03	162192 X	110065	-0-	-52127	-0-	106992	3	3073	9	Y	2794	2730	1	191
04	156960 X	94804	-0-	-62156	-0-	91437	3	3367	9	Y	3061	3122	1	130
05	162192 X	76377	-0-	-85815	-0-	73448	3	2929	9	Y	2663	2655	1	138
06	37220 X	37220	-0-	-0-	-0-	36042	3	1178	9	Y	1071	1154	1	55
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP														
KUNDE UNIT A B														
WELL #: G 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KUNDE UNIT ABC														
WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ESKEW WEST UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLOMERO RANCH														
WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-			29
ESKEW NORTH UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314														
*09	11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	1199	1	8160	3	N	1569	1631	1	105
						1726	9							
*10	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	306	1	9467	3	N	1477	1386	1	196
						1625	9							
*11	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	1065	1	6739	3	N	1343	1203	1	336
						1477	9							
*12	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	1158	1	6888	3	N	1393	1436	1	293
						1532	9							
*01	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	1284	1	4909	3	N	820	903	1	210
						902	9							
*02	10360 X	6721	-0-	-3639	-0-	925	1	4798	3	N	907	727	1	390
						998	9							
*03	11408 X	9817	-0-	-1591	-0-	960	1	7344	3	N	1375	1441	1	324
						1513	9							
*04	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	931	1	7132	3	N	1213	1240	1	297
						1334	9							
*05	9579 X	8950	-0-	-629	-0-	797	1	6862	3	N	1174	1261	1	210
						1291	9							
06	9510 X	8485	-0-	-1025	-0-	643	1	6643	3	N	1090	1092	1	208
						1199	9							
F. MALEK UNIT D														
WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW EAST														
WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-			235
02	1316 X	9	-0-	-1307	-0-	9	1			N	-0-			235
03	1457 X	28	-0-	-1429	-0-	28	1			N	-0-			235
04	1410 X	135	-0-	-1275	-0-	134	1	1	9	N	1	187	1	49
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			49
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			49
DOBIE RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
06	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														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LIVINGSTON GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912														
*10	7161 X	6068	-0-	-1093	-0-	4212	1	1215	3	N	583	542	1	116
						641	9							
11	6810 X	4048	-0-	-2762	-0-	3771	1	277	9	N	252	343	1	25
12	6820 X	4571	-0-	-2249	-0-	4130	1	441	9	N	401	368	1	58
01	6076 X	4881	-0-	-1195	-0-	4802	1	79	9	N	72			130
*02	5488 X	2842	-0-	-2646	-0-	2309	1	161	3	N	338	349	1	119
						372	9							
03	6076 X	3097	-0-	-2979	-0-	2727	1	370	9	N	336	365	1	90
04	4710 X	3025	-0-	-1685	-0-	2741	1	284	9	N	258	188	1	160
*05	4867 X	2860	-0-	-2007	-0-	2478	1	382	9	N	347	479	1	28
06	4710 X	3712	-0-	-998	-0-	2241	1	483	3	N	898	705	1	221
						988	9							
SCHENDEL UNIT A														
WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333									
KENNEDY		WELL #:		1	RRCID -> 259784		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANCHO SALADO		WELL #:		1	RRCID -> 259786		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GROSS UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 259788		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114				
*07	890 X	890	-0-	-0-	-0-	211 1	548 3	N	119				235
						131 9							
*08	16009 X	16009	-0-	-0-	-0-	172 1	11576 3	N	3874	3681 1			428
						4261 9							
09	27211 X	27211	-0-	-0-	-0-	358 1	20324 3	N	5935	6049 1			314
						6529 9							
10	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	338 1	421 3	N	309	365 1			258
						340 9							
11	618 X	618	-0-	-0-	-0-	402 1	216 9	N	196	180 1			274
12	555 X	555	-0-	-0-	-0-	430 1	125 9	N	114	165 1			223
01	636 X	636	-0-	-0-	-0-	530 1	106 9	N	96				319
02	T. A.	496	-0-	496	496	416 1	80 9	N	73	181 1			211
03	T. A.	495	-0-	495	991	403 1	92 9	N	84				295
04	T. A.	496	-0-	496	1487	418 1	78 9	N	71				366
*05	T. A.	192	-0-	192	1679	147 1	45 9	N	41	183 1			224
*06	2152 X	473	-0-	-1679	-0-	444 1	29 9	N	26				250

YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU		WELL #:		2	RRCID -> 259789		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018															
M O	ALLOW 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	379 X	379	-0-	-0-	-0-	300	1	27	3	N	47	176	1		74
						52	9								
08	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-				74
09	525 X	525	-0-	-0-	-0-	501	1	24	9	N	22	1	8		95
10	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	1			N	-0-				95
11	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-				95
12	592 X	592	-0-	-0-	-0-	591	1	1	9	N	1	1	8		95
01	577 X	577	-0-	-0-	-0-	574	1	3	9	N	3				98
02	T. A.	287	-0-	287	287	287	1			N	-0-				98
03	T. A.	521	-0-	521	808	520	1	1	9	N	1				99
04	T. A.	548	-0-	548	1356	548	1			N	-0-				99
05	T. A.	540	-0-	540	1896	540	1			N	-0-				99
*06	2423 X	527	-0-	-1896	-0-	527	1			N	-0-				99
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880															
*09	15240 X	6529	-0-	-8711	-0-	343	1	5164	3	N	929	1012	1		56
						1022	9								
*10	14477 X	13354	-0-	-1123	-0-	424	1	10520	3	N	2191	1954	1		293
						2410	9								
*11	14010 X	8791	-0-	-5219	-0-	423	1	6610	3	N	1598	1653	1		238
						1758	9								
*12	12679 X	7682	-0-	-4997	-0-	434	1	5854	3	N	1267	1471	1		34
						1394	9								
*01	13361 X	7983	-0-	-5378	-0-	379	1	5660	3	N	1767	1719	1		82
						1944	9								
*02	11452 X	6929	-0-	-4523	-0-	379	1	4833	3	N	1561	1252	1		391
						1717	9								
*03	12679 X	7960	-0-	-4719	-0-	392	1	5713	3	N	1686	1816	1		261
						1855	9								
*04	8790 X	6923	-0-	-1867	-0-	336	1	4927	3	N	1509	1388	1		382
						1660	9								
*05	7998 X	7505	-0-	-493	-0-	431	1	5387	3	N	1534	1603	1		313
						1687	9								
06	7740 X	3743	-0-	-3997	-0-	255	1	2564	3	N	840	1138	1		15
						924	9								
MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 12/24/2024 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 15783															
*08	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	440	1	1512	3	N	386	386	0		-0-
						425	9								
09	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	1			N	-0-				-0-
10	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	1			N	-0-				-0-
11	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-				-0-
12	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	1			N	-0-				-0-
01	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-				-0-
*02	T. A.	25832	-0-	25832	25832	53	1	17660	3	N	7381	7380	0	1 8	-0-
						8119	9								
*03	T. A.	38000	-0-	38000	63832	56	1	25690	3	N	11140	11124	0	16 8	-0-
						12254	9								
*04	T. A.	63843	-0-	63843	127675	1415	1	42973	3	N	17686	17686	0		-0-
						19455	9								
*05	T. A.	71931	-0-	71931	199606	1029	1	49620	3	N	19347	19347	0		-0-
						21282	9								
*06	249291 X	49685	-0-	-199606	-0-	1185	1	34078	3	N	13111	13111	0		-0-
						14422	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SCHULTE														
WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350														
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	2356 N	747	-0-	-1609	-0-	92 1	538 3	N		106				353
*08	2294 N	1779	-0-	-515	-0-	117 9	364 3	N		246	355 1			244
09	2250 N	1946	-0-	-304	-0-	1144 1	243 9	N		221	178 1			287
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	271 9	25 3	N		245	346 1			186
11	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	1703 1	326 9	N		296	180 1			302
12	2015 N	336	-0-	-1679	-0-	1223 1		N		-0-				302
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-	270 9		N		-0-				302
02	2016 N	1328	-0-	-688	-0-	1823 1	218 9	N		198	161 1			339
*03	1953 N	1477	-0-	-476	-0-	1110 1	95 3	N		256	189 1			406
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1100 1		N		-0-				406
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-	282 9		N		-0-				406
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N		-0-				406
YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207														
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				30
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				30
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				30
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				30
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				30
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				30
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				30
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				30
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		32	48 1			14
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				14
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				14
06	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	4712 X	142	-0-	-4570	-0-	27 1	103 3	N		11	11 0			-0-
*08	4712 X	1223	-0-	-3489	-0-	12 9	327 9	N		297	297 0			-0-
09	4560 X	613	-0-	-3947	-0-	896 3	177 9	N		161	161 0			-0-
10	4154 X	24	-0-	-4130	-0-	436 3	22 9	N		20	20 0			-0-
11	1800 X	76	-0-	-1724	-0-	2 3	68 9	N		62	62 0			-0-
12	1209 X	85	-0-	-1124	-0-	8 3	76 9	N		69	69 0			-0-
01	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-	9 3		N		-0-				-0-
*02	T. A.	5498	-0-	5498	5498			N		1301	1301 0			-0-
*03	T. A.	3704	-0-	3704	9202	4067 3	1431 9	N		822	822 0			-0-
*04	T. A.	1936	-0-	1936	11138	3 1	652 9	N		593	593 0			-0-
*05	11835 X	697	-0-	-11138	-0-	904 9	125 9	N		114	114 0			-0-
06	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	572 3	664 9	N		604	604 0			-0-

PAGE: 956

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP				//CONT.//		109333											
YANTA CENTRAL 1				WELL #:		1		RRCID -> 262174		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 13041		PERF.13447 - 17741			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	1488 N	550	-0-	-938	-0-		298 1	120 3	N		120		177 1				51
08	589 N	414	-0-	-175	-0-		132 9										
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-		136 1	209 3	N		63						114
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		69 9										114
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-												114
12	3100 N	19863	-0-	16763	16763		184 1	14327 3	N		4865		4797 0		5 8		177
01	3100 N	56685	-0-	53585	70348		5352 9										
*02	106642 X	36294	-0-	-70348	-0-		567 1	41825 3	N		12994		12988 0		2 8		181
*03	33159 X	33159	-0-	-0-	-0-		14293 9										
*04	30528 X	30528	-0-	-0-	-0-		527 1	26370 3	N		8543		8529 0		162 1		28
*05	30690 X	19614	-0-	-11076	-0-		9397 9										
06	29700 X	12540	-0-	-17160	-0-		472 1	24682 3	N		7277		6917 0				388
							8005 9										
							467 1	24470 3	N		5083		5082 0				389
							5591 9										
							470 1	15380 3	N		3422		3423 0				388
							3764 9										
							444 1	9557 3	N		2308		2310 0				386
							2539 9										
ARNOLD UNIT A				WELL #:		1		RRCID -> 263531		COMPL. DATE 11/23/2022		TOTAL DEPTH 12814		PERF.12567 - 17901			
*09	42714 X	42714	-0-	-0-	-0-		857 1	40467 3	N		1264		1256 1				86
*10	31337 X	31337	-0-	-0-	-0-		1390 9										
*11	56391 X	56391	-0-	-0-	-0-		553 1	29698 3	N		987		902 1				171
*12	61686 X	61686	-0-	-0-	-0-		1086 9										
*01	41775 X	41775	-0-	-0-	-0-		684 1	54209 3	N		1362		1457 1				76
*02	52640 X	41796	-0-	-10844	-0-		1498 9										
*03	61690 X	49269	-0-	-12421	-0-		667 1	59550 3	N		1335		1294 1				117
*04	59700 X	32300	-0-	-27400	-0-		1469 9										
*05	61690 X	40392	-0-	-21298	-0-		445 1	40270 3	N		964		915 1		1 8		165
06	47670 X	34864	-0-	-12806	-0-		1060 9										
							495 1	40309 3	N		902		925 1				142
							992 9										
							559 1	47604 3	N		1005		911 1				236
							1106 9										
							434 1	31078 3	N		716		733 1				219
							788 9										
							309 1	38994 3	N		990		1065 1				144
							1089 9										
							313 1	33643 3	N		825		887 1				82
							908 9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT R														
WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933														
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
*09	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	540	1	718	3	N	292	376	1	109
						321	9							
*10	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	462	1	419	3	N	203	184	1	128
						223	9							
*11	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	421	1	918	3	N	253	181	1	200
						278	9							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-			200
01	66 X	66	-0-	-0-	-0-	536	1	1125	3	N	206	321	1	200
*02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	227	9							85
						105	1	232	3	N	102	187	1	-0-
*03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	112	9							
*04	60 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	2170 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	3000 N	53316	-0-	-0-	-0-	50316	50316	41281	3	12035	9	10941	10941	0
										N	-0-			-0-
OWENS UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365														
01	75753 X	75753	-0-	-0-	-0-	257	1	58384	3	N	15556	15551	0	71
						17112	9							
*02	84336 X	52305	-0-	-32031	-0-	128	1	41428	3	N	9772	9561	0	280
						10749	9							
*03	93372 X	67386	-0-	-25986	-0-	190	1	54334	3	N	11693	11679	0	280
						12862	9							
*04	90360 X	50388	-0-	-39972	-0-	147	1	40993	3	N	8407	8306	0	33
						9248	9					1	8	
*05	93372 X	51693	-0-	-41679	-0-	126	1	41759	3	N	8916	8916	0	33
						9808	9							
06	73320 X	32241	-0-	-41079	-0-	145	1	25798	3	N	5725	5723	0	35
						6298	9							
F. MALEK UNIT M														
WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746														
*09	2910 X	1161	-0-	-1749	-0-	470	1	463	3	N	207	176	1	153
						228	9							
*10	3007 X	810	-0-	-2197	-0-	481	1	144	3	N	168	182	1	139
						185	9							
*11	2910 X	1008	-0-	-1902	-0-	408	1	369	3	N	210	188	1	161
						231	9							
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-			161
01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			161
*02	2800 N	3197	-0-	397	397	302	1	2336	3	N	508	554	1	115
						559	9							
*03	2986 N	2589	-0-	-397	-0-	610	1	1470	3	N	463	374	1	204
						509	9							
*04	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	547	1	1395	3	N	601	563	1	242
						661	9							
*05	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	544	1	462	3	N	-0-			242
06	900 X	331	-0-	-569	-0-	331	1			N	-0-			242
GONZALES UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			124
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			125
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			128
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333												
A. VAUGHN UNIT A		WELL #:		1		RRCID -> 263785		COMPL. DATE 03/02/2021		TOTAL DEPTH 13120		PERF.13402 - 17075				
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
*07	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	241 781 9	1 4850 3	N			710	710 0				32
*08	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	113 475 9	1 3028 3	N			432	464 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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.	4370	-0-	4370	4370	3145 3	1225 9	N			1114	1114 0				-0-
*05	T. A.	5494	-0-	5494	9864	3940 3	1554 9	N			1413	1413 0				-0-
06	T. A.	5586	-0-	5586	15450	4557 3	1029 9	N			935	935 0				-0-

F. MALEK UNIT L		WELL #:		1		RRCID -> 264260		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 13037		PERF.13237 - 17840				
01	2821 X	34	-0-	-2787	-0-	34 1		N			-0-					173
*02	T. A.	4207	-0-	4207	4207	521 362 9	1 3324 3	N			329	361 1				141
*03	T. A.	3731	-0-	3731	7938	433 227 9	1 3071 3	N			206	189 1				158
*04	T. A.	4369	-0-	4369	12307	1004 340 9	1 3025 3	N			309	375 1				92
*05	T. A.	3587	-0-	3587	15894	1189 289 9	1 2109 3	N			263	182 1				173
*06	18679 X	2785	-0-	-15894	-0-	1225 204 9	1 1356 3	N			185	163 1				195

HARTMAN UNIT A		WELL #:		1		RRCID -> 264314		COMPL. DATE 08/24/2012		TOTAL DEPTH 13605		PERF.13846 - 18571				
*07	376 X	376	-0-	-0-	-0-	139 54 9	1 183 3	N			49					163
*08	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	65 633 9	1 4435 3	N			575	648 1				90
09	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	166 569 9	1 3961 3	N			517	358 1				249
10	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	456 385 9	1 1045 3	N			350	364 1		3 8		232
11	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	551 218 9	1 830 3	N			198	179 1		1 8		250
12	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	423 145 9	1 886 3	N			132	371 1		1 8		10
01	877 X	877	-0-	-0-	-0-	618 162 9	1 97 3	N			147					157
02	3136 X	605	-0-	-2531	-0-	595 1	10 9	N			9					166
*03	1891 X	931	-0-	-960	-0-	718 102 9	1 111 3	N			93	177 1				82
*04	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	706 255 9	1 1108 3	N			232	189 1		1 8		124
*05	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	734 196 9	1 1250 3	N			178	190 1				112
06	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	652 168 9	1 701 3	N			153	178 1				87

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP				//CONT.//		109333										
MOY UNIT A				WELL #:		1	RRCID -> 264723		COMPL. DATE 01/02/2016		TOTAL	DEPTH	13036	PERF.13250	- 18375	
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	899 N	330	-0-	-569	-0-			103 90	1 9	137	3	N	82	82	0	-0-
08	1085 N	957	-0-	-128	-0-			45 1	1 1	677	3	N	214	214	0	-0-
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-			235 9	1 9	1018	3	N	427	427	0	-0-
10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-			181 470	1 9	914	3	N	331	331	0	-0-
11	930 N	885	-0-	-45	-0-			195 364	1 9	571	3	N	235	235	0	-0-
12	1085 N	140	-0-	-945	-0-			55 259	1 9	29	9	N	26	26	0	-0-
*01	1085 N	35	-0-	-1050	-0-			111 3	3 3	31	3	N	-0-			-0-
*02	840 N	490	-0-	-350	-0-			4 1	1 3	295	3	N	136	136	0	-0-
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-			45 150	1 9	42	3	N	91	91	0	-0-
*04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-			131 100	1 9	769	3	N	194	194	0	-0-
*05	558 N	256	-0-	-302	-0-			23 1	1 9	138	3	N	105	105	0	-0-
06	270 N	68	-0-	-202	-0-			213 2	9 1			N	-0-			-0-
								116 68	9 1							

WILLEKE UNIT A				WELL #:		1	RRCID -> 265472		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL	DEPTH	13358	PERF.13792	- 18078	
*07	952 X	952	-0-	-0-	-0-			299 124	1 9	529	3	N	113	162	1	181
08	386 X	386	-0-	-0-	-0-			108 3	3 9	278	9	N	253	179	1	255
09	960 X	960	-0-	-0-	-0-			809 3	3 9	151	9	N	137	187	1	205
10	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-			63 499	1 9	1711	3	N	454	365	1	294
11	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-			1 1	1 3	1615	3	N	-0-			294
12	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-			1650 3	3 9	331	9	N	301	559	1	36
01	942 X	942	-0-	-0-	-0-			593 3	3 9	349	9	N	317	165	1	188
02	2044 X	-0-	-0-	-2044	-0-							N	4	192	1	-0-
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-							N	-0-			-0-
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-							N	-0-			-0-
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-							N	-0-			-0-
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-							N	-0-			-0-

COLVIN UNIT A				WELL #:		1	RRCID -> 266263		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL	DEPTH	12049	PERF.12276	- 18157	
*09	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-			2627 3	3 9	1253	9	N	1139	286	0	84
*10	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-			5254 3	3 9	1656	9	N	1505	1480	1	109
*11	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-			4201 3	3 9	1252	9	N	1138	1091	1	156
*12	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-			9425 3	3 9	644	9	N	585	736	1	5
*01	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-			4153 3	3 9	1294	9	N	1176	1086	1	95
*02	6244 X	5321	-0-	-923	-0-			4091 3	3 9	1230	9	N	1118	48	0	67
*03	10075 X	5110	-0-	-4965	-0-			4131 3	3 9	979	9	N	890	899	1	58
*04	9750 X	5136	-0-	-4614	-0-			4077 3	3 9	1059	9	N	963	921	1	100
*05	10075 X	4084	-0-	-5991	-0-			3279 3	3 9	805	9	N	732	729	1	103
06	5700 X	4376	-0-	-1324	-0-			3369 3	3 9	1007	9	N	915	894	1	124

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	UNDERAGE	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
*09	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-		10 1	3896 3	N	639	558 1		354	
							703 9							
*10	4061 X	3775	-0-	-286	-0-		3155 3	620 9	N	564	370 1		548	
*11	3030 X	1703	-0-	-1327	-0-		37 1	1352 3	N	285	370 1		463	
							314 9							
*12	4061 X	1981	-0-	-2080	-0-		10 1	1675 3	N	269	375 1		357	
							296 9							
*01	4061 X	1919	-0-	-2142	-0-		4 1	1594 3	N	292	191 1		458	
							321 9							
*02	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-		3661 3	831 9	N	755	732 1		481	
*03	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-		3607 3	752 9	N	684	724 1		441	
*04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-		3115 3	612 9	N	556	735 1		262	
*05	4960 X	2021	-0-	-2939	-0-		1750 3	271 9	N	246	187 1		321	
06	4800 X	4047	-0-	-753	-0-		3325 3	722 9	N	656	732 1		245	
WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48	
06	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														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93	
POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62	
RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3	
06	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 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	11917 X	11917	-0-	-0-	-0-	-0-	123 1	11315 3	N			435	344 1				225
							479 9										
*10	18862 X	18862	-0-	-0-	-0-	-0-	248 1	17923 3	N			628	549 1				304
							691 9										
*11	31781 X	31781	-0-	-0-	-0-	-0-	436 1	30252 3	N			994	1073 1				225
							1093 9										
*12	4867 X	2118	-0-	-2749	-0-	-0-	333 1	1748 3	N			34					259
							37 9										
01	293 X	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293 1				N	-0-					259
*02	29652 X	2561	-0-	-27091	-0-	-0-	21 1	2417 3	N			112					371
							123 9										
*03	38804 X	38804	-0-	-0-	-0-	-0-	66 1	37246 3	N			1356	1290 1				437
							1492 9										
*04	33439 X	33439	-0-	-0-	-0-	-0-	290 1	32304 3	N			768	908 1				297
							845 9										
*05	41246 X	41246	-0-	-0-	-0-	-0-	251 1	40249 3	N			678	842 1				133
							746 9										
*06	37402 X	37402	-0-	-0-	-0-	-0-	251 1	36531 3	N			564	550 1				147
							620 9										
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-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																	
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221																	
*09	639 X	639	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	67 3	Y			515	515 0				-0-
							567 9										
*10	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	112 3	Y			1015	1015 0				-0-
							1117 9										
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	651 X	2	-0-	-649	-0-	-0-	2 3				Y	-0-					-0-
*01	1240 X	515	-0-	-725	-0-	-0-	69 3	446 9	Y			405	405 0				-0-
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	26 3	238 9	Y			216	216 0				-0-
*03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	114 3	Y			1080	1080 0				-0-
							1188 9										
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	136 3	Y			1161	1161 0				-0-
							1277 9										
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	137 3	Y			1598	1598 0				-0-
							1758 9										

SUGARKANE (EAGLE FORD) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333 BEARDSLEY UNIT A															NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
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	* CODE	EOM BALANCE																		
*09	3390 X	2474	-0-	-916	-0-	473	1	1582	3	N	381	359	1			183																		
						419	9																											
*10	2759 X	2318	-0-	-441	-0-	582	1	1341	3	N	359	361	1			181																		
						395	9																											
*11	2730 X	2477	-0-	-253	-0-	550	1	1514	3	N	375	367	1			189																		
						413	9																											
*12	2821 X	2374	-0-	-447	-0-	590	1	1382	3	N	365	369	1			185																		
						402	9																											
*01	2821 X	649	-0-	-2172	-0-	229	1	357	3	N	57					242																		
						63	9																											
*02	T. A.	2348	-0-	2348	2348	264	1	1918	3	N	151	188	1			205																		
						166	9																											
*03	T. A.	2533	-0-	2533	4881	429	1	1664	3	N	400	351	1			254																		
						440	9																											
*04	T. A.	2135	-0-	2135	7016	374	1	1388	3	N	339	178	1			415																		
						373	9																											
*05	T. A.	2585	-0-	2585	9601	66	1	2355	3	N	149	183	1			381																		
						164	9																											
*06	11873 X	2272	-0-	-9601	-0-	1944	3	328	9	N	298	357	1			322																		
F. MALEK UNIT L															WELL #: 2					RRCID -> 266297					COMPL. DATE 12/13/2012					TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549				
*09	4410 X	2189	-0-	-2221	-0-	384	1	1686	3	N	108	187	1			244																		
						119	9																											
*10	4557 X	3551	-0-	-1006	-0-	436	1	2981	3	N	122	186	1			180																		
						134	9																											
*11	4230 X	2626	-0-	-1604	-0-	262	1	2242	3	N	111					291																		
						122	9																											
*12	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					291																		
*01	4371 X	1446	-0-	-2925	-0-	9	1	1437	3	N	-0-					291																		
*02	3220 X	2580	-0-	-640	-0-	28	1	2551	3	N	1					292																		
						1	9																											
*03	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	8	1	5650	3	N	511	554	1			249																		
						562	9																											
*04	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	64	1	2978	3	N	144	187	1			206																		
						158	9																											
*05	2852 X	1870	-0-	-982	-0-	280	1	1495	3	N	86	136	1			156																		
						95	9																											
06	5700 X	4733	-0-	-967	-0-	184	1	4263	3	N	260	178	1			238																		
						286	9																											
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E															WELL #: 1					RRCID -> 266451					COMPL. DATE 02/18/2013					TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895				
*10	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	323	1	1493	3	N	89					463																		
						98	9																											
*11	908 X	908	-0-	-0-	-0-	450	1	348	3	N	100	178	1			385																		
						110	9																											
*12	317 X	317	-0-	-0-	-0-	170	1	82	3	N	59					444																		
						65	9																											
*01	109 X	109	-0-	-0-	-0-	90	3	19	9	N	17					461																		
*02	14B2 EXT	1606	-0-	1606	1606	67	1	1345	3	N	176	189	1			448																		
						194	9																											
*03	14B2 EXT	1985	-0-	1985	3591	282	1	1393	3	N	282					730																		
						310	9																											
*04	14B2 EXT	2114	-0-	2114	5705	163	1	1723	3	N	207	681	1			256																		
						228	9																											
*05	T. A.	2954	-0-	2954	8659	283	1	2445	3	N	205	311	1			150																		
						226	9																											
*06	9338 X	679	-0-	-8659	-0-	72	1	563	3	N	40	129	1			61																		
						44	9																											

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
ARNOLD UNIT B																
WELL #: 1											RRCID -> 266453	COMPL. DATE 03/10/2013	TOTAL DEPTH 12841	PERF.12914	- 17896	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					56
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
F. MALEK UNIT Y																
WELL #: 1											RRCID -> 266478	COMPL. DATE 01/19/2013	TOTAL DEPTH 12455	PERF.12905	- 18496	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1			49
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					83
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
WERNLI UNIT A																
WELL #: 1											RRCID -> 266480	COMPL. DATE 01/19/2013	TOTAL DEPTH 12716	PERF.12820	- 17872	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					172
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	161	1			46
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	T. A.	-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	
*09	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	222 1	4659 3	N			894	899	1			112
						983 9										
*10	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	31 1	12834 3	N			2060	1881	1			291
						2266 9										
*11	15323 X	15323	-0-	-0-	-0-	68 1	12550 3	N			2459	2533	1			217
						2705 9										
*12	19493 X	19493	-0-	-0-	-0-	197 1	17096 3	N			2000	2189	1			28
						2200 9										
*01	24943 X	24943	-0-	-0-	-0-	314 1	21715 3	N			2649	2536	1			141
						2914 9										
*02	17766 X	17766	-0-	-0-	-0-	332 1	15523 3	N			1737	1807	1			71
						1911 9										
*03	20542 X	20542	-0-	-0-	-0-	348 1	17951 3	N			2039	1992	1			118
						2243 9										
*04	24150 X	17785	-0-	-6365	-0-	187 1	15852 3	N			1587	1588	1			117
						1746 9										
*05	24955 X	17284	-0-	-7671	-0-	172 1	15295 3	N			1652	1695	1			74
						1817 9										
06	24150 X	17612	-0-	-6538	-0-	154 1	15414 3	N			1858	1808	1			124
						2044 9										
BETTY KENNEDY UNIT A																
WELL #: 1MW											RRCID -> 266485	COMPL. DATE 07/31/2012	TOTAL DEPTH 12609	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP		//CONT.//		109333													
PULLIN UNIT B		WELL #:		1		RRCID -> 266490		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 12798		PERF.12976 - 18047					
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59

WILLEKE UNIT A				WELL #:		2		RRCID -> 266823		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 13348		PERF.13665 - 19039			
*07	180 X	180	-0-	-0-	-0-		83	1	51	3	N	42	42	0			-0-
							46	9									
08	220 X	220	-0-	-0-	-0-		212	1	8	9	N	7	7	0			-0-
09	252 X	252	-0-	-0-	-0-		98	1	78	3	N	69	69	0			-0-
							76	9									
10	207 X	207	-0-	-0-	-0-		172	1	2	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
11	201 X	201	-0-	-0-	-0-		62	1	116	3	N	21	21	0			-0-
							23	9									
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-		3	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	230 X	230	-0-	-0-	-0-		200	3	30	9	N	27	27	0			-0-
*02	T. A.	155	-0-	-0-	-155		119	3	36	9	N	33	33	0			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-155						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-155						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-155						N	-0-					-0-
*06	155 X	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-

SCHENDEL UNIT A 189				WELL #:		2		RRCID -> 266838		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 13338		PERF.13750 - 18327			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SPINN UNIT A				WELL #:		1		RRCID -> 266841		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 13256		PERF.13190 - 18426			
*09	32251 X	32251	-0-	-0-	-0-		480	1	30827	3	N	858	905	1			104
							944	9									
*10	43821 X	43821	-0-	-0-	-0-		419	1	42618	3	N	713	714	1			103
							784	9									
*11	34354 X	34354	-0-	-0-	-0-		422	1	33273	3	N	599	518	1			184
							659	9									
*12	25597 X	25597	-0-	-0-	-0-		483	1	24545	3	N	517	545	1			156
							569	9									
*01	30703 X	30703	-0-	-0-	-0-		494	1	29557	3	N	593	538	1			211
							652	9									
*02	39592 X	24853	-0-	-14739	-0-		453	1	23842	3	N	507	536	1			182
							558	9									
*03	43834 X	25384	-0-	-18450	-0-		447	1	24372	3	N	514	542	1			154
							565	9									
*04	34350 X	23927	-0-	-10423	-0-		400	1	23028	3	N	454	515	1			93
							499	9									
*05	30690 X	22831	-0-	-7859	-0-		471	1	21842	3	N	471	340	1			224
							518	9									
06	29700 X	21429	-0-	-8271	-0-		476	1	20361	3	N	538	335	1			427
							592	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HARTMAN UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145														
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	44135 X	44135	-0-	-0-	-0-	135 1	38289 3	N	5192	5194	0			109
						5711 9								
09	100425 X	100425	-0-	-0-	-0-	461 1	89170 3	N	9813	9803	0	5	8	114
						10794 9								
10	113669 X	113669	-0-	-0-	-0-	411 1	101917 3	N	10310	10280	0	26	8	118
						11341 9								
11	79587 X	79587	-0-	-0-	-0-	387 1	71266 3	N	7213	7195	0	15	8	121
						7934 9								
12	82603 X	82603	-0-	-0-	-0-	365 1	74616 3	N	6929	6748	0	188	1	97
						7622 9								
01	91359 X	91359	-0-	-0-	-0-	431 1	82614 3	N	7558	7471	0	7	8	177
						8314 9								
*02	102648 X	93811	-0-	-8837	-0-	463 1	84853 3	N	7723	7705	0	13	8	182
						8495 9								
*03	113677 X	100671	-0-	-13006	-0-	390 1	92066 3	N	7468	7467	0	1	8	182
						8215 9								
*04	88410 X	57462	-0-	-30948	-0-	394 1	52415 3	N	4230	4215	0	11	8	186
						4653 9								
*05	103850 X	74688	-0-	-29162	-0-	313 1	69932 3	N	4039	4036	0			189
						4443 9								
06	100500 X	61477	-0-	-39023	-0-	366 1	57691 3	N	3109	3108	0			190
						3420 9								
BETTY KENNEDY UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					208
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					208
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					208
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					208
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2					210
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					210
WILLEKE UNIT B														
WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
PLOMERO RANCH														
WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482														
01	19534 X	19534	-0-	-0-	-0-	566 1	14934 3	N	3667	3777	1			121
						4034 9								
02	29540 X	443	-0-	-29097	-0-	443 1		N	-0-	66	1			55
03	32705 X	430	-0-	-32275	-0-	430 1		N	-0-					55
04	31650 X	-0-	-0-	-31650	-0-			N	-0-					55
*05	19530 X	6670	-0-	-12860	-0-	97 1	4860 3	N	1557	1302	1			310
						1713 9								
06	35928 X	35928	-0-	-0-	-0-	412 1	27725 3	N	7083	6900	1			493
						7791 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	711 X	711	-0-	-0-	-0-	2 109	1 9	600	3	N	99	173	1	2 8	108
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
*11	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	55 316	1 9	2082	3	N	287	186	1		209
*12	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	36 317	1 9	1541	3	N	288	180	1		317
*01	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	68 466	1 9	2664	3	N	424	350	1		391
*02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	262 140	1 9	242	3	N	127	177	1		341
*03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	465 333	1 9	1379	3	N	303	355	1		289
*04	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	744 311	1 9	773	3	N	283	373	1		199
*05	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	697 248	1 9	848	3	N	225	186	1		238
06	831 X	831	-0-	-0-	-0-	660	1	171	9	N	155	181	1		212
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158															
*11	286 X	286	-0-	-0-	-0-	130 197	1 9	156	3	N	-0-				101
*12	740 X	740	-0-	-0-	-0-	72 197	1 9	471	3	N	179				280
*01	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	410 645	1 9	1203	3	N	586	730	1		136
*02	T. A.	1003	-0-	1003	1003	143 262	1 9	598	3	N	238				374
*03	T. A.	2240	-0-	2240	3243	72 496	1 9	1672	3	N	451	548	1		277
*04	T. A.	1596	-0-	1596	4839	15 513	1 9	1068	3	N	466	560	1		183
*05	T. A.	920	-0-	920	5759	12 352	1 9	556	3	N	320	364	1		139
*06	7147 X	1388	-0-	-5759	-0-	11 278	1 9	1099	3	N	253	182	1		210
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 07/22/2024 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17201														
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
*10	19932 X	19932	-0-	-0-	-0-	3 1	16796 3	N	2848	2361 1				748
*11	74454 X	74454	-0-	-0-	-0-	3133 9	64207 3	N	9306	9885 1				169
*12	85220 X	85220	-0-	-0-	-0-	10237 9	74783 3	N	9485	9258 1				396
*01	82679 X	82679	-0-	-0-	-0-	10434 9	73112 3	N	8696	8572 1	1 8			519
*02	74761 X	74761	-0-	-0-	-0-	9566 9	8215 9	N	7468	7720 1				267
*03	81158 X	71722	-0-	-9436	-0-	66546 3	64274 3	N	6750	6501 1				516
*04	78540 X	68483	-0-	-10057	-0-	7425 9	61700 3	N	6166	729 0	5620 1			333
*05	81158 X	72851	-0-	-8307	-0-	61700 3	6774 9	N	6158	488 0	5784 1			219
06	78540 X	55343	-0-	-23197	-0-	66077 3	5393 9	N	4903	3570 0	1427 1			125
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12895 - 17143														
*09	33490 X	33490	-0-	-0-	-0-	1070 1	31558 3	N	784	784 0				56
*10	18645 X	18645	-0-	-0-	-0-	862 9	17998 3	N	224	162 0				118
*11	31241 X	31241	-0-	-0-	-0-	401 1	30226 3	N	620	358 1				380
*12	6572 X	3539	-0-	-3033	-0-	246 9	3422 3	N	74	33 0	321 1			100
*01	6572 X	5221	-0-	-1351	-0-	333 1	4954 3	N	199					299
*02	31248 X	26152	-0-	-5096	-0-	682 9	24991 3	N	718	735 1				282
*03	32592 X	32592	-0-	-0-	-0-	36 1	31311 3	N	611	744 1				149
*04	31230 X	13801	-0-	-17429	-0-	81 9	13229 3	N	253	305 1				97
*05	28954 X	10761	-0-	-18193	-0-	48 1	10254 3	N	300	178 1				219
06	31530 X	23151	-0-	-8379	-0-	219 9	22356 3	N	445	516 1				148
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708														
*07	1674 X	712	-0-	-962	-0-	36 1	461 3	N	195	195 0				-0-
08	1271 N	771	-0-	-500	-0-	215 9	392 3	N	313	313 0				-0-
09	660 N	542	-0-	-118	-0-	35 1	102 3	N	327	327 0				-0-
10	713 N	417	-0-	-296	-0-	344 9	242 3	N	145	145 0				-0-
11	750 N	630	-0-	-120	-0-	80 1	264 3	N	330	330 0				-0-
12	558 N	329	-0-	-229	-0-	360 9	40 3	N	262	262 0				-0-
01	403 N	219	-0-	-184	-0-	15 1	14 3	N	185	185 0				-0-
*02	T. A.	847	-0-	847	847	160 9	565 3	N	246	246 0				-0-
*03	T. A.	1257	-0-	1257	2104	3 1	860 3	N	321	321 0				-0-
*04	T. A.	654	-0-	654	2758	363 9	336 3	N	281	281 0				-0-
*05	T. A.	517	-0-	517	3275	204 9	246 9	N	224	224 0				-0-
*06	3487 X	212	-0-	-3275	-0-	1 1	162 9	N	147	147 0				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	T. A.	470	-0-	470	470	453	1	17	9	N	15			69
03	T. A.	289	-0-	289	759	288	1	1	9	N	1			70
04	T. A.	422	-0-	422	1181	378	1	44	9	N	40			110
05	T. A.	593	-0-	593	1774	589	1	4	9	N	4			114
06	2293 X	519	-0-	-1774	-0-	519	1			N	-0-			114
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452														
*09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	195	1	108	3	N	-0-			92
*10	837 N	257	-0-	-580	-0-	172	1	24	3	N	55	40 0		107
						61	9							
11	600 N	429	-0-	-171	-0-	371	1	58	9	N	53			160
*12	310 N	148	-0-	-162	-0-	93	1	11	3	N	40			200
						44	9							
01	248 N	43	-0-	-205	-0-	43	1			N	-0-			200
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
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
BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397														
*08	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	18	1	2211	3	N	530	530 0		-0-
						583	9							
09	2550 X	2469	-0-	-81	-0-	1728	3	741	9	N	674	674 0		-0-
10	2418 X	1392	-0-	-1026	-0-	1158	3	234	9	N	213	213 0		-0-
11	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2199	3	661	9	N	601	601 0		-0-
12	2821 X	1249	-0-	-1572	-0-	944	3	305	9	N	277	277 0		-0-
01	2821 X	604	-0-	-2217	-0-	530	3	74	9	N	67	67 0		-0-
*02	2660 X	2123	-0-	-537	-0-	7	1	1633	3	N	439	439 0		-0-
						483	9							
*03	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	3990	3	2336	9	N	2124	2124 0		-0-
*04	14290 X	14290	-0-	-0-	-0-	10756	3	3534	9	N	3213	3213 0		-0-
*05	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	3900	3	1546	9	N	1405	1405 0		-0-
06	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	5053	3	2342	9	N	2129	2129 0		-0-
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12480 - 17255														
*10	13656 X	13656	-0-	-0-	-0-	10805	3	2851	9	N	2592	1963 1		700
*11	74980 X	74980	-0-	-0-	-0-	429	1	60602	3	N	12681	12766 1		615
						13949	9							
*12	83550 X	83550	-0-	-0-	-0-	134	1	69328	3	N	12807	12724 1		698
						14088	9							
*01	79564 X	79564	-0-	-0-	-0-	3	1	66841	3	N	11564	11821 1	2 8	439
						12720	9							
*02	69972 X	54650	-0-	-15322	-0-	15	1	46032	3	N	7821	7717 1		543
						8603	9							
*03	77500 X	33785	-0-	-43715	-0-	169	1	28222	3	N	4904	4963 1		484
						5394	9							
*04	75000 X	52894	-0-	-22106	-0-	347	1	45167	3	N	6709	6463 1	1 8	729
						7380	9							
*05	77500 X	62628	-0-	-14872	-0-	1	1	54976	3	N	6955	3808 0	3746 1	130
						7651	9							
06	75000 X	49368	-0-	-25632	-0-	43495	3	5873	9	N	5339	5341 0		128

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
OLSON-BAKER UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
*09	49692 X	49692	-0-	-0-	-0-	333 1	38723 3	N	9669	5704 0	3879 1	131			
						10636 9									
*10	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	324 1	8282 3	N	1998	1997 0	105 1	27			
						2198 9									
*11	24573 X	24573	-0-	-0-	-0-	390 1	18529 3	N	5140	3106 0	2004 1	57			
						5654 9									
*12	41980 X	41980	-0-	-0-	-0-	460 1	32609 3	N	8101	6925 0	1231 1	2			
						8911 9									
*01	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	274 1	7595 3	N	1851	1851 0		2			
						2036 9									
*02	42840 X	19364	-0-	-23476	-0-	268 1	14803 3	N	3903	3903 0		2			
						4293 9									
*03	41974 X	36066	-0-	-5908	-0-	352 1	28276 3	N	6762	2744 0	3872 1	148			
						7438 9									
*04	51173 X	51173	-0-	-0-	-0-	301 1	41954 3	N	8107	5264 0	2950 1	40			
						8918 9									
*05	42665 X	42665	-0-	-0-	-0-	397 1	35479 3	N	6172	5913 0	249 1	50			
						6789 9									
06	37477 X	37477	-0-	-0-	-0-	346 1	30928 3	N	5639	5639 0		50			
						6203 9									
ESKEW WEST UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206															
*09	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	400 1	716 3	N	260	20 0	304 1	58			
						286 9									
*10	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	33 1	2783 3	N	667	667 0		58			
						734 9									
*11	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	4493 3	935 9	N	850	851 0		57			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57			
*02	5068 X	254	-0-	-4814	-0-	193 3	61 9	N	55			112			
*03	5611 X	5388	-0-	-223	-0-	225 1	3963 3	N	1091	924 1		279			
						1200 9									
*04	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	308 1	5108 3	N	1192	1231 1		240			
						1311 9									
*05	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	441 1	3896 3	N	955	1013 1		182			
						1051 9									
06	5220 X	4874	-0-	-346	-0-	430 1	3672 3	N	702	669 1		215			
						772 9									
ARNOLD UNIT B															
WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106															
*09	19485 X	19485	-0-	-0-	-0-	119 1	18599 3	N	697	704 1		348			
						767 9									
*10	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	315 1	8749 3	N	293	342 1		299			
						322 9									
*11	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	71 1	7973 3	N	245	370 1		174			
						270 9									
*12	8649 X	1840	-0-	-6809	-0-	159 1	1644 3	N	34	161 1		47			
						37 9									
*01	8649 X	4450	-0-	-4199	-0-	14 1	4087 3	N	317	188 1		176			
						349 9									
*02	15960 X	1478	-0-	-14482	-0-	29 1	1380 3	N	63	188 1		51			
						69 9									
*03	9393 X	3358	-0-	-6035	-0-	301 1	2921 3	N	124			175			
						136 9									
*04	8310 X	2009	-0-	-6301	-0-	349 1	1548 3	N	102	180 1		97			
						112 9									
*05	4464 X	11	-0-	-4453	-0-	11 1		N	-0-			97			
06	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-			N	-0-			97			

SUGARKANE (EAGLE FORD) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 109333														
LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 12/28/2023 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12617 - 19193														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	42031 X	42031	-0-	-0-	-0-	623 1	34318 3	N	6445	3440 0	3011 1	227		
*10	45278 X	45278	-0-	-0-	-0-	7090 9	37613 3	N	6288	424 0	5704 1	387		
*11	44301 X	44301	-0-	-0-	-0-	748 1	36967 3	N	5931	5903 1		415		
*12	44296 X	44296	-0-	-0-	-0-	6917 9	37337 3	N	5599	5565 1		449		
*01	39425 X	39425	-0-	-0-	-0-	810 1	33276 3	N	4859	979 0	4132 1	195		
*02	39368 X	27570	-0-	-11798	-0-	6524 9	22841 3	N	3640	3777 1		58		
*03	43586 X	26625	-0-	-16961	-0-	800 1	21764 3	N	3723	3575 1		206		
*04	42180 X	25450	-0-	-16730	-0-	6159 9	21048 3	N	3336	636 0	2833 1	73		
*05	43586 X	33785	-0-	-9801	-0-	725 1	28065 3	N	4487	4486 0		74		
06	38160 X	31183	-0-	-6977	-0-	4004 9	26084 3	N	3935	3739 0		270		
						766 1								
						4095 9								
						732 1								
						3670 9								
						784 1								
						4936 9								
						770 1								
						4329 9								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44		
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44		
MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13334 - 17207														
01	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	164 1	2601 3	N	992	992 0		-0-		
*02	14B2 EXT	83377	-0-	83377	83377	1091 9	59717 3	N	20103	20103 0		-0-		
*03	14B2 EXT	88093	-0-	88093	171470	1547 1	63403 3	N	21138	21138 0		-0-		
*04	14B2 EXT	91391	-0-	91391	262861	22113 9	66845 3	N	20378	20378 0		-0-		
*05	14B2 EXT	65195	-0-	65195	328056	1438 1	48377 3	N	13511	13511 0		-0-		
06	379452 X	51396	-0-	-328056	-0-	23252 9	37403 3	N	10227	10227 0		-0-		
						2130 1								
						22416 9								
						1956 1								
						14862 9								
						2743 1								
						11250 9								

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 971

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SCHEDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526														
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
*08	227 X	227	-0-	-0-	-0-	225 3	2 9		N	2	2 0			256
09	368 X	368	-0-	-0-	-0-	2 1	358 3		N	7	7 0			256
						8 9								
10	154 X	154	-0-	-0-	-0-	119 1	25 3		N	9	9 0			256
						10 9								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				256
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	89				345
01	804 X	804	-0-	-0-	-0-	453 1	351 3		N	-0-				345
02	T. A.	622	-0-	622	622	622 1			N	-0-				345
03	T. A.	575	-0-	575	1197	575 1			N	-0-				345
04	T. A.	394	-0-	394	1591	394 1			N	-0-				345
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1591				N	-0-				345
*06	1657 X	66	-0-	-1591	-0-	66 1			N	-0-				345
F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184														
*09	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	588 1	4630 3		N	552	548 1			154
						607 9								
10	685 X	685	-0-	-0-	-0-	642 1	43 9		N	39				193
*11	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	715 1	1020 3		N	232	190 1			235
						255 9								
*12	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	819 1	3928 3		N	648	754 1			129
						713 9								
*01	4278 X	2469	-0-	-1809	-0-	877 1	1319 3		N	248	187 1			190
						273 9								
*02	5432 X	2280	-0-	-3152	-0-	1204 1	769 3		N	279	366 1			103
						307 9								
*03	5456 X	5139	-0-	-317	-0-	1277 1	3218 3		N	585	559 1			129
						644 9								
*04	5280 X	4045	-0-	-1235	-0-	948 1	2651 3		N	405	371 1			163
						446 9								
*05	5456 X	3765	-0-	-1691	-0-	1343 1	2007 3		N	377	371 1			169
						415 9								
06	4980 X	3186	-0-	-1794	-0-	1354 1	1463 3		N	335	364 1			140
						369 9								
KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512														
*11	552 X	552	-0-	-0-	-0-	421 1	131 3		N	-0-				182
*12	506 X	506	-0-	-0-	-0-	417 1	67 3		N	20				202
						22 9								
01	348 X	348	-0-	-0-	-0-	334 1	14 9		N	13				215
02	504 N	450	-0-	-54	-0-	436 1	14 9		N	13				228
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	487 1	19 9		N	17	180 1			65
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	490 1	10 9		N	9				74
*05	496 N	401	-0-	-95	-0-	392 1	9 9		N	8				82
06	480 N	306	-0-	-174	-0-	306 1			N	-0-				82

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	612	1	1791	3	N	502	560	1		389
						552	9								
*10	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	527	1	1501	3	N	441	562	1		268
						485	9								
*11	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	577	1	1368	3	N	409	378	1		299
						450	9								
*12	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	571	1	1664	3	N	469	374	1		394
						516	9								
*01	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	241	1	744	3	N	258	381	1		271
						284	9								
*02	2772 X	2143	-0-	-629	-0-	351	1	1401	3	N	355	366	1		260
						391	9								
*03	2759 X	1787	-0-	-972	-0-	485	1	1030	3	N	247	190	1		317
						272	9								
*04	2670 X	2216	-0-	-454	-0-	461	1	1287	3	N	425	372	1		370
						468	9								
*05	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	506	1	1766	3	N	487	552	1		305
						536	9								
06	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	458	1	1978	3	N	398	374	1		329
						438	9								

F. MALEK UNIT R				WELL #:	2	RRCID -> 270478	COMPL. DATE 09/10/2014	TOTAL DEPTH 12772	PERF.12956 - 18002
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
06	14B2 EXT	-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	
*07	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	123	1	839	3	N	299	299	0		-0-
						329	9								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	59	1	4434	3	N	2647	2645	0	2 8	-0-
						2912	9								
11	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	81	1	5458	3	N	1780	1779	0	1 8	-0-
						1958	9								
12	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	47	1	2378	3	N	773	772	0	1 8	-0-
						850	9								
01	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	152	1	3737	3	N	1326	1325	0	1 8	-0-
						1459	9								
*02	7000 X	2431	-0-	-4569	-0-	115	1	1396	3	N	836	836	0		-0-
						920	9								
*03	7750 X	4336	-0-	-3414	-0-	181	1	2891	3	N	1149	1147	0	2 8	-0-
						1264	9								
*04	7500 X	5859	-0-	-1641	-0-	84	1	4096	3	N	1526	1526	0		-0-
						1679	9								
*05	5363 X	4247	-0-	-1116	-0-	8	1	3088	3	N	1046	1046	0		-0-
						1151	9								
06	5190 X	1669	-0-	-3521	-0-	3	1	978	3	N	625	625	0		-0-
						688	9								

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 973

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	418 1	3374 3	N	605	685 1				346
						666 9								
*10	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	539 1	3457 3	N	442	542 1				246
						486 9								
*11	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	380 1	2806 3	N	423	370 1				299
						465 9								
*12	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	339 1	3294 3	N	491	556 1				234
						540 9								
*01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	181 1	2106 3	N	298	166 1				366
						328 9								
*02	3836 X	2901	-0-	-935	-0-	208 1	2308 3	N	350	330 1				386
						385 9								
*03	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	477 1	3598 3	N	442	544 1				284
						486 9								
*04	4050 X	3861	-0-	-189	-0-	284 1	3147 3	N	391	361 1				314
						430 9								
*05	4185 X	3183	-0-	-1002	-0-	345 1	2465 3	N	339	496 1				157
						373 9								
06	4110 X	3130	-0-	-980	-0-	386 1	2400 3	N	313	342 1				128
						344 9								
LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 05/27/2021 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12702 - 19053														
*09	21875 X	21875	-0-	-0-	-0-	848 1	19253 3	N	1613	810 0	902 1			133
						1774 9								
*10	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	643 1	7520 3	N	567	411 0	177 1			112
						624 9								
*11	21365 X	21365	-0-	-0-	-0-	576 1	18919 3	N	1700	1700 0				112
						1870 9								
*12	23187 X	23187	-0-	-0-	-0-	625 1	20469 3	N	1903	1915 0				100
						2093 9								
*01	16354 X	16354	-0-	-0-	-0-	686 1	14358 3	N	1191	1191 0				100
						1310 9								
*02	20412 X	18400	-0-	-2012	-0-	728 1	15912 3	N	1600	1600 0				100
						1760 9								
*03	23188 X	18832	-0-	-4356	-0-	735 1	16397 3	N	1545	818 0	707 1			120
						1700 9								
*04	22440 X	18266	-0-	-4174	-0-	908 1	15829 3	N	1390	865 0	539 1			106
						1529 9								
*05	23188 X	15539	-0-	-7649	-0-	787 1	13519 3	N	1121	1121 0				106
						1233 9								
06	19710 X	18539	-0-	-1171	-0-	782 1	16063 3	N	1540	1540 0				106
						1694 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
KAREN KENNEDY UNIT B															
WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 06/12/2022 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12550 - 18663															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
*09	25806 X	25806	-0-	-0-	-0-	490	1	23998	3	N	1198	718	0	369	1
						1318	9								258
*10	31297 X	31297	-0-	-0-	-0-	310	1	29425	3	N	1420	631	0	903	1
						1562	9								144
*11	29764 X	29764	-0-	-0-	-0-	332	1	27967	3	N	1332	1287	1		189
						1465	9								
*12	28940 X	28940	-0-	-0-	-0-	419	1	27109	3	N	1284	1273	1		200
						1412	9								
*01	26405 X	26405	-0-	-0-	-0-	138	1	24884	3	N	1257	192	0	1094	1
						1383	9					1	8		170
*02	28280 X	14258	-0-	-14022	-0-	207	1	13249	3	N	729	716	0		183
						802	9								
*03	31310 X	14216	-0-	-17094	-0-	120	1	13415	3	N	619	172	0	378	1
						681	9								252
*04	29760 X	20849	-0-	-8911	-0-	127	1	19569	3	N	1048	379	0	731	1
						1153	9								190
*05	28954 X	17173	-0-	-11781	-0-	73	1	16003	3	N	997	991	0		196
						1097	9								
06	25560 X	16954	-0-	-8606	-0-	8	1	15834	3	N	1011	1015	0		192
						1112	9								
OLSON-BAKER UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143															
*11	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	295	1	948	3	N	540	700	1		129
						594	9								
*12	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	471	1	262	3	N	490	558	1		61
						539	9								
*01	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	481	1	168	3	N	423	347	1		137
						465	9								
02	1092 N	478	-0-	-614	-0-	423	1	55	9	N	50				187
*03	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	446	1	282	3	N	399	371	1		215
						439	9								
*04	3000 N	3203	-0-	203	203	398	1	1828	3	N	888	1045	1		58
						977	9								
*05	3100 N	3118	-0-	18	221	408	1	1857	3	N	775	663	1		170
						853	9								
06	2620 N	2399	-0-	-221	-0-	417	1	1312	3	N	609	662	1		117
						670	9								
SPINN UNIT A															
WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
PULLIN UNIT B															
WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
*09	102185 X	102185	-0-	-0-	-0-		36 1	87897 3	N			12956	13259 1		270
							14252 9								
*10	106126 X	106126	-0-	-0-	-0-		5 1	92640 3	N			12255	12272 1		253
							13481 9								
*11	75007 X	75007	-0-	-0-	-0-		1 1	65639 3	N			8515	8464 1		304
							9367 9								
*12	64322 X	64322	-0-	-0-	-0-		56455 3	7867 9	N			7152	7051 1		405
*01	45529 X	45529	-0-	-0-	-0-		20 1	39833 3	N			5160	5197 1	1 8	367
							5676 9								
*02	95844 X	40641	-0-	-55203	-0-		6 1	35469 3	N			4696	4766 1		297
							5166 9								
*03	106113 X	52584	-0-	-53529	-0-		2 1	47058 3	N			5022	5134 1		185
							5524 9								
*04	75000 X	55566	-0-	-19434	-0-		7 1	50594 3	N			4514	4580 1		119
							4965 9								
*05	64325 X	47858	-0-	-16467	-0-		77 1	43597 3	N			3804	3774 1		149
							4184 9								
06	50880 X	39946	-0-	-10934	-0-		36477 3	3469 9	N			3154	3091 1		212
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396															
*09	839 X	839	-0-	-0-	-0-		348 1	491 3	N			-0-			155
*10	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-		344 1	6554 3	N			270	183 1		242
							297 9								
*11	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-		341 1	7503 3	N			96			338
							106 9								
12	107 X	107	-0-	-0-	-0-		107 1			N		-0-			338
01	21 X	21	-0-	-0-	-0-		21 1			N		-0-			338
*02	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-		193 1	8137 3	N			296			634
							326 9								
*03	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-		444 1	8274 3	N			310	730 1		214
							341 9								
*04	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-		430 1	7506 3	N			247	189 1		272
							272 9								
*05	9579 X	5952	-0-	-3627	-0-		320 1	5477 3	N			141	166 1		247
							155 9								
06	9270 X	-0-	-0-	-9270	-0-					N		-0-			247
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432															
*09	3000 N	131493	-0-	128493	267003		49 1	113496 3	N			16316	16315 0		94
							17948 9								
*10	354163 X	87160	-0-	-267003	-0-		75868 3	11292 9	N			10265	10268 0		91
*11	67354 X	67354	-0-	-0-	-0-		29 1	59051 3	N			7522	7522 0		91
							8274 9								
*12	60176 X	60176	-0-	-0-	-0-		197 1	52457 3	N			6838	6836 0		93
							7522 9								
*01	34691 X	34691	-0-	-0-	-0-		149 1	31030 3	N			3193	3192 0	1 8	93
							3512 9								
*02	99484 X	32690	-0-	-66794	-0-		229 1	28719 3	N			3402	3402 0		93
							3742 9								
*03	87172 X	44892	-0-	-42280	-0-		497 1	40377 3	N			3653	1857 0	1806 1	83
							4018 9								
*04	67350 X	40923	-0-	-26427	-0-		962 1	36595 3	N			3060	1882 0	1221 1	40
							3366 9								
*05	60171 X	54951	-0-	-5220	-0-		84 1	51181 3	N			3351	3351 0		40
							3686 9								
06	43440 X	43018	-0-	-422	-0-		40353 3	2665 9	N			2423	2423 0		40

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	15128 X	15128	-0-	-0-	-0-	14225	3	903	9	N	821	553	0	359	1	219
*10	11765 X	11765	-0-	-0-	-0-	1	1	11135	3	N	572	177	0	491	1	123
						629	9									
*11	10650 X	4008	-0-	-6642	-0-	45	1	3962	3	N	1					124
						1	9									
12	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	255	189	1			190
01	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					190
02	14112 X	-0-	-0-	-14112	-0-					N	-0-					190
03	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					190
04	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	7					197
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930																
*09	1050 N	920	-0-	-130	-0-	534	1	316	3	N	64	358	1			95
						70	9									
10	1085 N	496	-0-	-589	-0-	495	1	1	9	N	1					96
*11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	473	1	284	3	N	-0-					96
12	961 N	725	-0-	-236	-0-	547	1	178	9	N	162					258
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	1			N	-0-					258
02	700 N	434	-0-	-266	-0-	434	1			N	-0-					258
*03	3100 N	8541	-0-	5441	5441	501	1	6907	3	N	1030	1085	1			203
						1133	9									
*04	3000 N	1110	-0-	-1890	3551	206	1	752	3	N	138	182	1			159
						152	9									
*05	3100 N	354	-0-	-2746	805	47	1	250	3	N	52					211
						57	9									
06	4301 X	3496	-0-	-805	-0-	418	1	2172	3	N	824	836	1			199
						906	9									
KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825																
*09	6870 X	4956	-0-	-1914	-0-	4766	3	190	9	N	173	370	1			57
*10	5797 X	2753	-0-	-3044	-0-	13	1	2626	3	N	104					161
						114	9									
*11	5460 X	621	-0-	-4839	-0-	16	1	599	3	N	5					166
						6	9									
*12	5487 X	2262	-0-	-3225	-0-	95	1	2065	3	N	93					259
						102	9									
*01	5115 X	1470	-0-	-3645	-0-	210	1	1051	3	N	190	368	1			81
						209	9									
*02	4620 X	2118	-0-	-2502	-0-	98	1	1917	3	N	94					175
						103	9									
*03	2759 X	1912	-0-	-847	-0-	108	1	1734	3	N	64	175	1			64
						70	9									
*04	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	43	1	2619	3	N	98					162
						108	9									
*05	2356 X	356	-0-	-2000	-0-	15	1	333	3	N	7					169
						8	9									
06	2280 X	20	-0-	-2260	-0-	20	1			N	-0-					169

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW EAST														
WELL #: 2														
RRCID -> 272125														
COMPL. DATE 03/04/2015														
TOTAL DEPTH 12617														
PERF.12690 - 18026														
M	ALLOW	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
*09	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-			76
*10	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-			76
*11	1680 X	1664	-0-	-16	-0-	1664	3			N	-0-			76
12	251 X	-0-	-0-	-251	-0-					N	-0-			76
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
*03	T. A.	4026	-0-	4026	4026	4026	3			N	-0-			76
*04	T. A.	5543	-0-	5543	9569	5543	3			N	-0-			76
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	9569					N	-0-			76
06	T. A.	2872	-0-	2872	12441	2872	3			N	-0-			76
KOERNER UNIT B														
WELL #: 1														
RRCID -> 272134														
COMPL. DATE 10/14/2014														
TOTAL DEPTH 13183														
PERF.13526 - 20000														
*09	6270 X	2105	-0-	-4165	-0-	504	1	1539	3	N	56	178	1	221
						62	9							
*10	5673 X	4018	-0-	-1655	-0-	498	1	3340	3	N	164	139	1	246
						180	9							
*11	5100 X	3368	-0-	-1732	-0-	498	1	2630	3	N	218	362	1	102
						240	9							
*12	5270 X	4335	-0-	-935	-0-	402	1	3677	3	N	233	189	1	146
						256	9							
*01	4929 X	4342	-0-	-587	-0-	157	1	3939	3	N	224	181	1	189
						246	9							
*02	3640 X	1825	-0-	-1815	-0-	97	1	1625	3	N	94	180	1	103
						103	9							
*03	4340 X	2382	-0-	-1958	-0-	203	1	2069	3	N	100			203
						110	9							
*04	4200 X	1491	-0-	-2709	-0-	42	1	1390	3	N	54	178	1	79
						59	9							
*05	4340 X	295	-0-	-4045	-0-	14	1	271	3	N	9			88
						10	9							
06	4200 X	853	-0-	-3347	-0-	71	1	753	3	N	26			114
						29	9							
MARLENE OLSON														
WELL #: 3														
RRCID -> 272136														
COMPL. DATE 11/17/2015														
TOTAL DEPTH 12287														
PERF.12768 - 20275														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 978

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	2280 X	1871	-0-	-409	-0-	685 1	980 3	N	187	324 1				78
*10	2480 X	2164	-0-	-316	-0-	206 9	930 1	N	252	183 1				147
*11	2400 X	619	-0-	-1781	-0-	277 9	313 1	N	70					217
*12	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	77 9	906 1	N	332	289 1				260
*01	2201 X	579	-0-	-1622	-0-	365 9	510 1	N	63	186 1				137
*02	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	510 1	689 1	N	227	180 1				184
*03	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	250 9	908 1	N	315	334 1				165
*04	2910 X	2168	-0-	-742	-0-	347 9	992 1	N	201	173 1				193
*05	3007 X	2220	-0-	-787	-0-	221 9	450 1	N	242	354 1				81
06	3060 X	2537	-0-	-523	-0-	266 9	595 1	N	216	167 1				130
						238 9								
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911														
*09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	68 1	79 3	N	62					104
*10	775 N	551	-0-	-224	-0-	68 9	116 1	N	112	111 0				105
11	750 N	526	-0-	-224	-0-	123 9	511 1	N	13	15 0				103
*12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	14 9	577 1	N	197	198 0				102
*01	558 N	123	-0-	-435	-0-	217 9	31 1	N	-0-					102
*02	2800 N	3962	-0-	1162	1162	31 1	350 1	N	99	78 0				123
*03	1408 N	246	-0-	-1162	-0-	109 9	147 1	N	25					148
*04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	28 9	402 1	N	201	162 1				187
*05	576 X	576	-0-	-0-	-0-	221 9	389 1	N	85	159 1				113
06	972 X	972	-0-	-0-	-0-	94 9	340 1	N	59					172
						65 9								

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 979

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)															86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP															//CONT.// 109333																								
SCHULTE															WELL #: 2					RRCID -> 272316					COMPL. DATE 10/18/2014					TOTAL DEPTH 12769					PERF.13235 - 17794				
M O	ALLOW 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	4402 X	1306	-0-	-3096	-0-	73	1	836	3	N	361	361	0			-0-																							
						397	9																																
*08	3534 X	3309	-0-	-225	-0-	142	1	2236	3	N	846	846	0			-0-																							
						931	9																																
09	3420 X	2232	-0-	-1188	-0-	270	1	1050	3	N	829	829	0			-0-																							
						912	9																																
10	3069 X	2400	-0-	-669	-0-	108	1	1615	3	N	615	615	0			-0-																							
						677	9																																
11	3210 X	2293	-0-	-917	-0-	218	1	1199	3	N	796	796	0			-0-																							
						876	9																																
12	3317 X	1287	-0-	-2030	-0-	105	1	788	3	N	358	358	0			-0-																							
						394	9																																
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-																							
*02	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	147	1	2312	3	N	751	751	0			-0-																							
						826	9																																
*03	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	89	1	2132	3	N	156	156	0			-0-																							
						172	9																																
04	2280 X	983	-0-	-1297	-0-	241	1	83	3	N	599	599	0			-0-																							
						659	9																																
*05	3131 X	2548	-0-	-583	-0-	79	1	1707	3	N	693	693	0			-0-																							
						762	9																																
06	3030 X	1879	-0-	-1151	-0-	108	1	993	3	N	707	707	0			-0-																							
						778	9																																
DOBIE RANCH																																							
WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13242 - 19206																																							
*09	10830 X	3214	-0-	-7616	-0-	202	1	2970	3	N	38	38	0			142																							
						42	9																																
*10	10416 X	2577	-0-	-7839	-0-	56	1	2187	3	N	304	334	1			112																							
						334	9																																
*11	8220 X	5134	-0-	-3086	-0-	48	1	3765	3	N	1201	1104	1			209																							
						1321	9																																
*12	8494 X	2931	-0-	-5563	-0-	164	1	1730	3	N	943	35	0	1113	1	4																							
						1037	9																																
*01	3379 X	2828	-0-	-551	-0-	35	1	1631	3	N	1056	929	1			131																							
						1162	9																																
*02	4872 X	3674	-0-	-1198	-0-	379	1	2315	3	N	891	98	0	720	1	204																							
						980	9																																
*03	5394 X	4198	-0-	-1196	-0-	431	1	2843	3	N	840	906	1			138																							
						924	9																																
*04	5220 X	4621	-0-	-599	-0-	447	1	2954	3	N	1109	1107	1			140																							
						1220	9																																
*05	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	637	1	3037	3	N	1065	123	0	907	1	175																							
						1172	9																																
*06	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	1842	1	2339	3	N	611	611	0			175																							
						672	9																																

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BETTY KENNEDY UNIT B USW WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 07/19/2024 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12670 - 17258															
M O	ALLOW 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
*10	12218 X	12218	-0-	-0-	-0-	153	1	10677	3	N	1262	1305	1		98
						1388	9								
*11	60403 X	60403	-0-	-0-	-0-	356	1	53303	3	N	6131	6108	1		121
						6744	9								
*12	106752 X	106752	-0-	-0-	-0-	280	1	97244	3	N	8389	8501	1		9
						9228	9								
*01	95659 X	95659	-0-	-0-	-0-	34	1	87928	3	N	6997	6979	1	2 8	25
						7697	9								
*02	72883 X	72883	-0-	-0-	-0-	181	1	66884	3	N	5289	5265	1	1 8	48
						5818	9								
*03	106764 X	67305	-0-	-39459	-0-	454	1	61332	3	N	5017	4800	1		265
						5519	9								
*04	103320 X	71950	-0-	-31370	-0-	588	1	65371	3	N	5446	5670	1	1 8	40
						5991	9								
*05	106764 X	68884	-0-	-37880	-0-	397	1	63696	3	N	4355	2487	0	1823 1	85
						4791	9								
06	92580 X	52763	-0-	-39817	-0-	318	1	48726	3	N	3381	3381	0		85
						3719	9								
WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 12/14/2023 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17794															
*09	39208 X	39208	-0-	-0-	-0-	390	1	34685	3	N	3757	3755	0		12
						4133	9								
*10	42478 X	42478	-0-	-0-	-0-	260	1	38120	3	N	3725	3728	0		9
						4098	9								
*11	52884 X	52884	-0-	-0-	-0-	196	1	48981	3	N	3370	619	0	2530 1	230
						3707	9								
*12	25125 X	25125	-0-	-0-	-0-	105	1	23324	3	N	1542	1402	1		370
						1696	9								
*01	47193 X	47193	-0-	-0-	-0-	81	1	43984	3	N	2844	3142	1	1 8	71
						3128	9								
*02	49364 X	34128	-0-	-15236	-0-	58	1	32516	3	N	1413	1191	1		293
						1554	9								
*03	54653 X	43990	-0-	-10663	-0-	72	1	41360	3	N	2325	2461	1		157
						2558	9								
*04	52890 X	34487	-0-	-18403	-0-	32402	3	2085	9	N	1895	1906	1		146
*05	47182 X	32171	-0-	-15011	-0-	362	1	30073	3	N	1578	82	0	1439 1	203
						1736	9								
06	45660 X	18725	-0-	-26935	-0-	399	1	17153	3	N	1066	1070	0	177 1	22
						1173	9								
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12977 - 19497															
*09	46397 X	46397	-0-	-0-	-0-	264	1	45052	3	N	983	907	1		204
						1081	9								
*10	47609 X	47609	-0-	-0-	-0-	245	1	46335	3	N	935	1045	1	1 8	93
						1029	9								
*11	42789 X	42789	-0-	-0-	-0-	199	1	41761	3	N	754	715	1		132
						829	9								
*12	24998 X	24998	-0-	-0-	-0-	145	1	24294	3	N	508	557	1		83
						559	9								
*01	49867 X	49867	-0-	-0-	-0-	400	1	48728	3	N	672	547	1	2 8	206
						739	9								
*02	47068 X	47068	-0-	-0-	-0-	46467	3	601	9	N	546	553	1		199
*03	47616 X	44628	-0-	-2988	-0-	126	1	44010	3	N	447	563	1		83
						492	9								
04	46890 X	-0-	-0-	-46890	-0-					N	-0-				83
*05	48453 X	-0-	-0-	-48453	-0-					N	-0-				83
06	46890 X	1	-0-	-46889	-0-	1	1			N	-0-				83

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 981

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			3

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13353 - 17895

*07	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	323	1	3830	3	N	485	485	0	-0-
						534	9							
*08	12352 X	12352	-0-	-0-	-0-	324	1	11017	3	N	919	919	0	-0-
						1011	9							
09	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	444	1	6514	3	N	881	881	0	-0-
						969	9							
10	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	442	1	7215	3	N	884	883	0	-0-
						972	9							
11	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	346	1	5721	3	N	715	715	0	-0-
						787	9							
12	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	542	1	5958	3	N	750	750	0	-0-
						825	9							
01	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	263	1	2206	3	N	188	188	0	-0-
						207	9							
*02	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	330	1	7660	3	N	674	674	0	-0-
						741	9							
*03	8618 X	7751	-0-	-867	-0-	430	1	6444	3	N	797	797	0	-0-
						877	9							
*04	7080 X	4481	-0-	-2599	-0-	6	1	3847	3	N	571	571	0	-0-
						628	9							
*05	9672 X	5099	-0-	-4573	-0-	4383	3	716	9	N	651	651	0	-0-
06	9360 X	7090	-0-	-2270	-0-	24	1	6305	3	N	692	692	0	-0-
						761	9							

WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591

*09	9060 X	3178	-0-	-5882	-0-	610	1	2462	3	N	96	166	1	94
						106	9							
*10	7874 X	4308	-0-	-3566	-0-	595	1	3604	3	N	99			193
						109	9							
*11	8970 X	2954	-0-	-6016	-0-	504	1	2381	3	N	63	165	1	91
						69	9							
*12	9269 X	3789	-0-	-5480	-0-	517	1	3125	3	N	134	139	1	86
						147	9							
*01	9269 X	2880	-0-	-6389	-0-	552	1	2204	3	N	113			199
						124	9							
*02	3892 X	2394	-0-	-1498	-0-	535	1	1839	3	N	18	159	1	58
						20	9							
*03	4309 X	2590	-0-	-1719	-0-	436	1	2107	3	N	43			101
						47	9							
04	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-			101
*05	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	555	1	5806	3	N	68			169
						75	9							
06	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	576	1	6533	3	N	69	130	1	108
						76	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	4650 X	2142	-0-	-2508	-0-	29	1	1983	3	N	118	120	0			46
						130	9									
*10	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	69	1	5216	3	N	451	451	0			46
						496	9									
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					46
*12	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	1274	1	5077	3	N	499	30	0	491	1	24
						549	9									
*01	5766 X	4130	-0-	-1636	-0-	1196	1	2319	3	N	559	369	1			214
						615	9									
02	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					214
*03	6913 X	6680	-0-	-233	-0-	2301	1	3935	3	N	404	520	1			98
						444	9									
*04	6690 X	5917	-0-	-773	-0-	2074	1	3268	3	N	523	75	0	536	1	10
						575	9									
*05	6913 X	1939	-0-	-4974	-0-	1924	1	1	3	N	13	14	0			9
						14	9									
06	6450 X	1595	-0-	-4855	-0-	1595	1			N	-0-					9

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567																
*09	2160 N	1680	-0-	-480	-0-	379	1	1130	3	N	155	156	0			29
						171	9									
10	2077 N	88	-0-	-1989	-0-	87	1	1	9	N	1					30
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					30
12	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	3					33
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	111	1	7	9	N	6					39
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896																
*09	2610 X	1232	-0-	-1378	-0-	127	1	1022	3	N	75	76	0			59
						83	9									
*10	2697 X	865	-0-	-1832	-0-	24	1	793	3	N	44	50	0	53	1	-0-
						48	9									
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
*12	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	30	1	2024	3	N	202	202	0			-0-
						222	9									
01	1922 X	249	-0-	-1673	-0-	242	1	7	9	N	6	6	0			-0-
*02	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	145	1	949	3	N	162	162	0			-0-
						178	9									
*03	2263 X	563	-0-	-1700	-0-	134	1	309	3	N	109	109	0			-0-
						120	9									
*04	2190 X	1131	-0-	-1059	-0-	159	1	867	3	N	95	95	0			-0-
						105	9									
*05	2263 X	987	-0-	-1276	-0-	888	3	99	9	N	90	90	0			-0-
06	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3499	3	376	9	N	342	342	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//		109333	RRCID -> 276095				COMPL. DATE 09/06/2015				TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108			
ESKEW EAST				WELL #:		3												
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	
*09	22732 X	22732	-0-	-0-	-0-		453 1	20718 3	N			1419	1373 0	397 1			33	
*10	16988 X	13519	-0-	-3469	-0-		1561 9	12129 3	N			838	194 0	519 1			158	
*11	16830 X	15942	-0-	-888	-0-		468 1	14537 3	N			867	923 1				102	
*12	24267 X	24267	-0-	-0-	-0-		922 9	22449 3	N			1235	82 0	1054 1			201	
*01	17719 X	17719	-0-	-0-	-0-		451 1	16244 3	N			909	1063 1				47	
*02	21224 X	6310	-0-	-14914	-0-		954 9	5650 3	N			406	51 0	368 1			34	
*03	24273 X	4599	-0-	-19674	-0-		459 1	4274 3	N			258	189 1				103	
*04	23490 X	1661	-0-	-21829	-0-		1359 9	899 3	N			93	163 1				33	
*05	24273 X	913	-0-	-23360	-0-		475 1	165 3	N			60					93	
06	17160 X	659	-0-	-16501	-0-		1000 9		N			-0-					93	
KENNEDY				WELL #:		5	RRCID -> 276630				COMPL. DATE 03/12/2015				TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561			
*11	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-		267 1	3394 3	N			477	370 1				192	
*12	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-		525 9	2502 3	N			298	350 1				140	
*01	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-		68 1	3052 3	N			364	370 1				134	
*02	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-		328 9	4615 3	N			709	740 1				103	
*03	4340 X	3972	-0-	-368	-0-		68 1	375 9	N			341	376 1				68	
*04	4200 X	1202	-0-	-2998	-0-		400 9	119 9	N			108					176	
*05	6169 X	130	-0-	-6039	-0-		163 1	7 9	N			6					182	
06	5970 X	2994	-0-	-2976	-0-		780 9	341 9	N			310	326 1				166	
KOERNER UNIT A				WELL #:		2	RRCID -> 276631				COMPL. DATE 09/02/2015				TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983			
*09	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-		143 1	1678 3	N			18					214	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		20 9		N			-0-					214	
*11	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-		5094 3	132 9	N			120	189 1				145	
*12	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-		1214 3	41 9	N			37					182	
*01	479 X	479	-0-	-0-	-0-		157 1	302 3	N			18					200	
*02	4872 X	4590	-0-	-282	-0-		20 9	4338 3	N			124	171 1				153	
*03	15830 X	15830	-0-	-0-	-0-		116 1		N								557	
*04	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-		136 9	444 9	N			404	548 1				137	
*05	5084 X	3479	-0-	-1605	-0-		15386 3	141 9	N			128					189	
06	14220 X	5867	-0-	-8353	-0-		10787 3	57 9	N			52	158 1				101	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	478 1	7112 3	N		598	563 1			133
*12	11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	658 9	10337 3	N		460	371 1			222
*01	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	723 1	4537 3	N		236	366 1			92
*02	7700 X	3880	-0-	-3820	-0-	506 9	2795 3	N		443	369 1			166
*03	11563 X	5382	-0-	-6181	-0-	791 1	3755 3	N		558	551 1			173
*04	11190 X	3796	-0-	-7394	-0-	260 9	2368 3	N		429	561 1			41
*05	11563 X	3542	-0-	-8021	-0-	598 1	2097 3	N		429	378 1			92
06	5400 X	3724	-0-	-1676	-0-	487 9	2404 3	N		361	335 1			118
						1013 1								
						614 9								
						956 1								
						472 9								
						973 1								
						472 9								
						923 1								
						397 9								
ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068														
*09	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	7123 3	432 9	N		393	393 0			-0-
*10	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N		-0-				-0-
11	240 X	2	-0-	-238	-0-	2 3		N		-0-				-0-
12	182 X	-0-	-0-	-182	-0-			N		-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	6216 X	-0-	-0-	-6216	-0-			N		-0-				-0-
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N		-0-				-0-
04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N		-0-				-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06	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														
*09	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2927 3	111 9	N		101	101 0			-0-
*10	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2116 3	165 9	N		150	150 0			-0-
*11	870 X	830	-0-	-40	-0-	664 3	166 9	N		151	151 0			-0-
*12	626 X	626	-0-	-0-	-0-	572 3	54 9	N		49	49 0			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-			N		-0-				-0-
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			N		-0-				-0-
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			N		-0-				-0-
*05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N		-0-				-0-
06	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 1		N		-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														//CONT.// 86950 600				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																													
KAY UNIT A														WELL #: 1				RRCID -> 276921				COMPL. DATE 07/11/2015				TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE												
*09	7920 X	6070	-0-	-1850	-0-		855 1	271 9	4944	3	N	246	169 1					235											
*10	8184 X	6121	-0-	-2063	-0-		920 1	373 9	4828	3	N	339	346 1					228											
*11	7920 X	3821	-0-	-4099	-0-		551 1	169 9	3101	3	N	154	188 1					194											
*12	7130 X	3053	-0-	-4077	-0-		312 1	141 9	2600	3	N	128	188 1					134											
01	6510 X	67	-0-	-6443	-0-		67 1				N	-0-						134											
*02	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-		825 1	330 9	5409	3	N	300	355 1					79											
*03	6107 X	2345	-0-	-3762	-0-		656 1	121 9	1568	3	N	110						189											
*04	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-		868 1	248 9	5112	3	N	225	190 1					224											
*05	7254 X	4794	-0-	-2460	-0-		722 1	235 9	3837	3	N	214	343 1					95											
06	7020 X	5712	-0-	-1308	-0-		849 1	294 9	4569	3	N	267	173 1					189											
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D														WELL #: 3				RRCID -> 276922				COMPL. DATE 08/10/2015				TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862			
01	1395 X	76	-0-	-1319	-0-		73 1		3 9		N	3						122											
*02	T. A.	337	-0-	337	337		293 3		44 9		N	40						162											
03	T. A.	4	-0-	4	341		1 3		3 9		N	3						165											
*04	T. A.	31	-0-	31	372		31 1				N	-0-						165											
*05	T. A.	8233	-0-	8233	8605		646 1	924 9	6663	3	N	840	772 0	182 1				51											
*06	21788 X	13183	-0-	-8605	-0-		640 1	1409 9	11134	3	N	1281	1283 0					49											
ESKEW EAST														WELL #: 7				RRCID -> 276997				COMPL. DATE 09/09/2015				TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
BURGESS UNIT A														WELL #: 2				RRCID -> 277482				COMPL. DATE 07/31/2015				TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442			
*12	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-		921 1	1442 9	7478	3	N	1311	1284 1					62											
*01	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-		988 1	788 9	2315	3	N	716	549 1					229											
*02	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-		874 1	1148 9	5374	3	N	1044	1080 1					193											
*03	9827 X	7709	-0-	-2118	-0-		872 1	1177 9	5660	3	N	1070	1080 1					183											
*04	9510 X	6169	-0-	-3341	-0-		1012 1	838 9	4319	3	N	762	910 1					35											
*05	9827 X	5845	-0-	-3982	-0-		1297 1	835 9	3713	3	N	759	702 1					92											
06	7920 X	5048	-0-	-2872	-0-		1086 1	695 9	3267	3	N	632	564 1					160											

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	N	-0-		30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
*02	T. A.	49	-0-	-0-	49	49	3			N	-0-		30
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	49					N	1		31
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	49					N	1		32
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-		32
*06	49 X	-0-	-0-	-49	-0-					N	-0-		32
BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308													
*09	7800 X	2384	-0-	-5416	-0-	490	1	1872	3	N	20	22 0	115
						22	9						
*10	8060 X	2683	-0-	-5377	-0-	38	1	2593	3	N	47	51 0 99 1	12
						52	9						
*11	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-		12
*12	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	402	1	9681	3	N	981	869 1	124
						1079	9						
*01	12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	739	1	10324	3	N	1463	1448 1	139
						1609	9						
*02	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	491	1	1659	3	N	643	727 1	55
						707	9						
*03	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	559	1	7465	3	N	1216	1107 1	164
						1338	9						
*04	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	505	1	10139	3	N	1137	1193 1	108
						1251	9						
*05	9269 X	8254	-0-	-1015	-0-	484	1	6675	3	N	995	1045 1	58
						1095	9						
06	8970 X	7481	-0-	-1489	-0-	409	1	6094	3	N	889	877 1	70
						978	9						
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022													
*09	4320 X	2326	-0-	-1994	-0-	467	1	1373	3	N	442	528 1	32
						486	9						
*10	2015 X	1461	-0-	-554	-0-	280	1	943	3	N	216	186 1	62
						238	9						
*11	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-		62
*12	3627 X	3343	-0-	-284	-0-	118	1	2748	3	N	434	494 1	2
						477	9						
01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-		2
02	2184 X	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-		2
03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-		2
*04	3240 X	748	-0-	-2492	-0-	19	1	679	3	N	45		47
						50	9						
*05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-		47
06	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	42	1	1993	3	N	291		338
						320	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	4	1	857	3	N	123	124	0		126
						135	9								
*10	620 N	365	-0-	-255	-0-	156	1	121	3	N	80	26	0		180
						88	9								
*11	720 N	693	-0-	-27	-0-	439	1	69	3	N	168	159	1		189
						185	9								
12	1023 N	262	-0-	-761	-0-	260	1	2	9	N	2	189	1		2
01	372 N	128	-0-	-244	-0-	128	1			N	-0-				2
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-				2
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				2
04	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	1			N	-0-				2
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				2
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380															
*07	922 X	922	-0-	-0-	-0-	853	3	69	9	N	63				118
*08	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1373	3	155	9	N	141	187	1		72
09	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2097	3	228	9	N	207	183	1		96
10	127 X	127	-0-	-0-	-0-	114	3	13	9	N	12				108
11	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-				108
12	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-				108
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				108
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-				108
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	157	3	40	9	N	36				144
*04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	119	3	19	9	N	17				161
*05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	558	3	198	9	N	180				341
06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	1968	3	185	9	N	168	382	1		127
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236															
*09	3360 X	1442	-0-	-1918	-0-	652	1	599	3	N	174	176	0		22
						191	9								
*10	3255 X	2273	-0-	-982	-0-	756	1	1245	3	N	247	248	0		21
						272	9								
*11	3150 X	1439	-0-	-1711	-0-	364	1	921	3	N	140	140	0		21
						154	9								
*12	2976 X	2778	-0-	-198	-0-	566	1	1948	3	N	240	241	0		20
						264	9								
*01	2480 X	2342	-0-	-138	-0-	872	1	1152	3	N	289	289	0		20
						318	9								
02	2044 X	878	-0-	-1166	-0-	769	1	3	3	N	96	96	0		20
						106	9								
*03	2790 N	1559	-0-	-1231	-0-	737	1	689	3	N	121	100	0		41
						133	9								
*04	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	661	1	1881	3	N	312	178	1		175
						343	9								
*05	961 N	518	-0-	-443	-0-	468	1	50	9	N	45	173	1		47
06	1500 N	154	-0-	-1346	-0-	154	1			N	-0-				47

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418														
M	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	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	4 1	160 9	1409 3	N		145	182 1		175
*08	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1686 3	1415 3	130 9	N		118	177 1		116
09	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1415 3	1 1	306 9	N		278	187 1		207
10	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	1 1	474 9	3828 3	N		431	361 1		277
11	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2141 3	1 1	224 9	N		204	372 1		109
12	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	1 1	103 9	2333 3	N		94	190 1		13
01	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2125 3	2411 3	431 9	N		392	362 1		43
02	3892 X	-0-	-0-	-3892	-0-		170 1		N		-0-			43
*03	4309 X	2655	-0-	-1654	-0-	2411 3	182 1	244 9	N		222	185 1		80
*04	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3405 3	303 1	488 9	N		444	377 1		147
*05	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3357 3	253 1	493 9	N		448	379 1		216
06	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	75 1	272 1	2980 3	N		363	375 1		204
						399 9								
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387														
*07	405 X	405	-0-	-0-	-0-	65 1	62 9	278 3	N		56	183 1		63
*08	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	99 1	163 9	956 3	N		148			211
09	951 X	951	-0-	-0-	-0-	236 1	238 9	477 3	N		216	358 1		69
10	148 X	148	-0-	-0-	-0-	74 1	74 9		N		67			136
11	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 1			N		-0-			136
12	183 X	183	-0-	-0-	-0-	182 1	1 9		N		1			137
01	306 X	306	-0-	-0-	-0-	303 1	3 9		N		3			140
02	T. A.	228	-0-	228	228	227 1	1 9		N		1			141
03	T. A.	254	-0-	254	482	253 1	1 9		N		1			142
04	T. A.	361	-0-	361	843	253 1	108 9		N		98			240
05	T. A.	312	-0-	312	1155	297 1	15 9		N		14			254
*06	1442 X	287	-0-	-1155	-0-	272 1	15 9		N		14			268
MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	4230 X	3110	-0-	-1120	-0-	530 1	2291 3	N	263	342 1					86
*10	4371 X	639	-0-	-3732	-0-	289 1	86 3	N	58						144
*11	4230 X	545	-0-	-3685	-0-	64 1	202 3	N	63	171 1					36
*12	4123 X	3852	-0-	-271	-0-	69 1	3394 3	N	279	179 1					136
01	3224 X	45	-0-	-3179	-0-	307 1		N	-0-						136
*02	2912 X	1996	-0-	-916	-0-	45 1	1775 3	N	153	188 1					101
*03	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	53 1	4593 3	N	535	548 1					88
*04	3720 X	3591	-0-	-129	-0-	168 1	2707 3	N	379	356 1					111
*05	3844 X	2728	-0-	-1116	-0-	467 1	1958 3	N	279	345 1					45
06	5490 X	2494	-0-	-2996	-0-	417 1	1716 3	N	277	177 1					145
						463 1									
						307 9									
						473 1									
						305 9									
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						29
MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487															
*09	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	670 1	3400 3	N	591	202 0	364 1				145
*10	4774 X	374	-0-	-4400	-0-	650 1	126 3	N	36						181
*11	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	208 1	2827 3	N	494	522 1					153
*12	4867 X	3228	-0-	-1639	-0-	40 1	1912 3	N	473	25 0	368 1				233
*01	4867 X	4001	-0-	-866	-0-	712 1	2581 3	N	465	546 1					152
*02	4396 X	3142	-0-	-1254	-0-	543 1	1825 3	N	435	551 1					36
*03	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	796 1	3035 3	N	460	365 1					131
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-	520 1		N	-0-						131
*05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-	908 1		N	-0-						131
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-	512 1		N	-0-						131

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	21 1	1412 3	N		150	186 1			140
						165 9								
*08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	4 1	3057 3	N		326	365 1			101
						359 9								
09	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	31 1	3332 3	N		403	357 1			147
						443 9								
10	731 X	731	-0-	-0-	-0-	55 1	514 3	N		147				294
						162 9								
11	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	12 1	1947 3	N		205	358 1			141
						226 9								
12	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	31 1	1144 3	N		55	180 1			16
						61 9								
01	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2082 3	604 9	N		549	363 1			202
*02	3556 X	2279	-0-	-1277	-0-	2280 3	199 9	N		181	180 1			203
*03	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2063 3	378 9	N		344	515 1			32
*04	2610 X	2070	-0-	-540	-0-	1 1	1691 3	N		344	184 1			192
						378 9								
*05	2697 X	2393	-0-	-304	-0-	6 1	1998 3	N		354	187 1			359
						389 9								
06	2610 X	2235	-0-	-375	-0-	1 1	1893 3	N		310	558 1			111
						341 9								
MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818														
*09	7590 X	5546	-0-	-2044	-0-	27 1	4929 3	N		536	44 0	369 1		159
						590 9								
10	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-				N	-0-				159
*11	4980 X	2739	-0-	-2241	-0-	19 1	2548 3	N		156	165 0	135 1		15
						172 9								
*12	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	93 1	5598 3	N		596	520 1			91
						656 9								
*01	5735 X	6	-0-	-5729	-0-	5 3	1 9	N		1				92
02	5180 X	-0-	-0-	-5180	-0-				N	-0-				92
03	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-				N	-0-				92
04	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-				N	-0-				92
*05	10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	181 1	9473 3	N		914	835 1			171
						1005 9								
*06	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	222 1	5905 3	N		655	726 1			100
						721 9								
MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130														
*09	7440 X	4181	-0-	-3259	-0-	561 1	3151 3	N		426	111 0	364 1		47
						469 9								
10	7688 X	514	-0-	-7174	-0-	500 1	14 9	N		13				60
11	5730 X	484	-0-	-5246	-0-	484 1			N	-0-				60
*12	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	325 1	5983 3	N		740	685 1			115
						814 9								
*01	5921 X	208	-0-	-5713	-0-	52 1	132 3	N		22				137
						24 9								
02	3892 X	-0-	-0-	-3892	-0-				N	-0-				137
03	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-				N	-0-				137
04	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-				N	-0-				137
*05	11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	320 1	9788 3	N		1109	1061 1			185
						1220 9								
06	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	254 1	5360 3	N		636	721 1			100
						700 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768														
M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DOBIE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		28
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		28
06	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														
*09	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	4499	3	1426	9		N	1296	500 0	197
*10	7719 X	53	-0-	-7666	-0-	40	3	13	9		N	12	177 1	32
11	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-						N	-0-		32
12	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-						N	-0-		32
01	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-						N	2		34
*02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2159	3	645	9		N	586	290 1	330
*03	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	7224	3	1274	9		N	1158	1284 1	204
*04	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	2794	3	924	9		N	840	923 1	121
*05	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	1978	3	768	9		N	698	646 1	173
06	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2229	3	756	9		N	687	821 1	39
COLVIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657														
*09	240 N	142	-0-	-98	-0-	142	3				N	-0-		-0-
*10	1860 N	246	-0-	-1614	-0-	2	1	223	3		N	19	19 0	-0-
*11	690 N	300	-0-	-390	-0-	21	9							
						31	1	254	3		N	14	14 0	-0-
*12	155 N	64	-0-	-91	-0-	15	9							
						13	1	51	3		N	-0-		-0-
01	248 N	56	-0-	-192	-0-	56	1				N	-0-		-0-
02	T. A.	136	-0-	136	-0-	136	1				N	-0-		-0-
*03	T. A.	343	-0-	343	-0-	78	1	244	3		N	19	19 0	-0-
04	T. A.	23	-0-	23	502	21	9							
						23	1				N	-0-		-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	502					N	-0-		-0-
*06	1021 X	519	-0-	-502	-0-	386	3	133	9		N	121	121 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12414 - 16853														
M														
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	6570 X	2988	-0-	-3582	-0-	527 1	2143 3	N	289		289 0			129
*10	5053 X	216	-0-	-4837	-0-	318 9	17 3	N	122		17 0	105 1		129
11	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-	65 1		N	-0-					129
*12	5053 X	188	-0-	-4865	-0-	134 9	148 3	N	-0-					129
01	3100 X	19	-0-	-3081	-0-	40 1		N	-0-					129
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1		N	-0-					129
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					129
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					129
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					129
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					129

RANCHO SALADO EAST UNIT A				WELL #:	3	RRCID -> 279612	COMPL. DATE 02/12/2017				TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936			
*12	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	415	1	1773	3	N	19			109
*01	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	21	9	4450	3	N	236	161	1	184
						479	1							
*02	11565 X	11565	-0-	-0-	-0-	260	9	10707	3	N	354	348	1	190
						469	1							
*03	12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	389	9	11694	3	N	274	365	1	99
						277	1							
*04	21429 X	21429	-0-	-0-	-0-	301	9	20467	3	N	393	358	1	134
						530	1							
*05	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	432	9	11230	3	N	202	307	1	29
						494	1							
06	7710 X	373	-0-	-7337	-0-	222	9	2	9	N	2			31
						371	1							

MOY UNIT A				WELL #:	4	RRCID -> 279842	COMPL.	DATE 11/07/2016	TOTAL	DEPTH 13104	PERF.13108	- 18527
*07	5456 X	750	-0-	-4706	-0-	85 118 9	1	547 3	N	107	178 1	201
*08	5828 X	4321	-0-	-1507	-0-	228 710 9	1	3383 3	N	645	494 1	352
09	5640 X	4337	-0-	-1303	-0-	260 866 9	1	3211 3	N	787	897 1	242
10	5828 X	3861	-0-	-1967	-0-	184 228 9	1	3449 3	N	207	188 1	261
11	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	296 1070 9	1	4137 3	N	973	922 1	312
12	4495 X	4228	-0-	-267	-0-	403 793 9	1	3032 3	N	721	739 1	294
01	4495 X	3527	-0-	-968	-0-	470 713 9	1	2344 3	N	648	724 1	218
*02	5124 X	3516	-0-	-1608	-0-	462 762 9	1	2292 3	N	693	707 1	204
*03	5673 X	3981	-0-	-1692	-0-	304 964 9	1	2713 3	N	876	868 1	212
*04	5490 X	4130	-0-	-1360	-0-	238 916 9	1	2976 3	N	833	736 1	309
*05	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	362 1176 9	1	3527 3	N	1069	1106 1	272
06	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	297 1041 9	1	2995 3	N	946	908 1	310

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	911	3	332	9	N	302	59	0	298
*10	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	3	1	1431	3	N	278	423	1	153
						306	9							
*11	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1289	3	352	9	N	320	331	1	142
*12	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	9	1	959	3	N	411	239	0	184
						452	9							
*01	140 X	140	-0-	-0-	-0-	114	1	26	3	N	-0-	50	0	134
*02	1540 N	106	-0-	-1434	-0-	18	1	87	3	N	1	18	0	31
						1	9							
*03	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	82	1	1552	3	N	527	315	0	104
						580	9							
*04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	7	1	1186	3	N	298	181	0	43
						328	9							
*05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	3	1	1108	3	N	313	313	0	43
						344	9							
06	2130 N	855	-0-	-1275	-0-	595	3	260	9	N	236	160	0	119
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400														
*09	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	5691	3	812	9	N	738	706	1	377
*10	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	199	1	4612	3	N	473	784	1	66
						520	9							
*11	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	611	1	3950	3	N	604	559	1	111
						664	9							
*12	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	389	1	5609	3	N	635	653	1	93
						699	9							
*01	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	66	1	1054	3	N	149	181	1	61
						164	9							
*02	6076 X	1992	-0-	-4084	-0-	108	1	1713	3	N	155	165	1	51
						171	9							
*03	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	359	1	7807	3	N	752	742	1	61
						827	9							
*04	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	934	1	5781	3	N	697	558	1	200
						767	9							
*05	6696 X	5647	-0-	-1049	-0-	279	1	5368	3	N	-0-	170	1	30
06	8700 X	6521	-0-	-2179	-0-	270	1	5840	3	N	374	336	1	68
						411	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	T. A.	272	-0-	272	272	131	1	64	3	N	70	70	0	-0-
						77	9							
03	T. A.	60	-0-	60	332	60	1			N	-0-			-0-
*04	T. A.	2657	-0-	2657	2989	94	1	2378	3	N	168	168	0	-0-
						185	9							
*05	T. A.	4147	-0-	4147	7136	109	1	3820	3	N	198	198	0	-0-
						218	9							
*06	10514 X	3378	-0-	-7136	-0-	67	1	3004	3	N	279	279	0	-0-
						307	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445														
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	T. A.	147	-0-	147	147	147	3			N	-0-			-0-
*03	T. A.	1016	-0-	1016	1163	73	1	922	3	N	19	19	0	-0-
						21	9							
*04	T. A.	35	-0-	35	1198	35	3			N	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1198					N	-0-			-0-
*06	1933 X	735	-0-	-1198	-0-	735	3			N	-0-			-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375														
*09	12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	201	1	11366	3	N	501	501	0	-0-
						551	9							
*10	11941 X	11941	-0-	-0-	-0-	203	1	11185	3	N	503	503	0	-0-
						553	9							
*11	12770 X	12770	-0-	-0-	-0-	216	1	11953	3	N	546	546	0	-0-
						601	9							
*12	12836 X	12836	-0-	-0-	-0-	261	1	11959	3	N	560	560	0	-0-
						616	9							
*01	12683 X	12683	-0-	-0-	-0-	278	1	11765	3	N	582	582	0	-0-
						640	9							
*02	11928 X	11673	-0-	-255	-0-	221	1	10925	3	N	479	479	0	-0-
						527	9							
*03	13206 X	10719	-0-	-2487	-0-	183	1	10045	3	N	446	446	0	-0-
						491	9							
*04	12780 X	7894	-0-	-4886	-0-	53	1	7507	3	N	304	304	0	-0-
						334	9							
*05	12927 X	7614	-0-	-5313	-0-	81	1	7202	3	N	301	301	0	-0-
						331	9							
06	12510 X	11251	-0-	-1259	-0-	131	1	10593	3	N	479	479	0	-0-
						527	9							
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408														
*09	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	582	1	6324	3	N	990	991	0	81
						1089	9							
*10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	482	1	2637	3	N	492	20	0	206
						541	9					347	1	
*11	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	72	1	1316	3	N	321	322	0	45
						353	9					160	1	
12	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-			45
01	741 X	741	-0-	-0-	-0-	720	1	1	3	N	18	19	0	44
						20	9							
02	7476 X	955	-0-	-6521	-0-	947	1	8	9	N	7	8	0	43
03	3658 X	1198	-0-	-2460	-0-	1198	1			N	-0-			43
*04	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	217	1	8600	3	N	1500	443	0	28
						1650	9					1072	1	
*05	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	6112	3	1530	9	N	1391	1391	0	28
06	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	2	1	4374	3	N	817	817	0	28
						899	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK																																																											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																																																																									
COLVIN UNIT B															WELL #: 8															RRCID -> 281092															COMPL. DATE 04/10/2017															TOTAL DEPTH 12328															PERF.12677 - 17487														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	EOM BALANCE																																																																
*09	4696	X	4696	-0-		-0-	-0-			318	1	4039	3		Y	308		308	0					-0-																																																																	
										339	9																																																																														
*10	7576	X	7576	-0-		-0-	-0-			191	1	6717	3		Y	607		607	0					-0-																																																																	
										668	9																																																																														
*11	780	X	-0-	-0-		-780	-0-								Y	-0-								-0-																																																																	
*12	4867	X	140	-0-		-4727	-0-			23	1	117	3		Y	-0-								-0-																																																																	
*01	7564	X	4422	-0-		-3142	-0-			13	1	4143	3		Y	242		242	0					-0-																																																																	
										266	9																																																																														
*02	6832	X	1685	-0-		-5147	-0-			1543	3	142	9		Y	129		129	0					-0-																																																																	
*03	7624	X	7624	-0-		-0-	-0-			60	1	6853	3		Y	646		646	0					-0-																																																																	
										711	9																																																																														
*04	4290	X	-0-	-0-		-4290	-0-								Y	-0-								-0-																																																																	
*05	9204	X	9204	-0-		-0-	-0-			280	1	8161	3		Y	694		694	0					-0-																																																																	
										763	9																																																																														
*06	9498	X	9498	-0-		-0-	-0-			228	1	8219	3		Y	955		955	0					-0-																																																																	
										1051	9																																																																														
COLVIN UNIT B															WELL #: 11															RRCID -> 281521															COMPL. DATE 05/25/2016															TOTAL DEPTH 6244															PERF. N/A														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT								-0-																																																																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT								-0-																																																																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT								-0-																																																																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT								-0-																																																																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT								-0-																																																																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT								-0-																																																																	
WILLEKE UNIT B															WELL #: 2															RRCID -> 283173															COMPL. DATE 04/10/2018															TOTAL DEPTH 13280															PERF.13318 - 19904														
*01	2077	X	1229	-0-		-848	-0-			31	1	968	3		N	209		209	0					-0-																																																																	
										230	9																																																																														
*02	2398	X	2398	-0-		-0-	-0-			50	1	1946	3		N	365		365	0					-0-																																																																	
										402	9																																																																														
*03	2821	X	2646	-0-		-175	-0-			350	1	1872	3		N	385		385	0					-0-																																																																	
										424	9																																																																														
*04	2730	X	2363	-0-		-367	-0-			411	1	1367	3		N	532		532	0					-0-																																																																	
										585	9																																																																														
*05	3321	X	3321	-0-		-0-	-0-			74	1	2606	3		N	583		583	0					-0-																																																																	
										641	9																																																																														
*06	2634	X	2634	-0-		-0-	-0-			149	1	1975	3		N	464		464	0					-0-																																																																	
										510	9																																																																														
LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW															WELL #: 1															RRCID -> 283548															COMPL. DATE 10/11/2018															TOTAL DEPTH 11803															PERF.12071 - 20058														
*09	21870	X	18552	-0-		-3318	-0-			557	1	15533	3		N	2238		1278	0		1027	1		231																																																																	
										2462	9																																																																														
*10	22599	X	14257	-0-		-8342	-0-			625	1	12106	3		N	1387		1427	1					191																																																																	
										1526	9																																																																														
*11	21870	X	13157	-0-		-8713	-0-			566	1	11020	3		N	1428		1583	1					36																																																																	
										1571	9																																																																														
*12	19158	X	11392	-0-		-7766	-0-			450	1	9616	3		N	1205		1233	1					8																																																																	
										1326	9																																																																														
*01	19158	X	-0-	-0-		-19158	-0-								N	75								83																																																																	
*02	17304	X	2084	-0-		-15220	-0-			31	1	1926	3		N	115								198																																																																	
										127	9																																																																														
*03	21609	X	21609	-0-		-0-	-0-			371	1	18755	3		N	2257		2266	1					189																																																																	
										2483	9																																																																														
*04	13170	X	7891	-0-		-5279	-0-			149	1	7127	3		N	559		18	0		675	1		55																																																																	
										615	9																																																																														
*05	19541	X	19541	-0-		-0-	-0-			309	1	15400	3		N	3484		3102	0		361	1		76																																																																	
										3832	9																																																																														
*06	20910	X	14421	-0-		-6489	-0-			331	1	11754	3		N	2124		2126	0					74																																																																	
										2336	9																																																																														

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13666 - 18109															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170 X	131	-0-	-39	-0-	131	3			Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 6 RRCID -> 284822 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13583 - 18455															
*07	586 X	223	-0-	-363	-0-	223	3			Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-				-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
ESKEW WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12791 - 19364															
*09	27090 X	7943	-0-	-19147	-0-	39	1	7308	3	Y	542	542	0		-0-
						596	9								
*10	27993 X	20625	-0-	-7368	-0-	18731	3	1894	9	Y	1722	1722	0		-0-
*11	14501 X	14501	-0-	-0-	-0-	13207	3	1294	9	Y	1176	1176	0		-0-
*12	11718 X	8118	-0-	-3600	-0-	7389	3	729	9	Y	663	663	0		-0-
*01	20615 X	2698	-0-	-17917	-0-	2482	3	216	9	Y	196	196	0		-0-
02	18620 X	-0-	-0-	-18620	-0-					Y	-0-				-0-
03	20615 X	-0-	-0-	-20615	-0-					Y	-0-				-0-
04	14490 X	-0-	-0-	-14490	-0-					Y	-0-				-0-
*05	12899 X	12899	-0-	-0-	-0-	12737	3	162	9	Y	147	147	0		-0-
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-				-0-
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13729 - 18442															
*07	7688 X	4555	-0-	-3133	-0-	3840	3	715	9	Y	650	650	0		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	8220 X	-0-	-0-	-8220	-0-					Y	-0-				-0-
10	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-				-0-
11	8220 X	1691	-0-	-6529	-0-	1691	3			Y	-0-				-0-
12	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	T. A.	9418	-0-	9418	-0-	7501	3	1917	9	Y	1743	1743	0		-0-
*03	T. A.	7757	-0-	7757	-0-	5886	3	1871	9	Y	1701	1701	0		-0-
*04	T. A.	14539	-0-	14539	-0-	31714	3	3165	9	Y	2877	2877	0		-0-
*05	T. A.	10287	-0-	10287	-0-	42001	3	2283	9	Y	2075	2075	0		-0-
*06	42587 X	586	-0-	-42001	-0-	8004	3	551	9	Y	501	501	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
ESKEW WEST UNIT																
WELL #: 5													RRCID -> 285051		COMPL. DATE 04/24/2019	
													TOTAL DEPTH 12251		PERF.12814 - 20068	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
ESKEW WEST UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 285064	
													COMPL. DATE 04/21/2019		TOTAL DEPTH 12180	
													PERF.12841 - 20497			
*09	28410 X	9645	-0-	-18765	-0-	47	1	8970	3	Y	571	571	0		-0-	
						628	9									
*10	29357 X	18476	-0-	-10881	-0-	17477	3	999	9	Y	908	908	0		-0-	
*11	15150 X	15137	-0-	-13	-0-	14184	3	953	9	Y	866	866	0		-0-	
*12	12989 X	8745	-0-	-4244	-0-	8227	3	518	9	Y	471	471	0		-0-	
*01	18476 X	2827	-0-	-15649	-0-	2681	3	146	9	Y	133	133	0		-0-	
02	16688 X	-0-	-0-	-16688	-0-					Y	-0-				-0-	
03	18476 X	-0-	-0-	-18476	-0-					Y	-0-				-0-	
04	15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	-0-				-0-	
*05	14415 X	14415	-0-	-0-	-0-	14303	3	112	9	Y	102	102	0		-0-	
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-				-0-	
YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU													WELL #: 3		RRCID -> 285142	
													COMPL. DATE 02/22/2019		TOTAL DEPTH 13310	
													PERF.13533 - 19505			
*07	2821 X	592	-0-	-2229	-0-	276	1	290	3	N	24				219	
						26	9									
*08	2821 X	828	-0-	-1993	-0-	372	1	350	3	N	96	168	1		147	
						106	9									
09	870 X	688	-0-	-182	-0-	612	1	4	3	N	65				212	
						72	9									
10	899 X	714	-0-	-185	-0-	659	1	55	9	N	50				262	
11	870 X	424	-0-	-446	-0-	393	1	31	9	N	28				290	
12	837 X	1	-0-	-836	-0-	1	1			N	-0-				290	
01	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-				290	
*02	644 X	455	-0-	-189	-0-	117	1	275	3	N	57	181	1		166	
						63	9									
*03	713 X	486	-0-	-227	-0-	417	1	15	3	N	49				215	
						54	9									
04	576 X	576	-0-	-0-	-0-	548	1	28	9	N	25				240	
05	589 X	589	-0-	-0-	-0-	565	1	24	9	N	22				262	
06	702 X	702	-0-	-0-	-0-	540	1	162	9	N	147				409	
ESKEW WEST UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 285297	
													COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 12239	
													PERF.12923 - 20763			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 3 RRCID -> 285496 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13581 - 18425																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	2356 X	1075	-0-	-0-	-1281	-0-	793	3	282	9	Y	256	256	0			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	8280 X	-0-	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	-0-					-0-
10	8556 X	-0-	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-					-0-
11	8280 X	-0-	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	-0-					-0-
12	1085 X	-0-	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	7339	-0-	-0-	7339	7339	5359	3	1980	9	Y	1800	1800	0			-0-
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 285540 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13519 - 19424																	
*07	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	4682	3	N	608	608	0			-0-
							669	9									
*08	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	8981	3	N	949	949	0			-0-
							1044	9									
09	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	6380	3	N	1022	1022	0			-0-
							1124	9									
10	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	3475	3	N	572	572	0			-0-
							629	9									
11	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	3451	3	N	660	660	0			-0-
							726	9									
12	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	4875	3	N	910	910	0			-0-
							1001	9									
01	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	6911	3	N	934	934	0			-0-
							1027	9									
*02	6020 X	2896	-0-	-0-	-3124	-0-	23	1	2411	3	N	420	420	0			-0-
							462	9									
*03	5921 X	3804	-0-	-0-	-2117	-0-	15	1	3021	3	N	698	698	0			-0-
							768	9									
*04	6450 X	6121	-0-	-0-	-329	-0-	61	1	4958	3	N	1002	1002	0			-0-
							1102	9									
*05	6665 X	6460	-0-	-0-	-205	-0-	63	1	5288	3	N	1008	1008	0			-0-
							1109	9									
06	6450 X	5807	-0-	-0-	-643	-0-	121	1	4730	3	N	869	869	0			-0-
							956	9									

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 999

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333														
A. VAUGHN UNIT A		WELL #:		4		RRCID -> 286169		COMPL. DATE 02/26/2019				TOTAL DEPTH 13093 PERF.13419 - 20016						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-			115 1	6570 3	N			702	702 0				-0-
*08	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-			772 9	7352 3	N			778	778 0				-0-
09	13776 X	13776	-0-	-0-	-0-			54 1	12201 3	N			1371	1371 0				-0-
10	14684 X	14684	-0-	-0-	-0-			856 9	13106 3	N			1370	1370 0				-0-
11	13797 X	13797	-0-	-0-	-0-			67 1	12024 3	N			1495	1495 0				-0-
12	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-			1508 9	10047 3	N			1240	1240 0				-0-
01	11416 X	11416	-0-	-0-	-0-			71 1	10103 3	N			1107	1107 0				-0-
*02	12516 X	1889	-0-	-10627	-0-			1507 9	1697 3	N			160	160 0				-0-
*03	13857 X	1140	-0-	-12717	-0-			128 1	970 3	N			150	150 0				-0-
*04	13410 X	4043	-0-	-9367	-0-			1645 9	3395 3	N			551	551 0				-0-
*05	11501 X	3424	-0-	-8077	-0-			85 1	2993 3	N			359	359 0				-0-
06	11040 X	985	-0-	-10055	-0-			1364 9	942 3	N			17	17 0				-0-
								95 1										
								1218 9										
								16 1										
								176 9										
								5 1										
								165 9										
								42 1										
								606 9										
								36 1										
								395 9										
								24 1										
								19 9										

A. VAUGHN UNIT A					WELL #:	5	RRCID -> 286178	COMPL. DATE 02/26/2019				TOTAL DEPTH 13023 PERF.13287 - 20770						
*07	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-			68 1	3923 3	N			997	997 0				-0-
*08	15092 X	15092	-0-	-0-	-0-			1097 9	11126 3	N			3532	3532 0				-0-
09	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-			81 1	7570 3	N			2132	2132 0				-0-
10	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-			3885 9	8228 3	N			2036	2036 0				-0-
11	11090 X	11090	-0-	-0-	-0-			41 1	8972 3	N			1839	1839 0				-0-
12	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-			2345 9	7550 3	N			1310	1310 0				-0-
01	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-			44 1	7383 3	N			1704	1704 0				-0-
*02	11898 X	11898	-0-	-0-	-0-			2240 9	9885 3	N			1745	1745 0				-0-
*03	17420 X	17420	-0-	-0-	-0-			95 1	14682 3	N			2423	2423 0				-0-
*04	16421 X	16421	-0-	-0-	-0-			2023 9	13834 3	N			2197	2197 0				-0-
*05	15530 X	15530	-0-	-0-	-0-			63 1	13006 3	N			2154	2154 0				-0-
06	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-			1441 9	9806 3	N			1628	1628 0				-0-
								69 1										
								1874 9										
								93 1										
								1920 9										
								73 1										
								2665 9										
								170 1										
								2417 9										
								155 1										
								2369 9										
								251 1										
								1791 9										

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
POGUE UNIT A WELL #: 9DC RRCID -> 287231 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12271 - 21193															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	26	26	0		-0-
						29	9								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	T. A.	86	-0-	86	86	86	3			N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-				-0-
*04	T. A.	113	-0-	113	199	113	3			N	-0-				-0-
*05	T. A.	291	-0-	291	490	291	3			N	-0-				-0-
*06	546 X	56	-0-	-490	-0-	56	3			N	-0-				-0-
RANCHO SALADO WELL #: 2 RRCID -> 288572 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13067 - 18551															
*09	31920 X	16252	-0-	-15668	-0-	763	1	15065	3	N	385	365	1		83
						424	9								
*10	29729 X	16618	-0-	-13111	-0-	879	1	15087	3	N	593	547	1		129
						652	9								
*11	27720 X	14191	-0-	-13529	-0-	950	1	13241	3	N	-0-				129
*12	24526 X	24526	-0-	-0-	-0-	751	1	22943	3	N	756	866	1		19
						832	9								
*01	28653 X	28653	-0-	-0-	-0-	995	1	26485	3	N	1066	915	1		170
						1173	9								
*02	21973 X	21973	-0-	-0-	-0-	746	1	20506	3	N	655	677	1		148
						721	9								
*03	24521 X	22582	-0-	-1939	-0-	1010	1	20804	3	N	698	713	1		133
						768	9								
*04	37275 X	37275	-0-	-0-	-0-	1032	1	35581	3	N	602	659	1		76
						662	9								
*05	28644 X	25196	-0-	-3448	-0-	486	1	24190	3	N	473	481	1		68
						520	9								
06	33911 X	33911	-0-	-0-	-0-	947	1	32380	3	N	531	519	1		80
						584	9								
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 288679 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12355 - 18389															
*09	6360 X	4642	-0-	-1718	-0-	4497	3	145	9	N	132	132	0		-0-
*10	5456 X	5450	-0-	-6	-0-	1	1	5273	3	N	160	160	0		-0-
						176	9								
*11	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	5	1	9608	3	N	313	313	0		-0-
						344	9								
*12	8959 X	7039	-0-	-1920	-0-	6796	3	243	9	N	221	221	0		-0-
*01	8959 X	4892	-0-	-4067	-0-	1	1	4659	3	N	211	211	0		-0-
						232	9								
*02	9296 X	2433	-0-	-6863	-0-	1	1	2228	3	N	185	185	0		-0-
						204	9								
*03	10292 X	3816	-0-	-6476	-0-	3697	3	119	9	N	108	108	0		-0-
*04	9960 X	6638	-0-	-3322	-0-	6036	3	602	9	N	547	547	0		-0-
*05	7037 X	6654	-0-	-383	-0-	47	1	6136	3	N	428	428	0		-0-
						471	9								
06	4740 X	3614	-0-	-1126	-0-	2	1	3499	3	N	103	103	0		-0-
						113	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP															//CONT.// 109333																								
BAKER FAMILY TRUST															WELL #: 7					RRCID -> 288683					COMPL. DATE 03/18/2020					TOTAL DEPTH 12545					PERF.12295 - 18237				
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																
*09	13560	X	9228	-0-	-4332	-0-				9094	3		134	9	N	122		122	0				-0-																
*10	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-				1	1		9532	3	N	430		430	0				-0-																
										473	9																												
*11	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-				6	1		11058	3	N	643		643	0				-0-																
										707	9																												
*12	11160	X	8509	-0-	-2651	-0-				8128	3		381	9	N	346		346	0				-0-																
*01	11160	X	8537	-0-	-2623	-0-				2	1		8140	3	N	359		359	0				-0-																
										395	9																												
*02	10976	X	6247	-0-	-4729	-0-				2	1		5949	3	N	269		269	0				-0-																
										296	9																												
*03	12152	X	4995	-0-	-7157	-0-				4918	3		77	9	N	70		70	0				-0-																
*04	11760	X	6527	-0-	-5233	-0-				5500	3		1027	9	N	934		934	0				-0-																
*05	8525	X	8301	-0-	-224	-0-				62	1		8086	3	N	139		139	0				-0-																
										153	9																												
06	8250	X	5968	-0-	-2282	-0-				3	1		5809	3	N	142		142	0				-0-																
										156	9																												
PULLIN UNIT B															WELL #: 4					RRCID -> 288813					COMPL. DATE 03/13/2020					TOTAL DEPTH 12800					PERF.13093 - 18483				
*09	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-				248	1		9102	3	N	407		407	0				-0-																
										448	9																												
*10	9548	X	9375	-0-	-173	-0-				33	1		8983	3	N	326		326	0				-0-																
										359	9																												
*11	10800	X	6540	-0-	-4260	-0-				71	1		6194	3	N	250		250	0				-0-																
										275	9																												
*12	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-				135	1		12178	3	N	476		476	0				-0-																
										524	9																												
*01	11160	X	5255	-0-	-5905	-0-				63	1		4981	3	N	192		192	0				-0-																
										211	9																												
*02	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-				129	1		11108	3	N	444		444	0				-0-																
										488	9																												
*03	12834	X	10400	-0-	-2434	-0-				103	1		10022	3	N	250		250	0				-0-																
										275	9																												
*04	12420	X	663	-0-	-11757	-0-				663	3				N	-0-							-0-																
*05	12989	X	9917	-0-	-3072	-0-				9517	3		400	9	N	364		364	0				-0-																
06	12570	X	5021	-0-	-7549	-0-				4802	3		219	9	N	199		199	0				-0-																
PULLIN UNIT B															WELL #: 5					RRCID -> 288814					COMPL. DATE 03/13/2020					TOTAL DEPTH 12955					PERF.13209 - 18920				
*09	16500	X	7201	-0-	-9299	-0-				179	1		6570	3	N	411		411	0				-0-																
										452	9																												
*10	17050	X	10298	-0-	-6752	-0-				37	1		10101	3	N	145		145	0				-0-																
										160	9																												
*11	15690	X	2313	-0-	-13377	-0-				26	1		2284	3	N	3		3	0				-0-																
										3	9																												
*12	9951	X	135	-0-	-9816	-0-				1	1		130	3	N	4		4	0				-0-																
										4	9																												
*01	10292	X	6103	-0-	-4189	-0-				73	1		5784	3	N	224		224	0				-0-																
										246	9																												
*02	9296	X	2519	-0-	-6777	-0-				27	1		2335	3	N	143		143	0				-0-																
										157	9																												
*03	10292	X	3741	-0-	-6551	-0-				36	1		3525	3	N	164		164	0				-0-																
										180	9																												
*04	5910	X	2288	-0-	-3622	-0-				2249	3		39	9	N	35		35	0				-0-																
*05	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-				7941	3		372	9	N	338		338	0				-0-																
06	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-				10558	3		623	9	N	566		566	0				-0-																

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PULLIN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 288815 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13160 - 18802														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	198 1	7282 3	N		307	307 0		-0-
							338 9							
*10	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	24 1	6516 3	N		294	294 0		-0-
							323 9							
*11	7770	X	4783	-0-	-2987	-0-	52 1	4523 3	N		189	189 0		-0-
							208 9							
*12	8091	X	7756	-0-	-335	-0-	82 1	7369 3	N		277	277 0		-0-
							305 9							
*01	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	131 1	10377 3	N		357	357 0		-0-
							393 9							
*02	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	99 1	8494 3	N		322	322 0		-0-
							354 9							
*03	7750	X	4866	-0-	-2884	-0-	47 1	4620 3	N		181	181 0		-0-
							199 9							
*04	10560	X	465	-0-	-10095	-0-	465 3		N		-0-			-0-
*05	10912	X	9065	-0-	-1847	-0-	8718 3	347 9	N		315	315 0		-0-
06	10560	X	9447	-0-	-1113	-0-	8948 3	499 9	N		454	454 0		-0-
PULLIN UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 288825 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13225 - 18833														
*09	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	218 1	8010 3	N		433	433 0		-0-
							476 9							
*10	9145	X	9135	-0-	-10	-0-	32 1	8631 3	N		429	429 0		-0-
							472 9							
*11	8850	X	6689	-0-	-2161	-0-	72 1	6301 3	N		287	287 0		-0-
							316 9							
*12	9145	X	8360	-0-	-785	-0-	87 1	7892 3	N		346	346 0		-0-
							381 9							
*01	9145	X	5697	-0-	-3448	-0-	67 1	5362 3	N		244	244 0		-0-
							268 9							
*02	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	114 1	9880 3	N		450	450 0		-0-
							495 9							
*03	9145	X	6265	-0-	-2880	-0-	61 1	5918 3	N		260	260 0		-0-
							286 9							
*04	8100	X	603	-0-	-7497	-0-	603 3		N		-0-			-0-
*05	11470	X	366	-0-	-11104	-0-	366 3		N		-0-			-0-
06	11100	X	1531	-0-	-9569	-0-	1357 3	174 9	N		158	158 0		-0-
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 288830 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12295 - 18235														
*09	14370	X	3659	-0-	-10711	-0-	3107 3	552 9	N		502	502 0		-0-
*10	14849	X	5245	-0-	-9604	-0-	1 1	4454 3	N		718	718 0		-0-
							790 9							
*11	14370	X	7592	-0-	-6778	-0-	4 1	6547 3	N		946	946 0		-0-
							1041 9							
*12	12245	X	6252	-0-	-5993	-0-	5423 3	829 9	N		754	754 0		-0-
*01	12245	X	332	-0-	-11913	-0-	204 3	128 9	N		116	116 0		-0-
*02	7084	X	871	-0-	-6213	-0-	753 3	118 9	N		107	107 0		-0-
*03	7843	X	3484	-0-	-4359	-0-	3409 3	75 9	N		68	68 0		-0-
*04	7590	X	1052	-0-	-6538	-0-	985 3	67 9	N		61	61 0		-0-
*05	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	48 1	6281 3	N		477	477 0		-0-
							525 9							
06	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	6 1	9505 3	N		592	592 0		-0-
							651 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BAKER FAMILY TRUST														
WELL #: 9 RRCID -> 288887 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12322 - 18158														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
*09	17970 X	9662	-0-	-8308	-0-	8746	3	916	9	N	833	833	0	-0-
*10	18569 X	8552	-0-	-10017	-0-	1	1	7780	3	N	701	701	0	-0-
						771	9							
*11	17970 X	16668	-0-	-1302	-0-	8	1	15146	3	N	1376	1376	0	-0-
						1514	9							
*12	15376 X	13088	-0-	-2288	-0-	11789	3	1299	9	N	1181	1181	0	-0-
*01	15376 X	10322	-0-	-5054	-0-	2	1	9030	3	N	1173	1173	0	-0-
						1290	9							
*02	15568 X	6403	-0-	-9165	-0-	1	1	5469	3	N	848	848	0	-0-
						933	9							
*03	17236 X	6759	-0-	-10477	-0-	1	1	6205	3	N	503	503	0	-0-
						553	9							
*04	16680 X	10418	-0-	-6262	-0-	9146	3	1272	9	N	1156	1156	0	-0-
*05	13082 X	10622	-0-	-2460	-0-	72	1	9428	3	N	1020	1020	0	-0-
						1122	9							
06	9990 X	9901	-0-	-89	-0-	5	1	8515	3	N	1255	1255	0	-0-
						1381	9							
PULLIN UNIT B														
WELL #: 8 RRCID -> 288905 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13096 - 18611														
*09	8340 X	6444	-0-	-1896	-0-	163	1	5969	3	N	284	284	0	-0-
						312	9							
*10	7719 X	6317	-0-	-1402	-0-	22	1	5910	3	N	350	350	0	-0-
						385	9							
*11	7470 X	4915	-0-	-2555	-0-	51	1	4492	3	N	338	338	0	-0-
						372	9							
*12	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	81	1	7343	3	N	603	603	0	-0-
						663	9							
*01	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	96	1	7616	3	N	404	404	0	-0-
						444	9							
*02	5992 X	437	-0-	-5555	-0-	5	1	410	3	N	20	20	0	-0-
						22	9							
*03	6634 X	1662	-0-	-4972	-0-	16	1	1591	3	N	50	50	0	-0-
						55	9							
*04	6420 X	224	-0-	-6196	-0-	224	3			N	-0-			-0-
*05	6634 X	406	-0-	-6228	-0-	406	3			N	-0-			-0-
06	6420 X	1069	-0-	-5351	-0-	1069	3			N	-0-			-0-
PULLIN UNIT B														
WELL #: 3 RRCID -> 288906 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13187 - 18771														
*09	436 X	436	-0-	-0-	-0-	12	1	424	3	N	-0-			-0-
*10	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	3	1	944	3	N	61	61	0	-0-
						67	9							
*11	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	49	1	4331	3	N	300	300	0	-0-
						330	9							
*12	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	37	1	3360	3	N	150	150	0	-0-
						165	9							
*01	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	23	1	1818	3	N	92	92	0	-0-
						101	9							
*02	4396 X	2593	-0-	-1803	-0-	27	1	2377	3	N	172	172	0	-0-
						189	9							
*03	4867 X	4239	-0-	-628	-0-	39	1	3831	3	N	335	335	0	-0-
						369	9							
*04	4710 X	1211	-0-	-3499	-0-	1191	3	20	9	N	18	18	0	-0-
*05	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4426	3	288	9	N	262	262	0	-0-
06	4110 X	3366	-0-	-744	-0-	3190	3	176	9	N	160	160	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 #: 8															RRCID -> 289324															COMPL. DATE 10/14/2019															TOTAL DEPTH 6344															PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																												
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT							-0-																																																											
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT							-0-																																																											
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT							-0-																																																											
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT							-0-																																																											
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT							-0-																																																											
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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																																									
*09	4770	X	4323	-0-	-447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	3340	3	N	689	689	0	-0-																																																																					
												758	9																																																																												
*10	4464	X	3195	-0-	-1269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	2486	3	N	511	511	0	-0-																																																																					
												562	9																																																																												
*11	4320	X	3619	-0-	-701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	2801	3	N	606	606	0	-0-																																																																					
												667	9																																																																												
*12	4464	X	399	-0-	-4065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	N	67	67	0	-0-																																																																					
												74	9																																																																												
*01	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4686	3	759	9	N	690	690	0	-0-																																																																					
*02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	3479	3	N	742	742	0	-0-																																																																					
												816	9																																																																												
*03	3534	X	2468	-0-	-1066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1787	3	N	494	494	0	-0-																																																																					
												543	9																																																																												
*04	3420	X	3141	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	2551	3	N	467	467	0	-0-																																																																					
												514	9																																																																												
*05	3534	X	363	-0-	-3171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	256	3	N	60	60	0	-0-																																																																					
												66	9																																																																												
06	3420	X	3084	-0-	-336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	2250	3	N	623	623	0	-0-																																																																					
												685	9																																																																												
F. MALEK UNIT D																																	WELL #: 4			RRCID -> 289986			COMPL. DATE 02/10/2022			TOTAL DEPTH 12201			PERF.12625			- 18415																																									
*09	8760	X	7598	-0-	-1162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	5639	3	N	1436	1436	0	-0-																																																																					
												1580	9																																																																												
*10	9052	X	8149	-0-	-903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	6171	3	N	1467	1467	0	-0-																																																																					
												1614	9																																																																												
*11	8760	X	8555	-0-	-205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	6614	3	N	1437	1437	0	-0-																																																																					
												1581	9																																																																												
*12	8928	X	1142	-0-	-7786	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	869	3	N	195	195	0	-0-																																																																					
												215	9																																																																												
*01	8153	X	5887	-0-	-2266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4955	3	932	9	N	847	847	0	-0-																																																																					
*02	7980	X	200	-0-	-7780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	30	30	0	-0-																																																																					
												33	9																																																																												
*03	8835	X	49	-0-	-8786	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-																																																																								
*04	8550	X	4433	-0-	-4117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	3447	3	N	803	803	0	-0-																																																																					
												883	9																																																																												
*05	5890	X	122	-0-	-5768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	N	32	32	0	-0-																																																																					
												35	9																																																																												
06	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	4801	3	N	1979	1979	0	-0-																																																																					
												2177	9																																																																												

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
F. MALEK UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 289992 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12548 - 18659															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	9990 X	6931	-0-	-3059	-0-	370	1	5494	3	N	970	970	0		-0-
						1067	9								
*10	10323 X	6051	-0-	-4272	-0-	273	1	4625	3	N	1048	1048	0		-0-
						1153	9								
*11	9990 X	5484	-0-	-4506	-0-	232	1	4249	3	N	912	912	0		-0-
						1003	9								
*12	9517 X	845	-0-	-8672	-0-	45	1	665	3	N	123	123	0		-0-
						135	9								
*01	7254 X	4136	-0-	-3118	-0-	3682	3	454	9	N	413	413	0		-0-
*02	6468 X	6373	-0-	-95	-0-	318	1	5030	3	N	932	932	0		-0-
						1025	9								
*03	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	404	1	5168	3	N	1166	1166	0		-0-
						1283	9								
*04	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	167	1	5559	3	N	1127	1127	0		-0-
						1240	9								
*05	7068 X	80	-0-	-6988	-0-	11	1	65	3	N	4	4	0		-0-
						4	9								
06	6840 X	25	-0-	-6815	-0-	2	1	23	3	N	-0-				-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 290097 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12457 - 19494															
*09	14220 X	1832	-0-	-12388	-0-	97	1	1437	3	N	271	271	0		-0-
						298	9								
*10	14694 X	4533	-0-	-10161	-0-	206	1	3480	3	N	770	770	0		-0-
						847	9								
*11	14220 X	5438	-0-	-8782	-0-	225	1	4142	3	N	974	974	0		-0-
						1071	9								
*12	13082 X	64	-0-	-13018	-0-	4	1	53	3	N	6	6	0		-0-
						7	9								
*01	10106 X	998	-0-	-9108	-0-	860	3	138	9	N	125	125	0		-0-
*02	5068 X	1519	-0-	-3549	-0-	64	1	1020	3	N	395	395	0		-0-
						435	9								
*03	5611 X	591	-0-	-5020	-0-	39	1	494	3	N	53	53	0		-0-
						58	9								
*04	5430 X	180	-0-	-5250	-0-	5	1	175	3	N	-0-				-0-
*05	1674 X	71	-0-	-1603	-0-	10	1	61	3	N	-0-				-0-
06	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	253	1	3748	3	N	363	363	0		-0-
						399	9								
F. MALEK UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 290278 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12570 - 18401															
*09	10050 X	4365	-0-	-5685	-0-	229	1	3391	3	N	677	677	0		-0-
						745	9								
*10	9455 X	8108	-0-	-1347	-0-	388	1	6550	3	N	1064	1064	0		-0-
						1170	9								
*11	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	377	1	6920	3	N	1162	1162	0		-0-
						1278	9								
*12	4526 X	1088	-0-	-3438	-0-	58	1	864	3	N	151	151	0		-0-
						166	9								
*01	12441 X	12441	-0-	-0-	-0-	10614	3	1827	9	N	1661	1661	0		-0-
*02	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	556	1	8809	3	N	1334	1334	0		-0-
						1467	9								
*03	8866 X	8655	-0-	-211	-0-	516	1	6617	3	N	1384	1384	0		-0-
						1522	9								
*04	12030 X	9720	-0-	-2310	-0-	240	1	7991	3	N	1354	1354	0		-0-
						1489	9								
*05	12431 X	1421	-0-	-11010	-0-	134	1	850	3	N	397	397	0		-0-
						437	9								
06	15326 X	15326	-0-	-0-	-0-	691	1	10412	3	N	3839	3839	0		-0-
						4223	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 #:	7	RRCID -> 290279		COMPL.	DATE 02/14/2022	TOTAL	DEPTH 12239	PERF.12410	- 19100						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	11580	X	11168	-0-		-412		-0-	604 1612	1 9	8952	3	N	1465	1465	0			-0-
*10	11966	X	11491	-0-		-475		-0-	547 1703	1 9	9241	3	N	1548	1548	0			-0-
*11	11580	X	9992	-0-		-1588		-0-	442 1453	1 9	8097	3	N	1321	1321	0			-0-
*12	11532	X	1274	-0-		-10258		-0-	70 165	1 9	1039	3	N	150	150	0			-0-
*01	11532	X	10759	-0-		-773		-0-	9719 3		1040	9	N	945	944	0	1	8	-0-
*02	10416	X	6113	-0-		-4303		-0-	325 659	1 9	5129	3	N	599	599	0			-0-
*03	11501	X	1071	-0-		-10430		-0-	69 120	1 9	882	3	N	109	109	0			-0-
*04	10410	X	294	-0-		-10116		-0-	7 44	1 9	243	3	N	40	40	0			-0-
*05	10757	X	192	-0-		-10565		-0-	19 52	1 9	121	3	N	47	47	0			-0-
06	10410	X	1514	-0-		-8896		-0-	79 259	1 9	1176	3	N	235	235	0			-0-
WILLEKE UNIT A					WELL #:	6	RRCID -> 290831	COMPL.	DATE 11/12/2021	TOTAL	DEPTH 13358	PERF.13364	- 18397						
*07	3100	N	10666	-0-		7566		222693	8838	3	1828	9	N	1662	1662	0			-0-
*08	3100	N	19019	-0-		15919		238612	17107	3	1912	9	N	1738	1738	0			-0-
09	3000	N	25603	-0-		22603		261215	21793	3	3810	9	N	3464	3464	0			-0-
10	3100	N	25262	-0-		22162		283377	21665	3	3597	9	N	3270	3270	0			-0-
11	3000	N	33874	-0-		30874		314251	30216	3	3658	9	N	3325	3325	0			-0-
12	3100	N	13973	-0-		10873		325124	11745	3	2228	9	N	2025	2025	0			-0-
*01	3100	N	18333	-0-		15233		340357	15510	3	2823	9	N	2566	2566	0			-0-
*02	358245	X	17888	-0-		-340357		-0-	15165	3	2723	9	N	2475	2475	0			-0-
*03	19920	X	19920	-0-		-0-		-0-	17160	3	2760	9	N	2509	2509	0			-0-
*04	21892	X	21892	-0-		-0-		-0-	18456	3	3436	9	N	3124	3124	0			-0-
*05	19613	X	19613	-0-		-0-		-0-	16636	3	2977	9	N	2706	2706	0			-0-
06	17792	X	17792	-0-		-0-		-0-	15017	3	2775	9	N	2523	2523	0			-0-
WILLEKE UNIT A					WELL #:	3	RRCID -> 290837	COMPL.	DATE 11/14/2021	TOTAL	DEPTH 13575	PERF.13575	- 18365						
01	0 Z		-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-					-0-
02	0 Z		-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-					-0-
03	0 Z		-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
WILLEKE UNIT A					WELL #:	4	RRCID -> 290838	COMPL.	DATE 11/14/2021	TOTAL	DEPTH 13221	PERF.13396	- 18073						
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
WILLEKE UNIT A					WELL #:	7	RRCID -> 290862	COMPL.	DATE 11/10/2021	TOTAL	DEPTH 13362	PERF.13362	- 17993						
01	0 Z		-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-					-0-
02	0 Z		-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-					-0-
03	0 Z		-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
WILLEKE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 290863 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13534 - 18376																		
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
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	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	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1502	3	274	9	N	249	249	0					-0-
*08	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	9800	3	3296	9	N	2996	2996	0					-0-
09	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	7682	3	3872	9	N	3520	3520	0					-0-
10	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	7230	3	1935	9	N	1759	1759	0					-0-
11	16090 X	16090	-0-	-0-	-0-	12209	3	3881	9	N	3528	3528	0					-0-
12	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	7385	3	2644	9	N	2404	2404	0					-0-
01	18333 X	18333	-0-	-0-	-0-	13850	3	4483	9	N	4075	4075	0					-0-
*02	14700 X	7114	-0-	-7586	-0-	5324	3	1790	9	N	1627	1627	0					-0-
*03	16275 X	10252	-0-	-6023	-0-	7661	3	2591	9	N	2355	2355	0					-0-
*04	15750 X	9142	-0-	-6608	-0-	6806	3	2336	9	N	2124	2124	0					-0-
*05	16275 X	8824	-0-	-7451	-0-	6628	3	2196	9	N	1996	1996	0					-0-
06	15750 X	7211	-0-	-8539	-0-	5416	3	1795	9	N	1632	1632	0					-0-
GROSS MIXON USW B WELL #: 1 RRCID -> 290922 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13002 - 20706																		
*07	868 X	868	-0-	-0-	-0-	693	3	175	9	N	159	159	0					-0-
*08	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	7473	3	1604	9	N	1458	1458	0					-0-
09	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	6751	3	1647	9	N	1497	1497	0					-0-
10	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	6336	3	1449	9	N	1317	1317	0					-0-
11	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	5632	3	1573	9	N	1430	1430	0					-0-
12	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	6376	3	1749	9	N	1590	1590	0					-0-
01	8618 X	7651	-0-	-967	-0-	6123	3	1528	9	N	1389	1389	0					-0-
02	6048 X	-0-	-0-	-6048	-0-					N	-0-							-0-
03	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-							-0-
*04	6480 X	2103	-0-	-4377	-0-	1575	3	528	9	N	480	480	0					-0-
*05	6696 X	6517	-0-	-179	-0-	5092	3	1425	9	N	1295	1295	0					-0-
06	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	5123	3	1375	9	N	1250	1250	0					-0-
GROSS MIXON USW D WELL #: 1 RRCID -> 290995 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12891 PERF.12897 - 20997																		
*07	26226 X	10754	-0-	-15472	-0-	8985	3	1769	9	N	1608	1608	0					-0-
*08	24428 X	7785	-0-	-16643	-0-	6367	3	1418	9	N	1289	1289	0					-0-
09	22560 X	21628	-0-	-932	-0-	17545	3	4083	9	N	3712	3712	0					-0-
10	22227 X	20297	-0-	-1930	-0-	16493	3	3804	9	N	3458	3458	0					-0-
11	21510 X	19258	-0-	-2252	-0-	15662	3	3596	9	N	3269	3269	0					-0-
12	22351 X	16521	-0-	-5830	-0-	13401	3	3120	9	N	2836	2836	0					-0-
01	22351 X	20083	-0-	-2268	-0-	16257	3	3826	9	N	3478	3478	0					-0-
*02	16100 X	16070	-0-	-30	-0-	12933	3	3137	9	N	2852	2852	0					-0-
*03	19718 X	19718	-0-	-0-	-0-	15919	3	3799	9	N	3454	3454	0					-0-
*04	18523 X	18523	-0-	-0-	-0-	15039	3	3484	9	N	3167	3167	0					-0-
*05	17825 X	17250	-0-	-575	-0-	14177	3	3073	9	N	2794	2794	0					-0-
06	17250 X	15448	-0-	-1802	-0-	12610	3	2838	9	N	2580	2580	0					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291029 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404															
M	ALLOW CODE	GAS 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	18879 X	1678	-0-	-17201	-0-	1476	3	202	9	N	184	184	0		-0-
*08	18879 X	15374	-0-	-3505	-0-	13780	3	1594	9	N	1449	1449	0		-0-
09	15210 X	11177	-0-	-4033	-0-	8722	3	2455	9	N	2232	2232	0		-0-
10	15004 X	10609	-0-	-4395	-0-	8439	3	2170	9	N	1973	1973	0		-0-
11	14880 X	9228	-0-	-5652	-0-	7647	3	1581	9	N	1437	1437	0		-0-
12	15376 X	9440	-0-	-5936	-0-	7909	3	1531	9	N	1392	1392	0		-0-
01	15376 X	7653	-0-	-7723	-0-	6200	3	1453	9	N	1321	1321	0		-0-
*02	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	7033	3	1863	9	N	1694	1694	0		-0-
*03	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	8071	3	2517	9	N	2288	2288	0		-0-
*04	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	7150	3	2181	9	N	1983	1983	0		-0-
*05	8835 X	6482	-0-	-2353	-0-	5050	3	1432	9	N	1302	1302	0		-0-
06	8550 X	6737	-0-	-1813	-0-	5253	3	1484	9	N	1349	1349	0		-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 291827 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13123 - 22314															
*07	19685 X	8908	-0-	-10777	-0-	7461	3	1447	9	N	1315	1315	0		-0-
*08	19854 X	19854	-0-	-0-	-0-	16708	3	3146	9	N	2860	2860	0		-0-
09	19920 X	18778	-0-	-1142	-0-	15523	3	3255	9	N	2959	2959	0		-0-
10	20584 X	16681	-0-	-3903	-0-	14131	3	2550	9	N	2318	2318	0		-0-
11	19920 X	13262	-0-	-6658	-0-	11163	3	2099	9	N	1908	1908	0		-0-
12	19840 X	18647	-0-	-1193	-0-	14973	3	3674	9	N	3340	3340	0		-0-
01	19840 X	19748	-0-	-92	-0-	16352	3	3396	9	N	3087	3087	0		-0-
*02	17568 X	17568	-0-	-0-	-0-	14847	3	2721	9	N	2474	2474	0		-0-
*03	18662 X	14718	-0-	-3944	-0-	12126	3	2592	9	N	2356	2356	0		-0-
*04	19110 X	17529	-0-	-1581	-0-	14058	3	3471	9	N	3155	3155	0		-0-
*05	19747 X	6960	-0-	-12787	-0-	5629	3	1331	9	N	1210	1210	0		-0-
06	19110 X	13278	-0-	-5832	-0-	10872	3	2406	9	N	2187	2187	0		-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291831 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13052 - 21308															
*07	11997 X	5349	-0-	-6648	-0-	4527	3	822	9	N	747	747	0		-0-
*08	13804 X	13804	-0-	-0-	-0-	11933	3	1871	9	N	1701	1701	0		-0-
09	11010 X	9572	-0-	-1438	-0-	7943	3	1629	9	N	1481	1481	0		-0-
10	10416 X	7962	-0-	-2454	-0-	6794	3	1168	9	N	1062	1062	0		-0-
11	13350 X	11655	-0-	-1695	-0-	10016	3	1639	9	N	1490	1490	0		-0-
12	13795 X	12319	-0-	-1476	-0-	10132	3	2187	9	N	1988	1988	0		-0-
01	13795 X	12252	-0-	-1543	-0-	10240	3	2012	9	N	1829	1829	0		-0-
*02	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	9611	3	1730	9	N	1573	1573	0		-0-
*03	12307 X	11310	-0-	-997	-0-	9320	3	1990	9	N	1809	1809	0		-0-
*04	11910 X	10573	-0-	-1337	-0-	8809	3	1764	9	N	1604	1604	0		-0-
*05	12307 X	4923	-0-	-7384	-0-	4200	3	723	9	N	657	657	0		-0-
06	11910 X	9175	-0-	-2735	-0-	7551	3	1624	9	N	1476	1476	0		-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW C WELL #: 1 RRCID -> 291833 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13156 - 21565															
*07	28706 X	10758	-0-	-17948	-0-	9451	3	1307	9	N	1188	1188	0		-0-
*08	27528 X	21486	-0-	-6042	-0-	18872	3	2614	9	N	2376	2376	0		-0-
09	30301 X	30301	-0-	-0-	-0-	27434	3	2867	9	N	2606	2606	0		-0-
10	25451 X	10088	-0-	-15363	-0-	8790	3	1298	9	N	1180	1180	0		-0-
11	21750 X	12287	-0-	-9463	-0-	10679	3	1608	9	N	1462	1462	0		-0-
12	31310 X	2744	-0-	-28566	-0-	1704	3	1040	9	N	945	945	0		-0-
01	31310 X	-0-	-0-	-31310	-0-					N	-0-				-0-
02	28280 X	129	-0-	-28151	-0-	11	3	118	9	N	107	107	0		-0-
*03	12710 X	4054	-0-	-8656	-0-	3087	3	967	9	N	879	879	0		-0-
04	12300 X	681	-0-	-11619	-0-	55	3	626	9	N	569	569	0		-0-
*05	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	2451	3	827	9	N	752	752	0		-0-
06	3930 X	2667	-0-	-1263	-0-	2001	3	666	9	N	605	605	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	EOM BALANCE																		
*09	18665 X	18665	-0-	-0-	-0-	-0-		16215	3	2450	9	N		2227		2227	0				-0-																		
*10	20005 X	20005	-0-	-0-	-0-	-0-		17457	3	2548	9	N		2316		2316	0				-0-																		
*11	13648 X	13648	-0-	-0-	-0-	-0-		12280	3	1368	9	N		1244		1244	0				-0-																		
*12	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	-0-		7125	3	1085	9	N		986		986	0				-0-																		
*01	15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	-0-		13200	3	2056	9	N		1869		1869	0				-0-																		
*02	18060 X	13756	-0-	-4304	-0-	-0-		12050	3	1706	9	N		1551		1551	0				-0-																		
*03	19995 X	10934	-0-	-9061	-0-	-0-		9430	3	1504	9	N		1367		1367	0				-0-																		
*04	15050 X	15050	-0-	-0-	-0-	-0-		12968	3	2082	9	N		1893		1893	0				-0-																		
*05	15605 X	15605	-0-	-0-	-0-	-0-		13514	3	2091	9	N		1901		1901	0				-0-																		
06	14760 X	14205	-0-	-555	-0-	-0-		12263	3	1942	9	N		1765		1765	0				-0-																		

LIVE BEE UNIT B					WELL #: 2					RRCID -> 291909					COMPL. DATE 10/12/2022					TOTAL DEPTH 12530					PERF.12491 - 20095														
*09	22740 X	19579	-0-	-3161	-0-	-0-		17180	3	2399	9	N		2181		2181	0				-0-																		
*10	22227 X	21503	-0-	-724	-0-	-0-		19080	3	2423	9	N		2203		2203	0				-0-																		
*11	20370 X	10147	-0-	-10223	-0-	-0-		9224	3	923	9	N		839		839	0				-0-																		
*12	20243 X	18149	-0-	-2094	-0-	-0-		16044	3	2105	9	N		1914		1914	0				-0-																		
*01	21514 X	18191	-0-	-3323	-0-	-0-		16066	3	2125	9	N		1932		1932	0				-0-																		
*02	19432 X	15345	-0-	-4087	-0-	-0-		13637	3	1708	9	N		1553		1553	0				-0-																		
*03	21514 X	12007	-0-	-9507	-0-	-0-		10552	3	1455	9	N		1323		1323	0				-0-																		
*04	17610 X	14688	-0-	-2922	-0-	-0-		13106	3	1582	9	N		1438		1438	0				-0-																		
*05	18197 X	15325	-0-	-2872	-0-	-0-		13480	3	1845	9	N		1677		1677	0				-0-																		
06	17610 X	13820	-0-	-3790	-0-	-0-		12181	3	1639	9	N		1490		1490	0				-0-																		

F. MALEK UNIT D					WELL #: 11					RRCID -> 291914					COMPL. DATE 02/08/2022					TOTAL DEPTH 12215					PERF.12707 - 20505														
*09	19140 X	15454	-0-	-3686	-0-	-0-		348	1	12806	3	N		2091		2091	0				-0-																		
								2300	9																														
*10	18042 X	14060	-0-	-3982	-0-	-0-		354	1	11233	3	N		2248		2248	0				-0-																		
								2473	9																														
*11	18120 X	906	-0-	-17214	-0-	-0-		25	1	729	3	N		138		138	0				-0-																		
								152	9																														
*12	18724 X	122	-0-	-18602	-0-	-0-		6	1	116	3	N		-0-							-0-																		
*01	18724 X	127	-0-	-18597	-0-	-0-		4	1	122	3	N		1		1	0				-0-																		
								1	9																														
*02	12600 X	167	-0-	-12433	-0-	-0-		6	1	161	3	N		-0-							-0-																		
*03	13950 X	154	-0-	-13796	-0-	-0-		5	1	136	3	N		12		12	0				-0-																		
								13	9																														
*04	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	4341	3	N		962		962	0				-0-																		
								1058	9																														
05	186 X	2	-0-	-184	-0-	-0-		2	3			N		-0-							-0-																		
06	23691 X	23691	-0-	-0-	-0-	-0-		353	1	20190	3	N		2862		2862	0				-0-																		
								3148	9																														

TAYLOR FARMS, INC.					WELL #: 8					RRCID -> 291930					COMPL. DATE 09/09/2022					TOTAL DEPTH 12402					PERF.12100 - 18328														
*09	11010 X	8492	-0-	-2518	-0-	-0-		7072	3	1420	9	N		1291		1291	0				-0-																		
*10	11377 X	8873	-0-	-2504	-0-	-0-		7414	3	1459	9	N		1326		1326	0				-0-																		
*11	11010 X	7819	-0-	-3191	-0-	-0-		6509	3	1310	9	N		1191		1191	0				-0-																		
*12	10354 X	8386	-0-	-1968	-0-	-0-		7191	3	1195	9	N		1086		1086	0				-0-																		
*01	9858 X	1345	-0-	-8513	-0-	-0-		1159	3	186	9	N		169		169	0				-0-																		
*02	7924 X	4747	-0-	-3177	-0-	-0-		4480	3	267	9	N		243		243	0				-0-																		
*03	8773 X	6850	-0-	-1923	-0-	-0-		5496	3	1354	9	N		1231		1231	0				-0-																		
*04	8130 X	5387	-0-	-2743	-0-	-0-		4066	3	1321	9	N		1201		1201	0				-0-																		
*05	8401 X	4670	-0-	-3731	-0-	-0-		3677	3	993	9	N		903		903	0				-0-																		
06	6630 X	4031	-0-	-2599	-0-	-0-		3386	3	645	9	N		586		586	0				-0-																		

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SPEARY A - A VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291941 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13370 - 19950															
M	ALLOW 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	23653 X	6743	-0-	-16910	-0-	5432	3	1311	9	N	1192	1192	0		-0-
*08	21948 X	15670	-0-	-6278	-0-	12489	3	3181	9	N	2892	2892	0		-0-
09	16200 X	15555	-0-	-645	-0-	11860	3	3695	9	N	3359	3359	0		-0-
10	15779 X	11469	-0-	-4310	-0-	9307	3	2162	9	N	1965	1965	0		-0-
11	15150 X	11005	-0-	-4145	-0-	8328	3	2677	9	N	2434	2434	0		-0-
12	16089 X	12244	-0-	-3845	-0-	9633	3	2611	9	N	2374	2374	0		-0-
01	18137 X	18137	-0-	-0-	-0-	15413	3	2724	9	N	2476	2476	0		-0-
*02	17175 X	17175	-0-	-0-	-0-	14823	3	2352	9	N	2138	2138	0		-0-
*03	21384 X	21384	-0-	-0-	-0-	19093	3	2291	9	N	2083	2083	0		-0-
*04	22129 X	22129	-0-	-0-	-0-	19086	3	3043	9	N	2766	2766	0		-0-
*05	19003 X	16435	-0-	-2568	-0-	13697	3	2738	9	N	2489	2489	0		-0-
06	20700 X	15862	-0-	-4838	-0-	13214	3	2648	9	N	2407	2407	0		-0-
DOBIE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 292021 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12586 - 21700															
*09	29370 X	11199	-0-	-18171	-0-	10694	3	505	9	N	459	459	0		-0-
*10	29374 X	29374	-0-	-0-	-0-	25769	3	3605	9	N	3277	3277	0		-0-
*11	44458 X	44458	-0-	-0-	-0-	39475	3	4983	9	N	4530	4530	0		-0-
*12	24684 X	24684	-0-	-0-	-0-	21998	3	2686	9	N	2442	2442	0		-0-
*01	29388 X	14976	-0-	-14412	-0-	13548	3	1428	9	N	1298	1298	0		-0-
*02	41496 X	10730	-0-	-30766	-0-	9853	3	877	9	N	797	797	0		-0-
*03	45942 X	10328	-0-	-35614	-0-	9611	3	717	9	N	652	652	0		-0-
*04	44460 X	13997	-0-	-30463	-0-	12744	3	1253	9	N	1139	1139	0		-0-
*05	24676 X	11399	-0-	-13277	-0-	10559	3	840	9	N	764	764	0		-0-
06	14490 X	9747	-0-	-4743	-0-	9116	3	631	9	N	574	574	0		-0-
DOBIE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 292022 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12487 - 21239															
*09	21030 X	20298	-0-	-732	-0-	19119	3	1179	9	N	1072	1072	0		-0-
*10	22863 X	22863	-0-	-0-	-0-	21611	3	1252	9	N	1138	1138	0		-0-
*11	21030 X	19569	-0-	-1461	-0-	18326	3	1243	9	N	1130	1130	0		-0-
*12	20987 X	16504	-0-	-4483	-0-	15361	3	1143	9	N	1039	1039	0		-0-
*01	22878 X	15748	-0-	-7130	-0-	14650	3	1098	9	N	998	998	0		-0-
*02	20664 X	12931	-0-	-7733	-0-	12059	3	872	9	N	793	793	0		-0-
*03	22878 X	13593	-0-	-9285	-0-	12713	3	880	9	N	800	800	0		-0-
*04	19560 X	15896	-0-	-3664	-0-	14721	3	1175	9	N	1068	1068	0		-0-
*05	16492 X	13326	-0-	-3166	-0-	12251	3	1075	9	N	977	977	0		-0-
06	15240 X	11512	-0-	-3728	-0-	10579	3	933	9	N	848	848	0		-0-
LIVE BEE UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 292030 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12420 - 20044															
*09	20910 X	13950	-0-	-6960	-0-	12135	3	1815	9	N	1650	1650	0		-0-
*10	19034 X	11782	-0-	-7252	-0-	10319	3	1463	9	N	1330	1330	0		-0-
*11	16950 X	9384	-0-	-7566	-0-	8170	3	1214	9	N	1104	1104	0		-0-
*12	16466 X	16466	-0-	-0-	-0-	14370	3	2096	9	N	1905	1905	0		-0-
*01	16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	14277	3	1791	9	N	1628	1628	0		-0-
*02	13020 X	12158	-0-	-862	-0-	10705	3	1453	9	N	1321	1321	0		-0-
*03	16461 X	8040	-0-	-8421	-0-	6995	3	1045	9	N	950	950	0		-0-
*04	15930 X	10675	-0-	-5255	-0-	9291	3	1384	9	N	1258	1258	0		-0-
*05	16461 X	12576	-0-	-3885	-0-	11025	3	1551	9	N	1410	1410	0		-0-
06	15540 X	11013	-0-	-4527	-0-	9668	3	1345	9	N	1223	1223	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LIVE BEE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292034 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12463 - 20034														
M	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
*09	13710 X	11446	-0-	-2264	-0-	10200	3	1246	9	N	1133	1133	0	-0-
*10	13206 X	9612	-0-	-3594	-0-	8384	3	1228	9	N	1116	1116	0	-0-
*11	18240 X	5815	-0-	-12425	-0-	5098	3	717	9	N	652	652	0	-0-
*12	18848 X	9711	-0-	-9137	-0-	8449	3	1262	9	N	1147	1147	0	-0-
*01	18848 X	8817	-0-	-10031	-0-	7726	3	1091	9	N	992	992	0	-0-
*02	10696 X	5946	-0-	-4750	-0-	5108	3	838	9	N	762	762	0	-0-
*03	9703 X	6139	-0-	-3564	-0-	5285	3	854	9	N	776	776	0	-0-
*04	9390 X	7984	-0-	-1406	-0-	6865	3	1119	9	N	1017	1017	0	-0-
*05	9703 X	7099	-0-	-2604	-0-	6107	3	992	9	N	902	902	0	-0-
06	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	10039	3	1181	9	N	1074	1074	0	-0-
LIVE BEE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 292036 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12382 - 19928														
*09	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	6931	3	1062	9	N	965	965	0	-0-
*10	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5010	3	950	9	N	864	864	0	-0-
*11	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	7563	3	1203	9	N	1094	1094	0	-0-
*12	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	5418	3	950	9	N	864	864	0	-0-
*01	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	3603	3	746	9	N	678	678	0	-0-
*02	8176 X	4286	-0-	-3890	-0-	3517	3	769	9	N	699	699	0	-0-
*03	9052 X	6766	-0-	-2286	-0-	5698	3	1068	9	N	971	971	0	-0-
*04	8760 X	7808	-0-	-952	-0-	6745	3	1063	9	N	966	966	0	-0-
*05	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	6772	3	1075	9	N	977	977	0	-0-
06	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	6613	3	1148	9	N	1044	1044	0	-0-
DOBIE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 292037 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12752 - 21504														
*09	24690 X	9551	-0-	-15139	-0-	9080	3	471	9	N	428	428	0	-0-
*10	25775 X	25775	-0-	-0-	-0-	22592	3	3183	9	N	2894	2894	0	-0-
*11	53885 X	53885	-0-	-0-	-0-	47322	3	6563	9	N	5966	5966	0	-0-
*12	42263 X	42263	-0-	-0-	-0-	38098	3	4165	9	N	3786	3786	0	-0-
*01	30888 X	30888	-0-	-0-	-0-	28030	3	2858	9	N	2598	2598	0	-0-
*02	50288 X	21489	-0-	-28799	-0-	19374	3	2115	9	N	1923	1923	0	-0-
*03	55676 X	8312	-0-	-47364	-0-	7420	3	892	9	N	811	811	0	-0-
*04	53880 X	22048	-0-	-31832	-0-	20011	3	2037	9	N	1852	1852	0	-0-
*05	42253 X	15393	-0-	-26860	-0-	14102	3	1291	9	N	1174	1174	0	-0-
06	29880 X	14118	-0-	-15762	-0-	12792	3	1326	9	N	1205	1205	0	-0-
SPEARY A - A VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 292043 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 13017 PERF.13002 - 19738														
*07	10695 X	1890	-0-	-8805	-0-	1266	3	624	9	N	567	567	0	-0-
*08	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	7731	3	1492	9	N	1356	1356	0	-0-
09	4650 X	2866	-0-	-1784	-0-	1586	3	1280	9	N	1164	1164	0	-0-
10	4805 X	621	-0-	-4184	-0-	50	3	571	9	N	519	519	0	-0-
11	8940 X	2773	-0-	-6167	-0-	1948	3	825	9	N	750	750	0	-0-
12	9238 X	8725	-0-	-513	-0-	6622	3	2103	9	N	1912	1912	0	-0-
01	9238 X	4894	-0-	-4344	-0-	3444	3	1450	9	N	1318	1318	0	-0-
*02	2688 X	1459	-0-	-1229	-0-	1220	3	239	9	N	217	217	0	-0-
*03	8711 X	5543	-0-	-3168	-0-	4215	3	1328	9	N	1207	1207	0	-0-
*04	8430 X	4902	-0-	-3528	-0-	3788	3	1114	9	N	1013	1013	0	-0-
*05	11500 X	11500	-0-	-0-	-0-	10386	3	1114	9	N	1013	1013	0	-0-
06	11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	9998	3	1324	9	N	1204	1204	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3289	3	485	9	N	441	441	0	-0-
*10	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2594	3	201	9	N	183	183	0	-0-
*11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2719	3	319	9	N	290	290	0	-0-
*12	3906 X	1091	-0-	-2815	-0-	988	3	103	9	N	94	94	0	-0-
*01	3906 X	799	-0-	-3107	-0-	566	3	233	9	N	212	212	0	-0-
*02	2716 X	851	-0-	-1865	-0-	601	3	250	9	N	227	227	0	-0-
*03	3007 X	643	-0-	-2364	-0-	417	3	226	9	N	205	205	0	-0-
*04	2910 X	2411	-0-	-499	-0-	2089	3	322	9	N	293	293	0	-0-
*05	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	2874	3	290	9	N	264	264	0	-0-
06	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2225	3	264	9	N	240	240	0	-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 292088 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12439 - 19961														
*09	12450 X	9686	-0-	-2764	-0-	221	1	8109	3	N	1233	1233	0	-0-
						1356	9							
*10	9424 X	8518	-0-	-906	-0-	224	1	7088	3	N	1096	1096	0	-0-
						1206	9							
*11	9120 X	8860	-0-	-260	-0-	249	1	7145	3	N	1333	1333	0	-0-
						1466	9							
*12	10013 X	8108	-0-	-1905	-0-	307	1	6445	3	N	1233	1233	0	-0-
						1356	9							
*01	10013 X	7934	-0-	-2079	-0-	213	1	6368	3	N	1230	1230	0	-0-
						1353	9							
*02	9044 X	6288	-0-	-2756	-0-	191	1	5021	3	N	978	978	0	-0-
						1076	9							
*03	9145 X	7260	-0-	-1885	-0-	198	1	5675	3	N	1261	1261	0	-0-
						1387	9							
*04	8850 X	8561	-0-	-289	-0-	106	1	7005	3	N	1318	1318	0	-0-
						1450	9							
*05	8122 X	4374	-0-	-3748	-0-	114	1	3449	3	N	737	737	0	-0-
						811	9							
*06	10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	159	1	9081	3	N	1307	1307	0	-0-
						1438	9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 10 RRCID -> 292089 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12373 - 20030														
*09	13320 X	10629	-0-	-2691	-0-	231	1	8496	3	N	1729	1729	0	-0-
						1902	9							
*10	12648 X	9021	-0-	-3627	-0-	227	1	7207	3	N	1443	1443	0	-0-
						1587	9							
*11	12442 X	12442	-0-	-0-	-0-	354	1	10149	3	N	1763	1763	0	-0-
						1939	9							
*12	10974 X	7821	-0-	-3153	-0-	315	1	6589	3	N	834	834	0	-0-
						917	9							
*01	17236 X	17236	-0-	-0-	-0-	472	1	14077	3	N	2443	2443	0	-0-
						2687	9							
*02	11620 X	10177	-0-	-1443	-0-	317	1	8320	3	N	1400	1400	0	-0-
						1540	9							
*03	12865 X	8944	-0-	-3921	-0-	261	1	7426	3	N	1143	1143	0	-0-
						1257	9							
*04	16050 X	11334	-0-	-4716	-0-	142	1	9388	3	N	1640	1640	0	-0-
						1804	9							
*05	16585 X	9572	-0-	-7013	-0-	256	1	7721	3	N	1450	1450	0	-0-
						1595	9							
06	16050 X	10723	-0-	-5327	-0-	152	1	8750	3	N	1655	1655	0	-0-
						1821	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 11 RRCID -> 292135 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12217 - 18511														
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
*09	14970 X	11698	-0-	-3272	-0-	9883	3	1815	9	N	1650	1650	0	-0-
*10	15469 X	10460	-0-	-5009	-0-	8749	3	1711	9	N	1555	1555	0	-0-
*11	14940 X	10607	-0-	-4333	-0-	8968	3	1639	9	N	1490	1490	0	-0-
*12	15438 X	10725	-0-	-4713	-0-	9093	3	1632	9	N	1484	1484	0	-0-
*01	13020 X	2702	-0-	-10318	-0-	2265	3	437	9	N	397	397	0	-0-
*02	9408 X	5839	-0-	-3569	-0-	5277	3	562	9	N	511	511	0	-0-
*03	10416 X	9042	-0-	-1374	-0-	7594	3	1448	9	N	1316	1316	0	-0-
*04	10080 X	9689	-0-	-391	-0-	8237	3	1452	9	N	1320	1320	0	-0-
*05	10416 X	8200	-0-	-2216	-0-	7036	3	1164	9	N	1058	1058	0	-0-
06	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	7615	3	1515	9	N	1377	1377	0	-0-
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 12 RRCID -> 292137 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12236 - 18490														
*09	7290 X	6361	-0-	-929	-0-	5109	3	1252	9	N	1138	1138	0	-0-
*10	7192 X	5137	-0-	-2055	-0-	3990	3	1147	9	N	1043	1043	0	-0-
*11	6960 X	6901	-0-	-59	-0-	5680	3	1221	9	N	1110	1110	0	-0-
*12	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	7100	3	1357	9	N	1234	1234	0	-0-
*01	6975 X	1766	-0-	-5209	-0-	1539	3	227	9	N	206	206	0	-0-
*02	5404 X	4465	-0-	-939	-0-	3984	3	481	9	N	437	437	0	-0-
*03	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	5477	3	955	9	N	868	868	0	-0-
*04	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	6189	3	1130	9	N	1027	1027	0	-0-
*05	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	7333	3	1197	9	N	1088	1088	0	-0-
06	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	6684	3	1085	9	N	986	986	0	-0-
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 7 RRCID -> 292155 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12125 - 18342														
*09	10650 X	8599	-0-	-2051	-0-	6755	3	1844	9	N	1676	1676	0	-0-
*10	10323 X	7498	-0-	-2825	-0-	5991	3	1507	9	N	1370	1370	0	-0-
*11	9840 X	7952	-0-	-1888	-0-	6537	3	1415	9	N	1286	1286	0	-0-
*12	13803 X	13803	-0-	-0-	-0-	11772	3	2031	9	N	1846	1846	0	-0-
*01	8897 X	2250	-0-	-6647	-0-	1813	3	437	9	N	397	397	0	-0-
*02	8036 X	7484	-0-	-552	-0-	6501	3	983	9	N	894	894	0	-0-
*03	21772 X	21772	-0-	-0-	-0-	20572	3	1200	9	N	1091	1091	0	-0-
*04	33686 X	33686	-0-	-0-	-0-	32259	3	1427	9	N	1297	1297	0	-0-
*05	18360 X	18360	-0-	-0-	-0-	16611	3	1749	9	N	1590	1590	0	-0-
06	21060 X	10502	-0-	-10558	-0-	8750	3	1752	9	N	1593	1593	0	-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 12 RRCID -> 292202 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12532 - 18843														
*09	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	179	1	6607	3	N	1323	1323	0	-0-
						1455	9							
*10	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	200	1	6359	3	N	1416	1416	0	-0-
						1558	9							
*11	12646 X	12646	-0-	-0-	-0-	362	1	10388	3	N	1724	1724	0	-0-
						1896	9							
*12	9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	369	1	7750	3	N	1551	1551	0	-0-
						1706	9							
*01	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	277	1	8305	3	N	1735	1735	0	-0-
						1909	9							
*02	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	301	1	7913	3	N	1559	1559	0	-0-
						1715	9							
*03	8587 X	6647	-0-	-1940	-0-	183	1	5236	3	N	1116	1116	0	-0-
						1228	9							
*04	20729 X	20729	-0-	-0-	-0-	256	1	16921	3	N	3229	3229	0	-0-
						3552	9							
*05	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	266	1	8034	3	N	1764	1764	0	-0-
						1940	9							
06	8310 X	7305	-0-	-1005	-0-	101	1	5794	3	N	1282	1282	0	-0-
						1410	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																														
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 9															RRCID -> 292213				COMPL. DATE 09/08/2022				TOTAL DEPTH 12459				PERF.12111 - 18404			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE														
*09	13050 X	11589	-0-	-1461	-0-	9994	3	1595	9	N	1450	1450	0			-0-														
*10	13516 X	10931	-0-	-2585	-0-	9483	3	1448	9	N	1316	1316	0			-0-														
*11	13080 X	10443	-0-	-2637	-0-	8951	3	1492	9	N	1356	1356	0			-0-														
*12	13516 X	11276	-0-	-2240	-0-	9721	3	1555	9	N	1414	1414	0			-0-														
*01	12803 X	2981	-0-	-9822	-0-	2575	3	406	9	N	369	369	0			-0-														
*02	9548 X	6034	-0-	-3514	-0-	5663	3	371	9	N	337	337	0			-0-														
*03	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	9902	3	1190	9	N	1082	1082	0			-0-														
*04	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	9831	3	1828	9	N	1662	1662	0			-0-														
*05	10571 X	7807	-0-	-2764	-0-	7139	3	668	9	N	607	607	0			-0-														
06	10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	9379	3	1539	9	N	1399	1399	0			-0-														
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 10															RRCID -> 292214				COMPL. DATE 09/05/2022				TOTAL DEPTH 12395				PERF.12104 - 18407			
*09	11010 X	8387	-0-	-2623	-0-	6860	3	1527	9	N	1388	1388	0			-0-														
*10	11377 X	7813	-0-	-3564	-0-	6453	3	1360	9	N	1236	1236	0			-0-														
*11	11010 X	7110	-0-	-3900	-0-	5841	3	1269	9	N	1154	1154	0			-0-														
*12	9672 X	5967	-0-	-3705	-0-	4922	3	1045	9	N	950	950	0			-0-														
*01	8680 X	1710	-0-	-6970	-0-	1404	3	306	9	N	278	278	0			-0-														
*02	6412 X	4821	-0-	-1591	-0-	4396	3	425	9	N	386	386	0			-0-														
*03	7099 X	7060	-0-	-39	-0-	5881	3	1179	9	N	1072	1072	0			-0-														
*04	6870 X	6561	-0-	-309	-0-	5543	3	1018	9	N	925	925	0			-0-														
*05	5952 X	4469	-0-	-1483	-0-	3620	3	849	9	N	772	772	0			-0-														
06	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	6115	3	1346	9	N	1224	1224	0			-0-														
E&J YANTA - VAUGHN USW D WELL #: 1															RRCID -> 292232				COMPL. DATE 09/06/2022				TOTAL DEPTH 13090				PERF.13062 - 20794			
*07	16492 X	6616	-0-	-9876	-0-	5409	3	1207	9	N	1097	1097	0			-0-														
*08	17311 X	17311	-0-	-0-	-0-	14759	3	2552	9	N	2320	2320	0			-0-														
09	14730 X	13085	-0-	-1645	-0-	10518	3	2567	9	N	2334	2334	0			-0-														
10	14384 X	5262	-0-	-9122	-0-	4219	3	1043	9	N	948	948	0			-0-														
11	16740 X	2901	-0-	-13839	-0-	2351	3	550	9	N	500	500	0			-0-														
12	17298 X	12151	-0-	-5147	-0-	9455	3	2696	9	N	2451	2451	0			-0-														
01	17298 X	15135	-0-	-2163	-0-	12631	3	2504	9	N	2276	2276	0			-0-														
*02	14438 X	14438	-0-	-0-	-0-	11983	3	2455	9	N	2232	2232	0			-0-														
*03	12152 X	11823	-0-	-329	-0-	9524	3	2299	9	N	2090	2090	0			-0-														
*04	15672 X	15672	-0-	-0-	-0-	12871	3	2801	9	N	2546	2546	0			-0-														
*05	12555 X	6814	-0-	-5741	-0-	5647	3	1167	9	N	1061	1061	0			-0-														
06	12150 X	11572	-0-	-578	-0-	9296	3	2276	9	N	2069	2069	0			-0-														
DOBIE RANCH WELL #: 9															RRCID -> 292452				COMPL. DATE 08/08/2022				TOTAL DEPTH 12944				PERF.12899 - 22309			
*09	34950 X	14058	-0-	-20892	-0-	12725	3	1333	9	N	1212	1212	0			-0-														
*10	34534 X	33238	-0-	-1296	-0-	27903	3	5335	9	N	4850	4850	0			-0-														
*11	56176 X	56176	-0-	-0-	-0-	47761	3	8415	9	N	7650	7650	0			-0-														
*12	45221 X	45221	-0-	-0-	-0-	39553	3	5668	9	N	5153	5153	0			-0-														
*01	34452 X	34452	-0-	-0-	-0-	30197	3	4255	9	N	3868	3867	0		1 8	-0-														
*02	52444 X	23691	-0-	-28753	-0-	20691	3	3000	9	N	2727	2727	0			-0-														
*03	58063 X	16436	-0-	-41627	-0-	14438	3	1998	9	N	1816	1816	0			-0-														
*04	56190 X	14647	-0-	-41543	-0-	12551	3	2096	9	N	1905	1905	0			-0-														
*05	45229 X	11994	-0-	-33235	-0-	10485	3	1509	9	N	1372	1372	0			-0-														
06	33330 X	10032	-0-	-23298	-0-	8664	3	1368	9	N	1244	1244	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	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	21266 X	7824	-0-		-13442	-0-				6630	3	1194	9	N	1085	1085	0			-0-			
*08	19207 X	19207	-0-		-0-	-0-				16954	3	2253	9	N	2048	2048	0			-0-			
09	17820 X	15467	-0-		-2353	-0-				13330	3	2137	9	N	1943	1943	0			-0-			
10	17422 X	15469	-0-		-1953	-0-				13104	3	2365	9	N	2150	2150	0			-0-			
11	18600 X	13894	-0-		-4706	-0-				11746	3	2148	9	N	1953	1953	0			-0-			
12	19220 X	13636	-0-		-5584	-0-				11457	3	2179	9	N	1981	1981	0			-0-			
01	19220 X	3703	-0-		-15517	-0-				3113	3	590	9	N	536	536	0			-0-			
*02	13428 X	13428	-0-		-0-	-0-				11302	3	2126	9	N	1933	1933	0			-0-			
*03	14632 X	12559	-0-		-2073	-0-				10506	3	2053	9	N	1866	1866	0			-0-			
*04	13890 X	11598	-0-		-2292	-0-				9721	3	1877	9	N	1706	1706	0			-0-			
*05	14632 X	11737	-0-		-2895	-0-				9850	3	1887	9	N	1715	1715	0			-0-			
06	14160 X	10616	-0-		-3544	-0-				9004	3	1612	9	N	1465	1465	0			-0-			
SCHENDEL-WILLEKE USW A											WELL #:	1	RRCID ->	292554	COMPL. DATE	03/03/2023	TOTAL	DEPTH	13419	PERF.	13639	-	19209
*07	28737 X	11176	-0-		-17561	-0-				9787	3	1389	9	N	1263	1263	0			-0-			
*08	27497 X	23353	-0-		-4144	-0-				20940	3	2413	9	N	2194	2194	0			-0-			
09	25380 X	21479	-0-		-3901	-0-				18931	3	2548	9	N	2316	2316	0			-0-			
10	24924 X	21228	-0-		-3696	-0-				18534	3	2694	9	N	2449	2449	0			-0-			
11	22920 X	16540	-0-		-6380	-0-				14267	3	2273	9	N	2066	2066	0			-0-			
12	23343 X	19077	-0-		-4266	-0-				16677	3	2400	9	N	2182	2182	0			-0-			
01	23343 X	19390	-0-		-3953	-0-				17071	3	2319	9	N	2108	2108	0			-0-			
*02	17360 X	16396	-0-		-964	-0-				14244	3	2152	9	N	1956	1956	0			-0-			
*03	19220 X	17085	-0-		-2135	-0-				14826	3	2259	9	N	2054	2054	0			-0-			
*04	18600 X	15834	-0-		-2766	-0-				13784	3	2050	9	N	1864	1864	0			-0-			
*05	19220 X	15861	-0-		-3359	-0-				13816	3	2045	9	N	1859	1859	0			-0-			
06	18600 X	14860	-0-		-3740	-0-				12916	3	1944	9	N	1767	1767	0			-0-			
SCHENDEL-WILLEKE USW B											WELL #:	1	RRCID ->	292566	COMPL. DATE	03/02/2023	TOTAL	DEPTH	13328	PERF.	13329	-	19439
*07	14942 X	5755	-0-		-9187	-0-				4680	3	1075	9	N	977	977	0			-0-			
*08	16692 X	16692	-0-		-0-	-0-				14708	3	1984	9	N	1804	1804	0			-0-			
09	12660 X	8807	-0-		-3853	-0-				7274	3	1533	9	N	1394	1394	0			-0-			
10	12834 X	10050	-0-		-2784	-0-				8082	3	1968	9	N	1789	1789	0			-0-			
11	16140 X	9238	-0-		-6902	-0-				7446	3	1792	9	N	1629	1629	0			-0-			
12	16678 X	8881	-0-		-7797	-0-				7179	3	1702	9	N	1547	1547	0			-0-			
01	16678 X	2558	-0-		-14120	-0-				2073	3	485	9	N	441	441	0			-0-			
*02	9725 X	9725	-0-		-0-	-0-				7818	3	1907	9	N	1734	1734	0			-0-			
*03	14436 X	14436	-0-		-0-	-0-				12382	3	2054	9	N	1867	1867	0			-0-			
*04	11570 X	11570	-0-		-0-	-0-				9874	3	1696	9	N	1542	1542	0			-0-			
*05	9109 X	9109	-0-		-0-	-0-				7423	3	1686	9	N	1533	1533	0			-0-			
06	8640 X	8624	-0-		-16	-0-				7049	3	1575	9	N	1432	1432	0			-0-			
SCHENDEL UNIT A-189											WELL #:	8	RRCID ->	292570	COMPL. DATE	07/19/2022	TOTAL	DEPTH	13385	PERF.	13292	-	18421
*07	19778 X	7379	-0-		-12399	-0-				6292	3	1087	9	N	988	988	0			-0-			
*08	18631 X	17170	-0-		-1461	-0-				14958	3	2212	9	N	2011	2011	0			-0-			
09	17040 X	14205	-0-		-2835	-0-				12111	3	2094	9	N	1904	1904	0			-0-			
10	15996 X	14128	-0-		-1868	-0-				12015	3	2113	9	N	1921	1921	0			-0-			
11	16620 X	13223	-0-		-3397	-0-				11135	3	2088	9	N	1898	1898	0			-0-			
12	17174 X	12865	-0-		-4309	-0-				10923	3	1942	9	N	1765	1765	0			-0-			
01	17174 X	12201	-0-		-4973	-0-				10321	3	1880	9	N	1709	1709	0			-0-			
*02	11648 X	10105	-0-		-1543	-0-				8566	3	1539	9	N	1399	1399	0			-0-			
*03	12896 X	11182	-0-		-1714	-0-				9467	3	1715	9	N	1559	1559	0			-0-			
*04	12480 X	10936	-0-		-1544	-0-				9266	3	1670	9	N	1518	1518	0			-0-			
*05	12865 X	10361	-0-		-2504	-0-				8814	3	1547	9	N	1406	1406	0			-0-			
06	11820 X	8529	-0-		-3291	-0-				7323	3	1206	9	N	1096	1096	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 #: 7 RRCID -> 292571 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12967 - 18350														
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	19034 X	6767	-0-	-12267	-0-	5656	3	1111	9	N	1010	1010 0	-0-	
*08	18166 X	17641	-0-	-525	-0-	14990	3	2651	9	N	2410	2410 0	-0-	
09	16620 X	12552	-0-	-4068	-0-	10368	3	2184	9	N	1985	1985 0	-0-	
10	16182 X	8911	-0-	-7271	-0-	7262	3	1649	9	N	1499	1499 0	-0-	
11	17070 X	14955	-0-	-2115	-0-	12290	3	2665	9	N	2423	2423 0	-0-	
12	17639 X	12645	-0-	-4994	-0-	10402	3	2243	9	N	2039	2039 0	-0-	
01	17639 X	12916	-0-	-4723	-0-	10713	3	2203	9	N	2003	2003 0	-0-	
*02	13468 X	10727	-0-	-2741	-0-	8713	3	2014	9	N	1831	1831 0	-0-	
*03	14911 X	11432	-0-	-3479	-0-	9230	3	2202	9	N	2002	2002 0	-0-	
*04	14430 X	10456	-0-	-3974	-0-	8484	3	1972	9	N	1793	1793 0	-0-	
*05	12927 X	9400	-0-	-3527	-0-	7675	3	1725	9	N	1568	1568 0	-0-	
06	12510 X	9405	-0-	-3105	-0-	7755	3	1650	9	N	1500	1500 0	-0-	
WILLEKE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292634 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13567 - 20532														
*07	25854 X	10266	-0-	-15588	-0-	8624	3	1642	9	N	1493	1493 0	-0-	
*08	25854 X	24143	-0-	-1711	-0-	21109	3	3034	9	N	2758	2758 0	-0-	
09	23160 X	17636	-0-	-5524	-0-	14890	3	2746	9	N	2496	2496 0	-0-	
10	22320 X	17575	-0-	-4745	-0-	14628	3	2947	9	N	2679	2679 0	-0-	
11	23370 X	16292	-0-	-7078	-0-	13540	3	2752	9	N	2502	2502 0	-0-	
12	24149 X	15499	-0-	-8650	-0-	12914	3	2585	9	N	2350	2350 0	-0-	
01	24149 X	15147	-0-	-9002	-0-	13067	3	2080	9	N	1891	1891 0	-0-	
*02	14672 X	14350	-0-	-322	-0-	11905	3	2445	9	N	2223	2223 0	-0-	
*03	16244 X	14096	-0-	-2148	-0-	11697	3	2399	9	N	2181	2181 0	-0-	
*04	15720 X	13288	-0-	-2432	-0-	11022	3	2266	9	N	2060	2060 0	-0-	
*05	15903 X	12591	-0-	-3312	-0-	10455	3	2136	9	N	1942	1942 0	-0-	
06	15390 X	12087	-0-	-3303	-0-	10027	3	2060	9	N	1873	1873 0	-0-	
1893 G-H USW A WELL #: 1 RRCID -> 293380 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12798 - 21587														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	T. A.	7542	-0-	7542	7542	6225	3	1317	9	N	1197	1197 0	-0-	
1893 G-H USW C WELL #: 1 RRCID -> 293482 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12834 - 20529														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*04	T. A.	6105	-0-	6105	6105	5299	3	806	9	N	733	733 0	-0-	
*05	14B2 EXT	33343	-0-	33343	39448	29614	3	3729	9	N	3390	3390 0	-0-	
06	14B2 EXT	36879	-0-	36879	76327	33004	3	3875	9	N	3523	3523 0	-0-	
1893 G-H USW D WELL #: 1 RRCID -> 293484 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 12821 PERF.12864 - 20128														
*09	45210 X	28707	-0-	-16503	-0-	26220	3	2487	9	N	2261	2261 0	-0-	
10	47399 X	-0-	-0-	-47399	-0-				N	-0-			-0-	
*11	30447 X	30447	-0-	-0-	-0-	26663	3	3784	9	N	3440	3440 0	-0-	
*12	62655 X	62655	-0-	-0-	-0-	55791	3	6864	9	N	6240	6240 0	-0-	
*01	54973 X	54973	-0-	-0-	-0-	48971	3	6002	9	N	5456	5456 0	-0-	
*02	43847 X	43847	-0-	-0-	-0-	39144	3	4703	9	N	4275	4275 0	-0-	
*03	62651 X	33988	-0-	-28663	-0-	30299	3	3689	9	N	3354	3354 0	-0-	
*04	60630 X	23518	-0-	-37112	-0-	21099	3	2419	9	N	2199	2199 0	-0-	
*05	62651 X	35760	-0-	-26891	-0-	32124	3	3636	9	N	3305	3305 0	-0-	
06	53190 X	27963	-0-	-25227	-0-	25071	3	2892	9	N	2629	2629 0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 G-H USW E														
WELL #: 1 RRCID -> 293496 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12708 PERF.12921 - 20000														
M	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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	T. A.	10148	-0-	10148	10148	8908	3	1240	9	N	1127	1127	0	-0-
06	T. A.	41604	-0-	41604	51752	37484	3	4120	9	N	3745	3745	0	-0-
1893 G-H USW B														
WELL #: 1 RRCID -> 293539 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12800 - 21175														
*09	12990 X	296	-0-	-12694	-0-	276	3	20	9	N	18	18	0	-0-
10	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-			-0-
*11	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
*12	634 X	634	-0-	-0-	-0-	503	3	131	9	N	119	119	0	-0-
*01	319 X	319	-0-	-0-	-0-	313	3	6	9	N	5	5	0	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	15481	-0-	15481	15481	13131	3	2350	9	N	2136	2136	0	-0-
WERNLI A-MALEK Y USW A														
WELL #: 1 RRCID -> 294077 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12825 - 19446														
*09	42090 X	27147	-0-	-14943	-0-	25453	3	1694	9	N	1540	1540	0	-0-
*10	39711 X	32463	-0-	-7248	-0-	30393	3	2070	9	N	1882	1882	0	-0-
*11	36060 X	11651	-0-	-24409	-0-	10857	3	794	9	N	722	722	0	-0-
*12	36425 X	57	-0-	-36368	-0-	51	3	6	9	N	5	5	0	-0-
*01	36425 X	5958	-0-	-30467	-0-	4373	3	1585	9	N	1441	1441	0	-0-
*02	40631 X	40631	-0-	-0-	-0-	36109	3	4522	9	N	4111	4111	0	-0-
*03	32457 X	12851	-0-	-19606	-0-	12083	3	768	9	N	698	698	0	-0-
*04	30897 X	30897	-0-	-0-	-0-	28909	3	1988	9	N	1807	1807	0	-0-
*05	35929 X	34523	-0-	-1406	-0-	32444	3	2079	9	N	1890	1890	0	-0-
06	34770 X	29584	-0-	-5186	-0-	27805	3	1779	9	N	1617	1617	0	-0-
WERNLI UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 294078 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12911 - 18621														
*09	38910 X	29316	-0-	-9594	-0-	27307	3	2009	9	N	1826	1826	0	-0-
*10	35836 X	28372	-0-	-7464	-0-	26404	3	1968	9	N	1789	1789	0	-0-
*11	34680 X	26828	-0-	-7852	-0-	24871	3	1957	9	N	1779	1779	0	-0-
*12	33635 X	18566	-0-	-15069	-0-	17361	3	1205	9	N	1095	1095	0	-0-
*01	33635 X	2931	-0-	-30704	-0-	2931	3			N	-0-			-0-
*02	35784 X	35784	-0-	-0-	-0-	33099	3	2685	9	N	2441	2441	0	-0-
*03	28365 X	24584	-0-	-3781	-0-	21739	3	2845	9	N	2586	2586	0	-0-
*04	26820 X	255	-0-	-26565	-0-	255	3			N	-0-			-0-
*05	39618 X	473	-0-	-39145	-0-	473	3			N	-0-			-0-
06	38340 X	2615	-0-	-35725	-0-	2421	3	194	9	N	176	176	0	-0-
WERNLI A-MALEK Y USW B														
WELL #: 1 RRCID -> 294185 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12913 - 19761														
*09	38460 X	28828	-0-	-9632	-0-	26268	3	2560	9	N	2327	2327	0	-0-
*10	39401 X	27744	-0-	-11657	-0-	25227	3	2517	9	N	2288	2288	0	-0-
*11	34920 X	28350	-0-	-6570	-0-	25750	3	2600	9	N	2364	2364	0	-0-
*12	29791 X	16819	-0-	-12972	-0-	15453	3	1366	9	N	1242	1242	0	-0-
*01	29791 X	171	-0-	-29620	-0-	119	3	52	9	N	47	47	0	-0-
*02	26908 X	128	-0-	-26780	-0-	128	3			N	-0-			-0-
*03	29295 X	274	-0-	-29021	-0-	140	3	134	9	N	122	122	0	-0-
*04	28350 X	325	-0-	-28025	-0-	293	3	32	9	N	29	29	0	-0-
*05	16833 X	521	-0-	-16312	-0-	521	3			N	-0-			-0-
06	18846 X	18846	-0-	-0-	-0-	16878	3	1968	9	N	1789	1789	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
1893 D-MALEK Y USW C WELL #: 1 RRCID -> 294245 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12941 - 20566													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*09	81840 X	26472	-0-	-55368	-0-	23773	3	2699	9 N	2454	2454	0	-0-
*10	84568 X	26778	-0-	-57790	-0-	24069	3	2709	9 N	2463	2463	0	-0-
*11	81840 X	13451	-0-	-68389	-0-	12297	3	1154	9 N	1049	1049	0	-0-
*12	51429 X	5757	-0-	-45672	-0-	5294	3	463	9 N	421	421	0	-0-
*01	29636 X	1090	-0-	-28546	-0-	255	3	835	9 N	759	759	0	-0-
*02	24696 X	6313	-0-	-18383	-0-	5202	3	1111	9 N	1010	1010	0	-0-
*03	26784 X	538	-0-	-26246	-0-	426	3	112	9 N	102	102	0	-0-
*04	24617 X	24617	-0-	-0-	-0-	21943	3	2674	9 N	2431	2431	0	-0-
*05	29515 X	29515	-0-	-0-	-0-	26695	3	2820	9 N	2564	2564	0	-0-
06	27308 X	27308	-0-	-0-	-0-	24962	3	2346	9 N	2133	2133	0	-0-

WERNLI UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 294330 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608													
*09	32250 X	25446	-0-	-6804	-0-	23533	3	1913	9 N	1739	1739	0	-0-
*10	30566 X	23540	-0-	-7026	-0-	21855	3	1685	9 N	1532	1532	0	-0-
*11	27480 X	13791	-0-	-13689	-0-	12846	3	945	9 N	859	859	0	-0-
12	26288 X	-0-	-0-	-26288	-0-				N	-0-			-0-
*01	26288 X	343	-0-	-25945	-0-	317	3	26	9 N	24	24	0	-0-
*02	25631 X	25631	-0-	-0-	-0-	23717	3	1914	9 N	1740	1740	0	-0-
*03	23529 X	22513	-0-	-1016	-0-	21255	3	1258	9 N	1144	1144	0	-0-
*04	22111 X	22111	-0-	-0-	-0-	20651	3	1460	9 N	1327	1327	0	-0-
*05	28365 X	23289	-0-	-5076	-0-	21805	3	1484	9 N	1349	1349	0	-0-
06	27450 X	23993	-0-	-3457	-0-	22450	3	1543	9 N	1403	1403	0	-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 294798 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12180 - 18024													
*09	15180 X	10868	-0-	-4312	-0-	9196	3	1672	9 N	1520	1520	0	-0-
*10	14818 X	11551	-0-	-3267	-0-	9746	3	1805	9 N	1641	1641	0	-0-
*11	13080 X	10329	-0-	-2751	-0-	8758	3	1571	9 N	1428	1428	0	-0-
*12	12586 X	4174	-0-	-8412	-0-	3573	3	601	9 N	546	546	0	-0-
*01	12090 X	8686	-0-	-3404	-0-	7855	3	831	9 N	755	755	0	-0-
*02	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	8905	3	1377	9 N	1252	1252	0	-0-
*03	10633 X	5710	-0-	-4923	-0-	4970	3	740	9 N	673	673	0	-0-
*04	10170 X	8709	-0-	-1461	-0-	7412	3	1297	9 N	1179	1179	0	-0-
*05	10633 X	5191	-0-	-5442	-0-	3999	3	1192	9 N	1084	1084	0	-0-
06	10290 X	3462	-0-	-6828	-0-	2847	3	615	9 N	559	559	0	-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 294850 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128													
*09	19500 X	15983	-0-	-3517	-0-	13806	3	2177	9 N	1979	1979	0	-0-
*10	21359 X	15044	-0-	-6315	-0-	12886	3	2158	9 N	1962	1962	0	-0-
*11	21090 X	11849	-0-	-9241	-0-	10090	3	1759	9 N	1599	1599	0	-0-
*12	21793 X	4553	-0-	-17240	-0-	3884	3	669	9 N	608	608	0	-0-
*01	21793 X	4474	-0-	-17319	-0-	3892	3	582	9 N	529	529	0	-0-
*02	12516 X	9072	-0-	-3444	-0-	7600	3	1472	9 N	1338	1338	0	-0-
*03	13857 X	6036	-0-	-7821	-0-	5145	3	891	9 N	810	810	0	-0-
*04	11640 X	7746	-0-	-3894	-0-	6536	3	1210	9 N	1100	1100	0	-0-
*05	9796 X	8423	-0-	-1373	-0-	7248	3	1175	9 N	1068	1068	0	-0-
06	9480 X	8062	-0-	-1418	-0-	6950	3	1112	9 N	1011	1011	0	-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 294851 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12199 - 18139													
*09	26880 X	19869	-0-	-7011	-0-	17303	3	2566	9 N	2333	2333	0	-0-
*10	25823 X	19207	-0-	-6616	-0-	16784	3	2423	9 N	2203	2203	0	-0-
*11	23400 X	17546	-0-	-5854	-0-	15409	3	2137	9 N	1943	1943	0	-0-
*12	22289 X	7898	-0-	-14391	-0-	6975	3	923	9 N	839	839	0	-0-
*01	21204 X	15511	-0-	-5693	-0-	14539	3	972	9 N	884	884	0	-0-
*02	18652 X	18652	-0-	-0-	-0-	17592	3	1060	9 N	964	964	0	-0-
*03	17329 X	11606	-0-	-5723	-0-	10117	3	1489	9 N	1354	1354	0	-0-
*04	16770 X	15405	-0-	-1365	-0-	13724	3	1681	9 N	1528	1528	0	-0-
*05	17329 X	14527	-0-	-2802	-0-	12461	3	2066	9 N	1878	1878	0	-0-
06	16770 X	14295	-0-	-2475	-0-	12234	3	2061	9 N	1874	1874	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 #: 8 RRCID -> 294974 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12117 - 18054													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*09	30390 X	23126	-0-	-7264	-0-	19717	3	3409	9 N	3099	3099	0	-0-
*10	29357 X	22648	-0-	-6709	-0-	19295	3	3353	9 N	3048	3048	0	-0-
*11	26760 X	20728	-0-	-6032	-0-	17661	3	3067	9 N	2788	2788	0	-0-
*12	26133 X	9263	-0-	-16870	-0-	7937	3	1326	9 N	1205	1205	0	-0-
*01	24738 X	16117	-0-	-8621	-0-	14779	3	1338	9 N	1216	1216	0	-0-
*02	23747 X	23747	-0-	-0-	-0-	20584	3	3163	9 N	2875	2875	0	-0-
*03	20150 X	15170	-0-	-4980	-0-	13051	3	2119	9 N	1926	1926	0	-0-
*04	19500 X	18669	-0-	-831	-0-	16466	3	2203	9 N	2003	2003	0	-0-
*05	20150 X	18014	-0-	-2136	-0-	15354	3	2660	9 N	2418	2418	0	-0-
06	19500 X	17391	-0-	-2109	-0-	14752	3	2639	9 N	2399	2399	0	-0-
1893-KOERNER USW B WELL #: 1 RRCID -> 295243 COMPL. DATE 11/24/2023 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12956 - 20874													
*09	63000 X	52925	-0-	-10075	-0-	52011	3	914	9 N	831	831	0	-0-
*10	65100 X	50972	-0-	-14128	-0-	50112	3	860	9 N	782	782	0	-0-
*11	63000 X	47312	-0-	-15688	-0-	46510	3	802	9 N	729	729	0	-0-
*12	62186 X	44244	-0-	-17942	-0-	43471	3	773	9 N	703	703	0	-0-
*01	62186 X	41045	-0-	-21141	-0-	40324	3	721	9 N	655	655	0	-0-
*02	49084 X	35500	-0-	-13584	-0-	34851	3	649	9 N	590	590	0	-0-
*03	50964 X	27793	-0-	-23171	-0-	27285	3	508	9 N	462	462	0	-0-
*04	47310 X	18982	-0-	-28328	-0-	18616	3	366	9 N	333	333	0	-0-
*05	44237 X	43274	-0-	-963	-0-	42480	3	794	9 N	722	722	0	-0-
06	39720 X	34793	-0-	-4927	-0-	34160	3	633	9 N	575	575	0	-0-
F. MALEK UNIT R WELL #: 6 RRCID -> 295264 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12315 - 17815													
*09	48030 X	31777	-0-	-16253	-0-	27990	3	3787	9 N	3443	3443	0	-0-
*10	44826 X	30907	-0-	-13919	-0-	27212	3	3695	9 N	3359	3359	0	-0-
*11	40110 X	28147	-0-	-11963	-0-	24718	3	3429	9 N	3117	3117	0	-0-
*12	35774 X	27740	-0-	-8034	-0-	24322	3	3418	9 N	3107	3107	0	-0-
*01	35278 X	24528	-0-	-10750	-0-	22069	3	2459	9 N	2235	2235	0	-0-
*02	25648 X	22384	-0-	-3264	-0-	19711	3	2673	9 N	2430	2430	0	-0-
*03	28396 X	18012	-0-	-10384	-0-	15790	3	2222	9 N	2020	2020	0	-0-
*04	27480 X	23701	-0-	-3779	-0-	21722	3	1979	9 N	1799	1799	0	-0-
*05	27745 X	24294	-0-	-3451	-0-	21475	3	2819	9 N	2563	2563	0	-0-
06	23970 X	21685	-0-	-2285	-0-	19060	3	2625	9 N	2386	2386	0	-0-
SPINN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 295295 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13197 - 20150													
*09	67200 X	52716	-0-	-14484	-0-	51607	3	1109	9 N	1008	1008	0	-0-
*10	56358 X	49534	-0-	-6824	-0-	48654	3	880	9 N	800	800	0	-0-
*11	57690 X	42934	-0-	-14756	-0-	42248	3	686	9 N	624	624	0	-0-
*12	59613 X	22503	-0-	-37110	-0-	22098	3	405	9 N	368	368	0	-0-
*01	59613 X	27938	-0-	-31675	-0-	27467	3	471	9 N	428	428	0	-0-
*02	49196 X	41101	-0-	-8095	-0-	40538	3	563	9 N	512	512	0	-0-
*03	49538 X	29177	-0-	-20361	-0-	28845	3	332	9 N	302	302	0	-0-
*04	42930 X	18175	-0-	-24755	-0-	17850	3	325	9 N	295	295	0	-0-
*05	45508 X	40842	-0-	-4666	-0-	40104	3	738	9 N	671	671	0	-0-
06	44040 X	34080	-0-	-9960	-0-	33751	3	329	9 N	299	299	0	-0-
F. MALEK UNIT R WELL #: 3 RRCID -> 295296 COMPL. DATE 09/29/2023 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12642 - 18055													
*09	19860 X	10086	-0-	-9774	-0-	9357	3	729	9 N	663	663	0	-0-
*10	18042 X	10629	-0-	-7413	-0-	9785	3	844	9 N	767	767	0	-0-
*11	15900 X	6470	-0-	-9430	-0-	5949	3	521	9 N	474	474	0	-0-
*12	14074 X	10586	-0-	-3488	-0-	9583	3	1003	9 N	912	912	0	-0-
*01	13485 X	8408	-0-	-5077	-0-	7673	3	735	9 N	668	668	0	-0-
*02	9604 X	6178	-0-	-3426	-0-	5484	3	694	9 N	631	631	0	-0-
*03	10633 X	5414	-0-	-5219	-0-	4740	3	674	9 N	613	613	0	-0-
*04	10230 X	7346	-0-	-2884	-0-	6475	3	871	9 N	792	792	0	-0-
*05	10571 X	7563	-0-	-3008	-0-	6377	3	1186	9 N	1078	1078	0	-0-
06	8130 X	7913	-0-	-217	-0-	6870	3	1043	9 N	948	948	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893-KOERNER USW C WELL #: 1 RRCID -> 295304 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13099 - 20699															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	57529 X	57529	-0-	-0-	-0-	56597	3	932	9	N	847	847	0		-0-
*10	53679 X	53679	-0-	-0-	-0-	52819	3	860	9	N	782	782	0		-0-
*11	47370 X	45470	-0-	-1900	-0-	44775	3	695	9	N	632	632	0		-0-
*12	59458 X	45302	-0-	-14156	-0-	44594	3	708	9	N	644	644	0		-0-
*01	59458 X	41692	-0-	-17766	-0-	40957	3	735	9	N	668	668	0		-0-
*02	50820 X	35417	-0-	-15403	-0-	34788	3	629	9	N	572	572	0		-0-
*03	53692 X	28578	-0-	-25114	-0-	28082	3	496	9	N	451	451	0		-0-
*04	45480 X	18165	-0-	-27315	-0-	17826	3	339	9	N	308	308	0		-0-
*05	45291 X	42799	-0-	-2492	-0-	42052	3	747	9	N	679	679	0		-0-
06	40350 X	35200	-0-	-5150	-0-	34594	3	606	9	N	551	551	0		-0-
F. MALEK UNIT R WELL #: 5 RRCID -> 295322 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12411 - 17864															
*09	20460 X	11389	-0-	-9071	-0-	10281	3	1108	9	N	1007	1007	0		-0-
*10	18290 X	8468	-0-	-9822	-0-	7668	3	800	9	N	727	727	0		-0-
*11	16260 X	12015	-0-	-4245	-0-	10689	3	1326	9	N	1205	1205	0		-0-
*12	15562 X	6139	-0-	-9423	-0-	5462	3	677	9	N	615	615	0		-0-
*01	15562 X	10982	-0-	-4580	-0-	9761	3	1221	9	N	1110	1110	0		-0-
*02	11004 X	7882	-0-	-3122	-0-	6907	3	975	9	N	886	886	0		-0-
*03	12183 X	6104	-0-	-6079	-0-	5401	3	703	9	N	639	639	0		-0-
*04	11790 X	8226	-0-	-3564	-0-	7395	3	831	9	N	755	755	0		-0-
*05	10974 X	7256	-0-	-3718	-0-	6472	3	784	9	N	713	713	0		-0-
06	10620 X	6645	-0-	-3975	-0-	5913	3	732	9	N	665	665	0		-0-
F. MALEK UNIT R WELL #: 4 RRCID -> 295365 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12471 - 18015															
*09	49440 X	31117	-0-	-18323	-0-	28504	3	2613	9	N	2375	2375	0		-0-
*10	43555 X	31393	-0-	-12162	-0-	28585	3	2808	9	N	2553	2553	0		-0-
*11	35340 X	27652	-0-	-7688	-0-	25123	3	2529	9	N	2299	2299	0		-0-
*12	32178 X	27143	-0-	-5035	-0-	24659	3	2484	9	N	2258	2258	0		-0-
*01	32147 X	21086	-0-	-11061	-0-	19278	3	1808	9	N	1644	1644	0		-0-
*02	27384 X	20835	-0-	-6549	-0-	19145	3	1690	9	N	1536	1536	0		-0-
*03	30318 X	17456	-0-	-12862	-0-	14957	3	2499	9	N	2272	2272	0		-0-
*04	27660 X	23065	-0-	-4595	-0-	20815	3	2250	9	N	2045	2045	0		-0-
*05	27156 X	20586	-0-	-6570	-0-	18628	3	1958	9	N	1780	1780	0		-0-
06	22320 X	20191	-0-	-2129	-0-	18453	3	1738	9	N	1580	1580	0		-0-
1893-KOERNER USW A WELL #: 1 RRCID -> 295509 COMPL. DATE 11/24/2023 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12906 - 21518															
*09	90060 X	67462	-0-	-22598	-0-	66146	3	1316	9	N	1196	1196	0		-0-
*10	82646 X	58736	-0-	-23910	-0-	57920	3	816	9	N	742	742	0		-0-
*11	65882 X	65882	-0-	-0-	-0-	64980	3	902	9	N	820	820	0		-0-
*12	69719 X	65673	-0-	-4046	-0-	64758	3	915	9	N	832	832	0		-0-
*01	69719 X	57049	-0-	-12670	-0-	56239	3	810	9	N	736	736	0		-0-
*02	62972 X	53283	-0-	-9689	-0-	52532	3	751	9	N	683	683	0		-0-
*03	68076 X	41758	-0-	-26318	-0-	41166	3	592	9	N	538	538	0		-0-
*04	65880 X	23960	-0-	-41920	-0-	23569	3	391	9	N	355	355	0		-0-
*05	65658 X	57109	-0-	-8549	-0-	56192	3	917	9	N	834	834	0		-0-
06	57090 X	50824	-0-	-6266	-0-	50033	3	791	9	N	719	719	0		-0-

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1021

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PLOMERO RANCH														
WELL #: 31 RRCID -> 296296 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12079 - 23233														
M O	ALLOW 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
01	64728 X	54528	-0-	-10200	-0-	48	1	47879	3	N	6001	6016	1	43
02	58464 X	51643	-0-	-6821	-0-	6601	9	81	1	45384	3	5616	5498	161
*03	64728 X	55919	-0-	-8809	-0-	6178	9	75	1	49490	3	5776	5867	70
*04	58260 X	54884	-0-	-3376	-0-	6354	9	90	1	48972	3	5293	5242	121
*05	60202 X	56518	-0-	-3684	-0-	5822	9	36	1	51049	3	4939	5013	47
06	55320 X	51658	-0-	-3662	-0-	5433	9	33	1	46772	3	4412	4390	69
						4853	9							
PLOMERO RANCH														
WELL #: 32 RRCID -> 296298 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 12533 PERF.12074 - 23118														
01	83979 X	64507	-0-	-19472	-0-	54	1	54176	3	N	9343	9377	1	67
02	75180 X	45500	-0-	-29680	-0-	10277	9	66	1	37134	3	7545	7395	217
*03	83235 X	41296	-0-	-41939	-0-	8300	9	52	1	34541	3	6094	6237	74
*04	79770 X	45247	-0-	-34523	-0-	6703	9	72	1	39091	3	5531	5478	127
*05	82429 X	47524	-0-	-34905	-0-	6084	9	30	1	41349	3	5586	5660	53
06	62430 X	43575	-0-	-18855	-0-	6145	9	27	1	37949	3	5090	5063	80
						5599	9							
PLOMERO RANCH														
WELL #: 33 RRCID -> 296299 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12160 - 23248														
01	78585 X	65966	-0-	-12619	-0-	57	1	56352	3	N	8688	8717	1	62
02	71904 X	59956	-0-	-11948	-0-	9557	9	91	1	51377	3	7716	7556	222
*03	79608 X	61291	-0-	-18317	-0-	8488	9	80	1	52741	3	7700	7828	94
*04	77040 X	45569	-0-	-31471	-0-	8470	9	71	1	38923	3	5977	5934	137
*05	79608 X	28010	-0-	-51598	-0-	6575	9	17	1	23721	3	3884	3984	37
06	64230 X	38534	-0-	-25696	-0-	4272	9	23	1	32664	3	5315	5269	83
						5847	9							
PLOMERO RANCH														
WELL #: 36 RRCID -> 296300 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12148 - 23151														
01	104625 X	77302	-0-	-27323	-0-	62	1	61594	3	N	14224	14269	1	102
02	92456 X	70006	-0-	-22450	-0-	15646	9	102	1	57505	3	11272	11049	324
*03	102362 X	76030	-0-	-26332	-0-	12399	9	94	1	62048	3	12625	12795	154
*04	99060 X	61763	-0-	-37297	-0-	13888	9	92	1	49986	3	10623	10533	243
*05	102362 X	56081	-0-	-46281	-0-	11685	9	32	1	44908	3	10128	10274	97
06	75000 X	47072	-0-	-27928	-0-	11141	9	26	1	37231	3	8923	8881	139
						9815	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
OLSON-BKR-GNZLS ULW B WELL #: 1 RRCID -> 296321 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 11699 PERF.12318 - 20356														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	115080 X	78935	-0-	-36145	-0-	63260	3	15675	9	N	14250	14250	0	-0-
*10	118916 X	62696	-0-	-56220	-0-	50416	3	12280	9	N	11164	11164	0	-0-
*11	103080 X	53850	-0-	-49230	-0-	43339	3	10511	9	N	9555	9555	0	-0-
*12	106516 X	95481	-0-	-11035	-0-	75883	3	19598	9	N	17816	17816	0	-0-
*01	84041 X	82008	-0-	-2033	-0-	65570	3	16438	9	N	14944	14943	0	-0-
*02	73668 X	68496	-0-	-5172	-0-	54498	3	13998	9	N	12725	12725	0	-0-
*03	95480 X	54295	-0-	-41185	-0-	43408	3	10887	9	N	9897	9897	0	-0-
*04	92400 X	52979	-0-	-39421	-0-	42400	3	10579	9	N	9617	9617	0	-0-
*05	95480 X	81581	-0-	-13899	-0-	67130	3	14451	9	N	13137	13137	0	-0-
06	83814 X	83814	-0-	-0-	-0-	71498	3	12316	9	N	11196	11196	0	-0-
OLSON-BKR-GNZLS USW B WELL #: 1 RRCID -> 296322 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12460 - 20473														
*09	126480 X	53754	-0-	-72726	-0-	44719	3	9035	9	N	8214	8214	0	-0-
*10	130696 X	16938	-0-	-113758	-0-	13989	3	2949	9	N	2681	2681	0	-0-
*11	87210 X	52560	-0-	-34650	-0-	43828	3	8732	9	N	7938	7938	0	-0-
*12	83421 X	47237	-0-	-36184	-0-	39219	3	8018	9	N	7289	7289	0	-0-
*01	81096 X	30967	-0-	-50129	-0-	25831	3	5136	9	N	4669	4668	0	-0-
*02	50176 X	44547	-0-	-5629	-0-	37910	3	6637	9	N	6034	6034	0	-0-
*03	54312 X	47392	-0-	-6920	-0-	40564	3	6828	9	N	6207	6207	0	-0-
*04	52560 X	39346	-0-	-13214	-0-	32948	3	6398	9	N	5816	5816	0	-0-
*05	63823 X	63823	-0-	-0-	-0-	54376	3	9447	9	N	8588	8588	0	-0-
06	47730 X	42963	-0-	-4767	-0-	37127	3	5836	9	N	5305	5305	0	-0-
PLOMERO RANCH WELL #: 35 RRCID -> 296356 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12181 - 23037														
01	73425 X	73425	-0-	-0-	-0-	64	1	64092	3	N	8426	8460	1	60
02	64148 X	62240	-0-	-1908	-0-	9269	9							
						97	1	54253	3	N	7173	7027	1	206
						7890	9							
*03	94085 X	61652	-0-	-32433	-0-	82	1	53974	3	N	6905	7027	1	84
						7596	9							
*04	91050 X	33148	-0-	-57902	-0-	53	1	28966	3	N	3754	3752	1	86
						4129	9							
*05	94085 X	58142	-0-	-35943	-0-	37	1	51427	3	N	6071	6099	1	58
						6678	9							
06	71070 X	52280	-0-	-18790	-0-	33	1	46856	3	N	4901	4882	1	77
						5391	9							
KENNEDY-SHELTON A WELL #: 1 RRCID -> 296716 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12586 - 23072														
*09	43980 X	1597	-0-	-42383	-0-	1176	3	421	9	N	383	383	0	-0-
*10	43958 X	-0-	-0-	-43958	-0-					N	-0-			-0-
*11	42540 X	2270	-0-	-40270	-0-	1761	3	509	9	N	463	463	0	-0-
*12	43958 X	25	-0-	-43933	-0-	21	3	4	9	N	4	4	0	-0-
*01	20522 X	153	-0-	-20369	-0-	91	3	62	9	N	56	56	0	-0-
*02	T. A.	4400	-0-	4400	4400	3764	3	636	9	N	578	578	0	-0-
*03	T. A.	2534	-0-	2534	6934	2112	3	422	9	N	384	384	0	-0-
*04	T. A.	1367	-0-	1367	8301	982	3	385	9	N	350	350	0	-0-
*05	T. A.	2039	-0-	2039	10340	1698	3	341	9	N	310	310	0	-0-
*06	11360 X	1020	-0-	-10340	-0-	789	3	231	9	N	210	210	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 #: 34 RRCID -> 296755 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12090 - 22490															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	79732 X	54387	-0-	-25345	-0-	46	1	46203	3	N	7398	7434	1		53
02	62832 X	44641	-0-	-18191	-0-	8138	9	37637	3	N	6306	6178	1		181
*03	78957 X	50928	-0-	-28029	-0-	67	1	44656	3	N	5640	5752	1		69
*04	76410 X	52724	-0-	-23686	-0-	6937	9	47062	3	N	5069	5022	1		116
*05	78957 X	54402	-0-	-24555	-0-	68	1	49221	3	N	4678	4749	1		45
06	52620 X	47218	-0-	-5402	-0-	6204	9	43119	3	N	3699	3686	1		58
						86	1								
						5576	9								
						35	1								
						5146	9								
						30	1								
						4069	9								
KENNEDY-SHELTON D WELL #: 1 RRCID -> 296856 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12462 - 22132															
*09	55320 X	44482	-0-	-10838	-0-	41879	3	2603	9	N	2366	2366	0		-0-
*10	58466 X	41784	-0-	-16682	-0-	39299	3	2485	9	N	2259	2259	0		-0-
*11	56580 X	34252	-0-	-22328	-0-	32033	3	2219	9	N	2017	2017	0		-0-
*12	58466 X	30911	-0-	-27555	-0-	28800	3	2111	9	N	1919	1919	0		-0-
*01	45973 X	15535	-0-	-30438	-0-	14455	3	1080	9	N	982	982	0		-0-
*02	41524 X	22955	-0-	-18569	-0-	21513	3	1442	9	N	1311	1311	0		-0-
*03	41788 X	15272	-0-	-26516	-0-	14069	3	1203	9	N	1094	1094	0		-0-
*04	34260 X	19200	-0-	-15060	-0-	17767	3	1433	9	N	1303	1303	0		-0-
*05	30907 X	18273	-0-	-12634	-0-	16788	3	1485	9	N	1350	1350	0		-0-
06	53005 X	53005	-0-	-0-	-0-	50550	3	2455	9	N	2232	2232	0		-0-
KENNEDY-SHELTON C WELL #: 1 RRCID -> 296889 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12527 - 22479															
*09	42900 X	27212	-0-	-15688	-0-	25324	3	1888	9	N	1716	1716	0		-0-
*10	41819 X	32357	-0-	-9462	-0-	30167	3	2190	9	N	1991	1991	0		-0-
*11	40470 X	8638	-0-	-31832	-0-	7928	3	710	9	N	645	645	0		-0-
*12	41819 X	25824	-0-	-15995	-0-	23964	3	1860	9	N	1691	1691	0		-0-
*01	32364 X	19188	-0-	-13176	-0-	17814	3	1374	9	N	1249	1249	0		-0-
*02	29232 X	27427	-0-	-1805	-0-	25793	3	1634	9	N	1485	1485	0		-0-
*03	34041 X	34041	-0-	-0-	-0-	32660	3	1381	9	N	1255	1255	0		-0-
*04	29069 X	29069	-0-	-0-	-0-	27750	3	1319	9	N	1199	1199	0		-0-
*05	39837 X	39837	-0-	-0-	-0-	38448	3	1389	9	N	1263	1263	0		-0-
06	35985 X	35985	-0-	-0-	-0-	34839	3	1146	9	N	1042	1042	0		-0-
KENNEDY-SHELTON B WELL #: 1 RRCID -> 296890 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12525 - 22361															
*09	58552 X	58552	-0-	-0-	-0-	53076	3	5476	9	N	4978	4978	0		-0-
*10	87798 X	87798	-0-	-0-	-0-	78824	3	8974	9	N	8158	8158	0		-0-
*11	53147 X	53147	-0-	-0-	-0-	48430	3	4717	9	N	4288	4288	0		-0-
*12	60512 X	47230	-0-	-13282	-0-	43614	3	3616	9	N	3287	3287	0		-0-
*01	87792 X	40452	-0-	-47340	-0-	37545	3	2907	9	N	2643	2642	0	1 8	-0-
*02	79296 X	44288	-0-	-35008	-0-	41856	3	2432	9	N	2211	2211	0		-0-
*03	87792 X	44803	-0-	-42989	-0-	42749	3	2054	9	N	1867	1867	0		-0-
*04	53160 X	31724	-0-	-21436	-0-	29953	3	1771	9	N	1610	1610	0		-0-
*05	57798 X	57798	-0-	-0-	-0-	55171	3	2627	9	N	2388	2388	0		-0-
06	54132 X	54132	-0-	-0-	-0-	51869	3	2263	9	N	2057	2057	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	42810 X	33320	-0-	-9490	-0-	31756	3	1564	9 N	1422	1422	0		-0-
*10	37820 X	28686	-0-	-9134	-0-	27454	3	1232	9 N	1120	1120	0		-0-
*11	36390 X	21825	-0-	-14565	-0-	20839	3	986	9 N	896	896	0		-0-
*12	37603 X	33092	-0-	-4511	-0-	31576	3	1516	9 N	1378	1378	0		-0-
*01	34530 X	34530	-0-	-0-	-0-	33016	3	1514	9 N	1376	1376	0		-0-
*02	31108 X	27564	-0-	-3544	-0-	26293	3	1271	9 N	1155	1155	0		-0-
*03	33077 X	20346	-0-	-12731	-0-	19429	3	917	9 N	834	834	0		-0-
*04	33420 X	23565	-0-	-9855	-0-	22523	3	1042	9 N	947	947	0		-0-
*05	34534 X	27257	-0-	-7277	-0-	26055	3	1202	9 N	1093	1093	0		-0-
06	33420 X	8817	-0-	-24603	-0-	8452	3	365	9 N	332	332	0		-0-
LIVE B WERN MALEK ULW A WELL #: 1 RRCID -> 296925 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12430 - 21787														
*09	177810 X	150969	-0-	-26841	-0-	126133	3	24836	9 N	22578	22578	0		-0-
*10	183737 X	124707	-0-	-59030	-0-	105657	3	19050	9 N	17318	17318	0		-0-
*11	177810 X	91964	-0-	-85846	-0-	77612	3	14352	9 N	13047	13047	0		-0-
*12	175088 X	89931	-0-	-85157	-0-	76459	3	13472	9 N	12247	12247	0		-0-
*01	175088 X	61904	-0-	-113184	-0-	53111	3	8793	9 N	7994	7993	0	1 8	-0-
*02	120736 X	64135	-0-	-56601	-0-	56680	3	7455	9 N	6777	6777	0		-0-
*03	124713 X	54999	-0-	-69714	-0-	49271	3	5728	9 N	5207	5207	0		-0-
*04	91950 X	45449	-0-	-46501	-0-	39881	3	5568	9 N	5062	5062	0		-0-
*05	89931 X	78132	-0-	-11799	-0-	70536	3	7596	9 N	6905	6905	0		-0-
06	68955 X	68955	-0-	-0-	-0-	63074	3	5881	9 N	5346	5346	0		-0-
LIVE BEE A WERN A USW C WELL #: 1 RRCID -> 296926 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12474 PERF.12391 - 22529														
*09	177300 X	153338	-0-	-23962	-0-	127132	3	26206	9 N	23824	23824	0		-0-
*10	183210 X	131114	-0-	-52096	-0-	109479	3	21635	9 N	19668	19668	0		-0-
*11	177300 X	106776	-0-	-70524	-0-	89197	3	17579	9 N	15981	15981	0		-0-
*12	180513 X	103594	-0-	-76919	-0-	87266	3	16328	9 N	14844	14844	0		-0-
*01	178529 X	82077	-0-	-96452	-0-	69319	3	12758	9 N	11598	11597	0	1 8	-0-
*02	120848 X	64010	-0-	-56838	-0-	53968	3	10042	9 N	9129	9129	0		-0-
*03	131099 X	48330	-0-	-82769	-0-	40729	3	7601	9 N	6910	6910	0		-0-
*04	106770 X	47371	-0-	-59399	-0-	39971	3	7400	9 N	6727	6727	0		-0-
*05	103602 X	53964	-0-	-49638	-0-	45567	3	8397	9 N	7634	7634	0		-0-
06	79440 X	44969	-0-	-34471	-0-	37969	3	7000	9 N	6364	6364	0		-0-
LIVE BEE A WERN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297020 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12596 PERF.12228 - 25366														
*09	163881 X	163881	-0-	-0-	-0-	132860	3	31021	9 N	28201	28201	0		-0-
*10	183377 X	183377	-0-	-0-	-0-	152696	3	30681	9 N	27892	27892	0		-0-
*11	170402 X	170402	-0-	-0-	-0-	141871	3	28531	9 N	25937	25937	0		-0-
*12	169401 X	169401	-0-	-0-	-0-	142665	3	26736	9 N	24305	24305	0		-0-
*01	151373 X	134565	-0-	-16808	-0-	115187	3	19378	9 N	17616	17613	0	3 8	-0-
*02	165620 X	110115	-0-	-55505	-0-	94515	3	15600	9 N	14182	14182	0		-0-
*03	183365 X	82975	-0-	-100390	-0-	71465	3	11510	9 N	10464	10464	0		-0-
*04	170400 X	74119	-0-	-96281	-0-	63200	3	10919	9 N	9926	9925	0	1 8	-0-
*05	169415 X	88245	-0-	-81170	-0-	76083	3	12162	9 N	11056	11056	0		-0-
06	130230 X	65271	-0-	-64959	-0-	56325	3	8946	9 N	8133	8133	0		-0-
LIVE BEE A WERN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 297021 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12169 - 23950														
*09	189030 X	179602	-0-	-9428	-0-	151119	3	28483	9 N	25894	25894	0		-0-
*10	195331 X	158496	-0-	-36835	-0-	134444	3	24052	9 N	21865	21865	0		-0-
*11	189030 X	123026	-0-	-66004	-0-	103920	3	19106	9 N	17369	17369	0		-0-
*12	195331 X	130817	-0-	-64514	-0-	111640	3	19177	9 N	17434	17434	0		-0-
*01	195331 X	102716	-0-	-92615	-0-	88779	3	13937	9 N	12670	12669	0	1 8	-0-
*02	143528 X	80435	-0-	-63093	-0-	69440	3	10995	9 N	9995	9995	0		-0-
*03	158503 X	58168	-0-	-100335	-0-	50183	3	7985	9 N	7259	7259	0		-0-
*04	126600 X	51361	-0-	-75239	-0-	44158	3	7203	9 N	6548	6548	0		-0-
*05	130820 X	68713	-0-	-62107	-0-	59205	3	9508	9 N	8644	8644	0		-0-
06	99390 X	52432	-0-	-46958	-0-	45148	3	7284	9 N	6622	6622	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ARNOLD UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 297124 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12413 - 19820															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
*09	57270 X	39441	-0-	-17829	-0-	35717	3	3724	9	N	3385	3385	0		-0-
*10	53320 X	39409	-0-	-13911	-0-	35682	3	3727	9	N	3388	3388	0		-0-
*11	51600 X	38326	-0-	-13274	-0-	34730	3	3596	9	N	3269	3269	0		-0-
*12	52483 X	34597	-0-	-17886	-0-	31297	3	3300	9	N	3000	3000	0		-0-
*01	45043 X	31955	-0-	-13088	-0-	29066	3	2889	9	N	2626	2626	0		-0-
*02	44204 X	44204	-0-	-0-	-0-	41391	3	2813	9	N	2557	2557	0		-0-
*03	41851 X	41851	-0-	-0-	-0-	39941	3	1910	9	N	1736	1736	0		-0-
*04	38340 X	33990	-0-	-4350	-0-	32150	3	1840	9	N	1673	1673	0		-0-
*05	53324 X	53324	-0-	-0-	-0-	51127	3	2197	9	N	1997	1997	0		-0-
06	47370 X	44735	-0-	-2635	-0-	42971	3	1764	9	N	1604	1604	0		-0-
ARNOLD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 297174 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12479 - 19885															
*09	55770 X	38235	-0-	-17535	-0-	35460	3	2775	9	N	2523	2523	0		-0-
*10	53630 X	32743	-0-	-20887	-0-	30204	3	2539	9	N	2308	2308	0		-0-
*11	51900 X	22192	-0-	-29708	-0-	20434	3	1758	9	N	1598	1598	0		-0-
*12	53630 X	31154	-0-	-22476	-0-	28635	3	2519	9	N	2290	2290	0		-0-
*01	46128 X	29712	-0-	-16416	-0-	27625	3	2087	9	N	1897	1897	0		-0-
*02	52515 X	52515	-0-	-0-	-0-	49828	3	2687	9	N	2443	2443	0		-0-
*03	35348 X	35348	-0-	-0-	-0-	33661	3	1687	9	N	1534	1534	0		-0-
*04	30840 X	30840	-0-	-0-	-0-	29183	3	1657	9	N	1506	1506	0		-0-
*05	58776 X	58776	-0-	-0-	-0-	56723	3	2053	9	N	1866	1866	0		-0-
06	56280 X	46705	-0-	-9575	-0-	45376	3	1329	9	N	1208	1208	0		-0-
ARNOLD UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 297175 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12336 - 19828															
*09	64950 X	43591	-0-	-21359	-0-	40092	3	3499	9	N	3181	3181	0		-0-
*10	63085 X	36639	-0-	-26446	-0-	33722	3	2917	9	N	2652	2652	0		-0-
*11	61050 X	31876	-0-	-29174	-0-	29324	3	2552	9	N	2320	2320	0		-0-
*12	53630 X	39462	-0-	-14168	-0-	36092	3	3370	9	N	3064	3064	0		-0-
*01	45043 X	29958	-0-	-15085	-0-	27607	3	2351	9	N	2137	2137	0		-0-
*02	56100 X	56100	-0-	-0-	-0-	53228	3	2872	9	N	2611	2611	0		-0-
*03	45009 X	45009	-0-	-0-	-0-	43281	3	1728	9	N	1571	1571	0		-0-
*04	38372 X	38372	-0-	-0-	-0-	36697	3	1675	9	N	1523	1523	0		-0-
*05	62124 X	59931	-0-	-2193	-0-	57868	3	2063	9	N	1875	1875	0		-0-
06	60120 X	49839	-0-	-10281	-0-	48134	3	1705	9	N	1550	1550	0		-0-
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 297381 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12424 - 20551															
*09	106650 X	51057	-0-	-55593	-0-	49379	3	1678	9	N	1525	1525	0		-0-
*10	110205 X	48269	-0-	-61936	-0-	46665	3	1604	9	N	1458	1458	0		-0-
*11	60270 X	42731	-0-	-17539	-0-	41293	3	1438	9	N	1307	1307	0		-0-
*12	62279 X	9245	-0-	-53034	-0-	8870	3	375	9	N	341	341	0		-0-
*01	58342 X	25681	-0-	-32661	-0-	24618	3	1063	9	N	966	965	0	1 8	-0-
*02	44996 X	39542	-0-	-5454	-0-	38126	3	1416	9	N	1287	1287	0		-0-
*03	48267 X	30062	-0-	-18205	-0-	28952	3	1110	9	N	1009	1009	0		-0-
*04	42720 X	28730	-0-	-13990	-0-	27543	3	1187	9	N	1079	1079	0		-0-
*05	43772 X	39808	-0-	-3964	-0-	38269	3	1539	9	N	1399	1399	0		-0-
06	42360 X	35312	-0-	-7048	-0-	33990	3	1322	9	N	1202	1202	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 2 RRCID -> 297384 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 13411 PERF.13511 - 18365														
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	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*07	84475 X	44769	-0-	-39706	-0-	37815	3	6954	9 N	6322	6322	0	-0-	
*08	84475 X	61518	-0-	-22957	-0-	51466	3	10052	9 N	9138	9138	0	-0-	
09	81750 X	58290	-0-	-23460	-0-	49138	3	9152	9 N	8320	8320	0	-0-	
10	84475 X	77716	-0-	-6759	-0-	66041	3	11675	9 N	10614	10614	0	-0-	
11	84444 X	84444	-0-	-0-	-0-	72725	3	11719	9 N	10654	10654	0	-0-	
12	61504 X	47327	-0-	-14177	-0-	41286	3	6041	9 N	5492	5492	0	-0-	
01	77717 X	67054	-0-	-10663	-0-	58605	3	8449	9 N	7681	7681	0	-0-	
*02	74788 X	52211	-0-	-22577	-0-	45796	3	6415	9 N	5832	5832	0	-0-	
*03	82801 X	59567	-0-	-23234	-0-	53696	3	5871	9 N	5337	5337	0	-0-	
*04	80130 X	45251	-0-	-34879	-0-	40521	3	4730	9 N	4300	4300	0	-0-	
*05	67053 X	43053	-0-	-24000	-0-	38822	3	4231	9 N	3846	3846	0	-0-	
06	64890 X	49962	-0-	-14928	-0-	45976	3	3986	9 N	3624	3624	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	90613 X	45117	-0-	-45496	-0-	38454	3	6663	9 N	6057	6057	0	-0-	
*08	90613 X	63950	-0-	-26663	-0-	53952	3	9998	9 N	9089	9089	0	-0-	
09	114421 X	114421	-0-	-0-	-0-	98775	3	15646	9 N	14224	14224	0	-0-	
10	93424 X	93424	-0-	-0-	-0-	80425	3	12999	9 N	11817	11817	0	-0-	
11	99263 X	99263	-0-	-0-	-0-	85990	3	13273	9 N	12066	12066	0	-0-	
12	90613 X	87817	-0-	-2796	-0-	75383	3	12434	9 N	11304	11304	0	-0-	
01	91323 X	91323	-0-	-0-	-0-	77730	3	13593	9 N	12357	12357	0	-0-	
*02	89432 X	83188	-0-	-6244	-0-	72331	3	10857	9 N	9870	9870	0	-0-	
*03	99014 X	75743	-0-	-23271	-0-	66148	3	9595	9 N	8723	8723	0	-0-	
*04	95820 X	67409	-0-	-28411	-0-	58908	3	8501	9 N	7728	7728	0	-0-	
*05	92101 X	57040	-0-	-35061	-0-	49959	3	7081	9 N	6437	6437	0	-0-	
06	89130 X	49947	-0-	-39183	-0-	43594	3	6353	9 N	5775	5775	0	-0-	
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 297456 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12649 - 19897														
*09	142230 X	31319	-0-	-110911	-0-	29871	3	1448	9 N	1316	1316	0	-0-	
*10	146971 X	28915	-0-	-118056	-0-	27680	3	1235	9 N	1123	1123	0	-0-	
*11	32280 X	26768	-0-	-5512	-0-	25636	3	1132	9 N	1029	1029	0	-0-	
*12	32364 X	28554	-0-	-3810	-0-	27389	3	1165	9 N	1059	1059	0	-0-	
*01	32364 X	27726	-0-	-4638	-0-	26575	3	1151	9 N	1046	1046	0	-0-	
*02	27524 X	22962	-0-	-4562	-0-	22147	3	815	9 N	741	741	0	-0-	
*03	28923 X	19951	-0-	-8972	-0-	19130	3	821	9 N	746	746	0	-0-	
*04	27630 X	20598	-0-	-7032	-0-	19695	3	903	9 N	821	821	0	-0-	
*05	28551 X	26637	-0-	-1914	-0-	25577	3	1060	9 N	964	964	0	-0-	
06	26820 X	23414	-0-	-3406	-0-	22531	3	883	9 N	803	803	0	-0-	
BAKER FM TR-ARND A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297490 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12484 - 20580														
*09	51300 X	38000	-0-	-13300	-0-	34980	3	3020	9 N	2745	2745	0	-0-	
*10	51460 X	37836	-0-	-13624	-0-	34851	3	2985	9 N	2714	2714	0	-0-	
*11	49800 X	35220	-0-	-14580	-0-	32362	3	2858	9 N	2598	2598	0	-0-	
*12	51460 X	33932	-0-	-17528	-0-	31179	3	2753	9 N	2503	2503	0	-0-	
*01	44516 X	6637	-0-	-37879	-0-	6150	3	487	9 N	443	443	0	-0-	
02	35476 X	-0-	-0-	-35476	-0-				N	-0-			-0-	
*03	37851 X	17102	-0-	-20749	-0-	15328	3	1774	9 N	1613	1613	0	-0-	
*04	35220 X	20015	-0-	-15205	-0-	18121	3	1894	9 N	1722	1722	0	-0-	
*05	47976 X	47976	-0-	-0-	-0-	45077	3	2899	9 N	2635	2635	0	-0-	
06	41305 X	41305	-0-	-0-	-0-	39241	3	2064	9 N	1876	1876	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
1893 D-MALEK Y USW D WELL #: 1 RRCID -> 297492 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12318 - 21466													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*09	SHUT IN	152831	-0-	152831	449102	130321	3	22510	9	N	20464	20464	0
*10	SHUT IN	160439	-0-	160439	609541	138055	3	22384	9	N	20349	20349	0
*11	758419 X	148878	-0-	-609541	-0-	129002	3	19876	9	N	18069	18069	0
*12	144150 X	144150	-0-	-0-	-0-	125927	3	18223	9	N	16566	16566	0
*01	122518 X	122518	-0-	-0-	-0-	107158	3	15360	9	N	13964	13963	0
*02	132776 X	95952	-0-	-36824	-0-	84217	3	11735	9	N	10668	10668	0
*03	147002 X	75872	-0-	-71130	-0-	66977	3	8895	9	N	8086	8086	0
*04	142260 X	79519	-0-	-62741	-0-	70160	3	9359	9	N	8508	8508	0
*05	144150 X	105406	-0-	-38744	-0-	94417	3	10989	9	N	9990	9990	0
06	118560 X	89912	-0-	-28648	-0-	80688	3	9224	9	N	8385	8385	0
HARTMAN-BLACK USW C WELL #: 1 RRCID -> 297498 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13840 - 21471													
*08	SHUT IN	30693	-0-	30693	30693	26473	3	4220	9	N	3836	3836	0
09	SHUT IN	227902	-0-	227902	258595	201962	3	25940	9	N	23582	23582	0
10	525855 X	162260	-0-	-258595	-0-	238418	3	28842	9	N	26220	26220	0
11	287550 X	285672	-0-	-1878	-0-	255872	3	29800	9	N	27091	27091	0
12	297135 X	224582	-0-	-72553	-0-	202813	3	21769	9	N	19790	19790	0
01	267251 X	193756	-0-	-73495	-0-	177497	3	16259	9	N	14781	14781	0
*02	257796 X	135084	-0-	-122712	-0-	124765	3	10319	9	N	9381	9381	0
*03	285417 X	102618	-0-	-182799	-0-	93704	3	8914	9	N	8104	8104	0
*04	276210 X	94015	-0-	-182195	-0-	86031	3	7984	9	N	7258	7258	0
*05	224595 X	77828	-0-	-146767	-0-	72449	3	5379	9	N	4890	4890	0
06	187500 X	74561	-0-	-112939	-0-	69238	3	5323	9	N	4839	4839	0
1893 D-MALEK Y USW E WELL #: 1 RRCID -> 297500 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12512 - 22111													
*09	SHUT IN	171274	-0-	171274	514469	145692	3	25582	9	N	23256	23256	0
*10	SHUT IN	171035	-0-	171035	685504	146331	3	24704	9	N	22458	22458	0
*11	848194 X	162690	-0-	-685504	-0-	140235	3	22455	9	N	20414	20414	0
*12	162929 X	162929	-0-	-0-	-0-	141920	3	21009	9	N	19099	19099	0
*01	138601 X	115362	-0-	-23239	-0-	100063	3	15299	9	N	13908	13908	0
*02	146888 X	115688	-0-	-31200	-0-	101239	3	14449	9	N	13135	13135	0
*03	162626 X	85347	-0-	-77279	-0-	75368	3	9979	9	N	9072	9072	0
*04	157380 X	83110	-0-	-74270	-0-	72478	3	10632	9	N	9665	9665	0
*05	162626 X	87444	-0-	-75182	-0-	77554	3	9890	9	N	8991	8991	0
06	123960 X	65443	-0-	-58517	-0-	57684	3	7759	9	N	7054	7054	0
1893 D-MALEK Y USW F WELL #: 1 RRCID -> 297502 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12258 - 21351													
*09	SHUT IN	154851	-0-	154851	489589	132477	3	22374	9	N	20340	20340	0
*10	SHUT IN	145983	-0-	145983	635572	125395	3	20588	9	N	18716	18716	0
*11	774674 X	139102	-0-	-635572	-0-	120264	3	18838	9	N	17125	17125	0
*12	161558 X	161558	-0-	-0-	-0-	141351	3	20207	9	N	18370	18370	0
*01	136338 X	112188	-0-	-24150	-0-	97329	3	14859	9	N	13508	13507	0
*02	144536 X	105868	-0-	-38668	-0-	92513	3	13355	9	N	12141	12141	0
*03	161572 X	77452	-0-	-84120	-0-	68043	3	9409	9	N	8554	8554	0
*04	156360 X	81861	-0-	-74499	-0-	71774	3	10087	9	N	9170	9170	0
*05	161572 X	99255	-0-	-62317	-0-	88387	3	10868	9	N	9880	9880	0
06	113430 X	73098	-0-	-40332	-0-	64681	3	8417	9	N	7652	7652	0

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893 D-MALEK Y USW H WELL #: 1 RRCID -> 297503 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 12631 PERF.12218 - 19435															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	SHUT IN	139974	-0-	139974	427282	119986	3	19988	9	N	18171	18171	0		-0-
*10	SHUT IN	126277	-0-	126277	553559	108648	3	17629	9	N	16026	16026	0		-0-
*11	663751 X	110192	-0-	-553559	-0-	95253	3	14939	9	N	13581	13581	0		-0-
*12	134168 X	112571	-0-	-21597	-0-	98161	3	14410	9	N	13100	13100	0		-0-
*01	134168 X	98737	-0-	-35431	-0-	86336	3	12401	9	N	11274	11273	0	1 8	-0-
*02	120008 X	87543	-0-	-32465	-0-	77182	3	10361	9	N	9419	9419	0		-0-
*03	126263 X	69204	-0-	-57059	-0-	61542	3	7662	9	N	6965	6965	0		-0-
*04	110190 X	69793	-0-	-40397	-0-	61739	3	8054	9	N	7322	7322	0		-0-
*05	112561 X	79696	-0-	-32865	-0-	71478	3	8218	9	N	7471	7471	0		-0-
06	95550 X	52417	-0-	-43133	-0-	46671	3	5746	9	N	5224	5224	0		-0-
OLSON-BKR-GNZLS USW C WELL #: 1 RRCID -> 297617 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 12008 PERF.12521 - 20503															
*09	114962 X	114962	-0-	-0-	-0-	92739	3	22223	9	N	20203	20203	0		-0-
*10	109203 X	109203	-0-	-0-	-0-	88588	3	20615	9	N	18741	18741	0		-0-
*11	74315 X	74315	-0-	-0-	-0-	60719	3	13596	9	N	12360	12360	0		-0-
*12	80655 X	80655	-0-	-0-	-0-	66661	3	13994	9	N	12722	12722	0		-0-
*01	47530 X	47530	-0-	-0-	-0-	39842	3	7688	9	N	6989	6989	0		-0-
*02	47093 X	47093	-0-	-0-	-0-	38485	3	8608	9	N	7825	7825	0		-0-
*03	41501 X	41501	-0-	-0-	-0-	34019	3	7482	9	N	6802	6802	0		-0-
*04	56003 X	56003	-0-	-0-	-0-	46690	3	9313	9	N	8466	8466	0		-0-
*05	68377 X	68377	-0-	-0-	-0-	58963	3	9414	9	N	8558	8558	0		-0-
06	64861 X	64861	-0-	-0-	-0-	55987	3	8874	9	N	8067	8067	0		-0-
OLSON-BKR-GNZLS USW D WELL #: 1 RRCID -> 297622 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12638 - 20483															
*09	76470 X	22124	-0-	-54346	-0-	18425	3	3699	9	N	3363	3363	0		-0-
*10	79019 X	60670	-0-	-18349	-0-	52401	3	8269	9	N	7517	7517	0		-0-
*11	76470 X	33413	-0-	-43057	-0-	28534	3	4879	9	N	4435	4435	0		-0-
*12	65658 X	59050	-0-	-6608	-0-	51074	3	7976	9	N	7251	7251	0		-0-
*01	61380 X	28805	-0-	-32575	-0-	25290	3	3515	9	N	3195	3194	0	1 8	-0-
*02	54796 X	19299	-0-	-35497	-0-	16802	3	2497	9	N	2270	2270	0		-0-
*03	60667 X	40874	-0-	-19793	-0-	35541	3	5333	9	N	4848	4848	0		-0-
*04	57030 X	47805	-0-	-9225	-0-	41483	3	6322	9	N	5747	5747	0		-0-
*05	72112 X	72112	-0-	-0-	-0-	62772	3	9340	9	N	8491	8491	0		-0-
06	70221 X	70221	-0-	-0-	-0-	61582	3	8639	9	N	7854	7854	0		-0-
YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 3 RRCID -> 297659 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13602 - 18334															
*07	78709 X	35794	-0-	-42915	-0-	29701	3	6093	9	N	5539	5539	0		-0-
*08	78709 X	52502	-0-	-26207	-0-	43281	3	9221	9	N	8383	8383	0		-0-
09	76170 X	42835	-0-	-33335	-0-	36548	3	6287	9	N	5715	5715	0		-0-
10	78709 X	56233	-0-	-22476	-0-	46720	3	9513	9	N	8648	8648	0		-0-
11	76170 X	58359	-0-	-17811	-0-	49120	3	9239	9	N	8399	8399	0		-0-
12	63131 X	63131	-0-	-0-	-0-	54317	3	8814	9	N	8013	8013	0		-0-
01	56234 X	49987	-0-	-6247	-0-	42537	3	7450	9	N	6773	6773	0		-0-
*02	54460 X	36763	-0-	-17697	-0-	31167	3	5596	9	N	5087	5087	0		-0-
*03	63116 X	33252	-0-	-29864	-0-	28134	3	5118	9	N	4653	4653	0		-0-
*04	61080 X	37098	-0-	-23982	-0-	32524	3	4574	9	N	4158	4158	0		-0-
*05	63116 X	33468	-0-	-29648	-0-	29583	3	3885	9	N	3532	3532	0		-0-
06	48360 X	30710	-0-	-17650	-0-	27287	3	3423	9	N	3112	3112	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 5 RRCID -> 297661 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13272 - 20401														
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	91388 X	86193	-0-	-5195	-0-	72783	3	13410	9	N	12191	12191	0	-0-
*08	116285 X	116285	-0-	-0-	-0-	97462	3	18823	9	N	17112	17112	0	-0-
09	183137 X	183137	-0-	-0-	-0-	156186	3	26951	9	N	24501	24501	0	-0-
10	173006 X	173006	-0-	-0-	-0-	148037	3	24969	9	N	22699	22699	0	-0-
11	173399 X	173399	-0-	-0-	-0-	149332	3	24067	9	N	21879	21879	0	-0-
12	125570 X	125570	-0-	-0-	-0-	108767	3	16803	9	N	15275	15275	0	-0-
01	136221 X	136221	-0-	-0-	-0-	117906	3	18315	9	N	16650	16650	0	-0-
*02	143649 X	143649	-0-	-0-	-0-	126549	3	17100	9	N	15545	15545	0	-0-
*03	149823 X	149823	-0-	-0-	-0-	133046	3	16777	9	N	15252	15252	0	-0-
*04	129255 X	129255	-0-	-0-	-0-	115485	3	13770	9	N	12518	12518	0	-0-
*05	127093 X	127093	-0-	-0-	-0-	114824	3	12269	9	N	11154	11154	0	-0-
06	85358 X	85358	-0-	-0-	-0-	76293	3	9065	9	N	8241	8241	0	-0-
HARTMAN-BLACK USW A WELL #: 1 RRCID -> 297662 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13771 - 21413														
*08	SHUT IN	26244	-0-	26244	26244	22228	3	4016	9	N	3651	3651	0	-0-
09	SHUT IN	210963	-0-	210963	237207	186309	3	24654	9	N	22413	22410	0	-0-
10	474754 X	237547	-0-	-237207	-0-	213550	3	23997	9	N	21815	21815	0	-0-
11	259181 X	259181	-0-	-0-	-0-	233743	3	25438	9	N	23125	23124	0	-0-
12	240622 X	224833	-0-	-15789	-0-	203767	3	21066	9	N	19151	19150	0	-0-
01	240622 X	167022	-0-	-73600	-0-	152479	3	14543	9	N	13221	13221	0	-0-
*02	241612 X	137690	-0-	-103922	-0-	127050	3	10640	9	N	9673	9672	0	-0-
*03	267499 X	138684	-0-	-128815	-0-	127262	3	11422	9	N	10384	10384	0	-0-
*04	258870 X	110284	-0-	-148586	-0-	101202	3	9082	9	N	8256	8256	0	-0-
*05	224843 X	86410	-0-	-138433	-0-	80473	3	5937	9	N	5397	5397	0	-0-
06	161640 X	83656	-0-	-77984	-0-	78530	3	5126	9	N	4660	4660	0	-0-
HARTMAN-BLACK USW B WELL #: 1 RRCID -> 297663 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13699 - 21278														
*08	SHUT IN	29437	-0-	29437	29437	25257	3	4180	9	N	3800	3800	0	-0-
09	SHUT IN	250918	-0-	250918	280355	221468	3	29450	9	N	26773	26773	0	-0-
10	550103 X	269748	-0-	-280355	-0-	239384	3	30364	9	N	27604	27604	0	-0-
11	293044 X	293044	-0-	-0-	-0-	262156	3	30888	9	N	28080	28080	0	-0-
12	261031 X	261031	-0-	-0-	-0-	235624	3	25407	9	N	23097	23097	0	-0-
01	260059 X	193760	-0-	-66299	-0-	175565	3	18195	9	N	16541	16541	0	-0-
*02	267904 X	141123	-0-	-126781	-0-	127762	3	13361	9	N	12146	12146	0	-0-
*03	296608 X	112844	-0-	-183764	-0-	102384	3	10460	9	N	9509	9509	0	-0-
*04	287040 X	95972	-0-	-191068	-0-	87369	3	8603	9	N	7821	7821	0	-0-
*05	261020 X	81768	-0-	-179252	-0-	75523	3	6245	9	N	5677	5677	0	-0-
06	187500 X	73988	-0-	-113512	-0-	68763	3	5225	9	N	4750	4750	0	-0-
HARTMAN-BLACK USW D WELL #: 1 RRCID -> 297665 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 13716 PERF.13808 - 21331														
*08	SHUT IN	27298	-0-	27298	27298	23398	3	3900	9	N	3545	3545	0	-0-
09	SHUT IN	240634	-0-	240634	267932	212295	3	28339	9	N	25763	25763	0	-0-
10	529051 X	261119	-0-	-267932	-0-	231641	3	29478	9	N	26798	26798	0	-0-
11	295397 X	295397	-0-	-0-	-0-	262977	3	32420	9	N	29473	29473	0	-0-
12	286750 X	285266	-0-	-1484	-0-	256307	3	28959	9	N	26326	26326	0	-0-
01	286750 X	231108	-0-	-55642	-0-	210355	3	20753	9	N	18866	18866	0	-0-
*02	259812 X	163602	-0-	-96210	-0-	149476	3	14126	9	N	12842	12842	0	-0-
*03	287649 X	126399	-0-	-161250	-0-	114898	3	11501	9	N	10455	10455	0	-0-
*04	278370 X	114625	-0-	-163745	-0-	103838	3	10787	9	N	9806	9806	0	-0-
*05	285262 X	99110	-0-	-186152	-0-	91435	3	7675	9	N	6977	6977	0	-0-
06	223650 X	94325	-0-	-129325	-0-	87733	3	6592	9	N	5993	5993	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 4 RRCID -> 297675 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13415 - 19988													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-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													
*09	150060 X	35047	-0-	-115013	-0-	-0-	32603	3	2444	9	N	2222	-0-
*10	43617 X	17075	-0-	-26542	-0-	-0-	15667	3	1408	9	N	1280	-0-
*11	39000 X	23227	-0-	-15773	-0-	-0-	21543	3	1684	9	N	1531	-0-
*12	40300 X	34371	-0-	-5929	-0-	-0-	32249	3	2122	9	N	1929	-0-
*01	41426 X	41426	-0-	-0-	-0-	-0-	39335	3	2091	9	N	1901	-0-
*02	54267 X	54267	-0-	-0-	-0-	-0-	52704	3	1563	9	N	1421	-0-
*03	38990 X	38990	-0-	-0-	-0-	-0-	37897	3	1093	9	N	994	-0-
*04	40080 X	35818	-0-	-4262	-0-	-0-	34426	3	1392	9	N	1265	-0-
*05	60078 X	54029	-0-	-6049	-0-	-0-	52601	3	1428	9	N	1298	-0-
06	58140 X	44866	-0-	-13274	-0-	-0-	43724	3	1142	9	N	1038	-0-
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 297801 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13149 - 18913													
*09	77049 X	77049	-0-	-0-	-0-	-0-	75806	3	1243	9	N	1130	-0-
*10	70013 X	70013	-0-	-0-	-0-	-0-	68955	3	1058	9	N	962	-0-
*11	67165 X	67165	-0-	-0-	-0-	-0-	66205	3	960	9	N	873	-0-
*12	68944 X	65880	-0-	-3064	-0-	-0-	64935	3	945	9	N	859	-0-
*01	68944 X	56651	-0-	-12293	-0-	-0-	55831	3	820	9	N	745	-0-
*02	62272 X	46342	-0-	-15930	-0-	-0-	45651	3	691	9	N	628	-0-
*03	68944 X	38205	-0-	-30739	-0-	-0-	37654	3	551	9	N	501	-0-
*04	66720 X	39386	-0-	-27334	-0-	-0-	38783	3	603	9	N	548	-0-
*05	65875 X	53429	-0-	-12446	-0-	-0-	52734	3	695	9	N	632	-0-
06	54810 X	24959	-0-	-29851	-0-	-0-	24631	3	328	9	N	298	-0-
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 297895 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 11955 PERF.12265 - 20059													
*09	82650 X	65097	-0-	-17553	-0-	-0-	53121	3	11976	9	N	10887	-0-
*10	85405 X	59836	-0-	-25569	-0-	-0-	49023	3	10813	9	N	9830	-0-
*11	82650 X	49267	-0-	-33383	-0-	-0-	40323	3	8944	9	N	8131	-0-
*12	75206 X	48771	-0-	-26435	-0-	-0-	40341	3	8430	9	N	7664	-0-
*01	75206 X	37233	-0-	-37973	-0-	-0-	30964	3	6269	9	N	5699	-0-
*02	60760 X	52329	-0-	-8431	-0-	-0-	42856	3	9473	9	N	8612	-0-
*03	59830 X	37769	-0-	-22061	-0-	-0-	30854	3	6915	9	N	6286	-0-
*04	49260 X	48169	-0-	-1091	-0-	-0-	39626	3	8543	9	N	7766	-0-
*05	70474 X	70474	-0-	-0-	-0-	-0-	59218	3	11256	9	N	10233	-0-
06	67949 X	67949	-0-	-0-	-0-	-0-	58086	3	9863	9	N	8966	-0-
ESKEW NORTH-EW-GNZL ULW A WELL #: 1 RRCID -> 297947 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11891 - 21528													
*09	140970 X	52242	-0-	-88728	-0-	-0-	44650	3	7592	9	N	6902	-0-
*10	145669 X	10803	-0-	-134866	-0-	-0-	9029	3	1774	9	N	1613	-0-
*11	140970 X	46756	-0-	-94214	-0-	-0-	40138	3	6618	9	N	6016	-0-
*12	59055 X	48811	-0-	-10244	-0-	-0-	41611	3	7200	9	N	6545	-0-
*01	54591 X	41878	-0-	-12713	-0-	-0-	35769	3	6109	9	N	5554	-0-
*02	48748 X	39869	-0-	-8879	-0-	-0-	34093	3	5776	9	N	5251	-0-
*03	48825 X	31425	-0-	-17400	-0-	-0-	26816	3	4609	9	N	4190	-0-
*04	47250 X	34220	-0-	-13030	-0-	-0-	29568	3	4652	9	N	4229	-0-
*05	48825 X	28849	-0-	-19976	-0-	-0-	24582	3	4267	9	N	3879	-0-
06	42720 X	32428	-0-	-10292	-0-	-0-	27397	3	5031	9	N	4574	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 D-MALEK Y USW 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	SHUT IN	159304	-0-	159304	459528	135304	3	24000	9 N	21818	21818	0		-0-
*10	SHUT IN	143845	-0-	143845	603373	122737	3	21108	9 N	19189	19189	0		-0-
*11	733843 X	130470	-0-	-603373	-0-	112015	3	18455	9 N	16777	16777	0		-0-
*12	140492 X	114092	-0-	-26400	-0-	99486	3	14606	9 N	13278	13278	0		-0-
*01	140492 X	108408	-0-	-32084	-0-	94417	3	13991	9 N	12719	12719	0		-0-
*02	126896 X	92390	-0-	-34506	-0-	81040	3	11350	9 N	10318	10318	0		-0-
*03	140492 X	67849	-0-	-72643	-0-	59996	3	7853	9 N	7139	7139	0		-0-
*04	130470 X	64539	-0-	-65931	-0-	56184	3	8355	9 N	7595	7595	0		-0-
*05	114080 X	74104	-0-	-39976	-0-	67186	3	6918	9 N	6289	6289	0		-0-
06	104910 X	66022	-0-	-38888	-0-	60346	3	5676	9 N	5160	5160	0		-0-
OLSON-BKR-GNZLS ULW A WELL #: 1 RRCID -> 297986 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12505 - 20450														
*09	133620 X	75658	-0-	-57962	-0-	65007	3	10651	9 N	9683	9683	0		-0-
*10	138074 X	70225	-0-	-67849	-0-	60371	3	9854	9 N	8958	8958	0		-0-
*11	133620 X	59561	-0-	-74059	-0-	51272	3	8289	9 N	7535	7535	0		-0-
*12	102021 X	77630	-0-	-24391	-0-	67096	3	10534	9 N	9576	9576	0		-0-
*01	91853 X	56724	-0-	-35129	-0-	49167	3	7557	9 N	6870	6869	0	1 8	-0-
*02	70616 X	52331	-0-	-18285	-0-	45388	3	6943	9 N	6312	6312	0		-0-
*03	77624 X	40418	-0-	-37206	-0-	35278	3	5140	9 N	4673	4673	0		-0-
*04	75120 X	55857	-0-	-19263	-0-	48597	3	7260	9 N	6600	6600	0		-0-
*05	79148 X	79148	-0-	-0-	-0-	69564	3	9584	9 N	8713	8713	0		-0-
06	74491 X	74491	-0-	-0-	-0-	63965	3	10526	9 N	9569	9569	0		-0-
ESKEW NORTH-EW USW B WELL #: 1 RRCID -> 298006 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11902 - 21965														
*09	105240 X	45483	-0-	-59757	-0-	39591	3	5892	9 N	5356	5356	0		-0-
*10	108748 X	9342	-0-	-99406	-0-	8087	3	1255	9 N	1141	1141	0		-0-
*11	105240 X	34769	-0-	-70471	-0-	29722	3	5047	9 N	4588	4588	0		-0-
*12	49073 X	40220	-0-	-8853	-0-	34589	3	5631	9 N	5119	5119	0		-0-
*01	46996 X	37980	-0-	-9016	-0-	31630	3	6350	9 N	5773	5772	0	1 8	-0-
*02	42448 X	35525	-0-	-6923	-0-	29560	3	5965	9 N	5423	5423	0		-0-
*03	40207 X	29107	-0-	-11100	-0-	24379	3	4728	9 N	4298	4298	0		-0-
*04	38910 X	36570	-0-	-2340	-0-	31067	3	5503	9 N	5003	5003	0		-0-
*05	40207 X	30298	-0-	-9909	-0-	25462	3	4836	9 N	4396	4396	0		-0-
06	38070 X	26177	-0-	-11893	-0-	21377	3	4800	9 N	4364	4364	0		-0-
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 298019 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12510 - 16479														
*09	85230 X	42557	-0-	-42673	-0-	34979	3	7578	9 N	6889	6889	0		-0-
*10	88071 X	42540	-0-	-45531	-0-	35434	3	7106	9 N	6460	6460	0		-0-
*11	85230 X	37662	-0-	-47568	-0-	31439	3	6223	9 N	5657	5657	0		-0-
*12	43989 X	39994	-0-	-3995	-0-	32946	3	7048	9 N	6407	6407	0		-0-
*01	43989 X	40802	-0-	-3187	-0-	28530	3	12272	9 N	11156	11156	0		-0-
*02	39732 X	36303	-0-	-3429	-0-	31258	3	5045	9 N	4586	4586	0		-0-
*03	42532 X	30740	-0-	-11792	-0-	28704	3	2036	9 N	1851	1851	0		-0-
*04	39480 X	28499	-0-	-10981	-0-	26748	3	1751	9 N	1592	1592	0		-0-
*05	40796 X	29361	-0-	-11435	-0-	27688	3	1673	9 N	1521	1521	0		-0-
06	39480 X	26377	-0-	-13103	-0-	23762	3	2615	9 N	2377	2377	0		-0-
ESKEW NORTH-EW USW A WELL #: 1 RRCID -> 298020 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11826 - 21962														
*09	183960 X	58716	-0-	-125244	-0-	50925	3	7791	9 N	7083	7083	0		-0-
*10	190092 X	12512	-0-	-177580	-0-	10680	3	1832	9 N	1665	1665	0		-0-
*11	183960 X	49502	-0-	-134458	-0-	42691	3	6811	9 N	6192	6192	0		-0-
*12	64821 X	53156	-0-	-11665	-0-	45409	3	7747	9 N	7043	7043	0		-0-
*01	64821 X	45056	-0-	-19765	-0-	38590	3	6466	9 N	5878	5878	0		-0-
*02	54796 X	43566	-0-	-11230	-0-	37376	3	6190	9 N	5627	5627	0		-0-
*03	53165 X	35197	-0-	-17968	-0-	30345	3	4852	9 N	4411	4411	0		-0-
*04	51450 X	18484	-0-	-32966	-0-	16104	3	2380	9 N	2164	2164	0		-0-
*05	53165 X	40366	-0-	-12799	-0-	34634	3	5732	9 N	5211	5211	0		-0-
06	46680 X	42401	-0-	-4279	-0-	36587	3	5814	9 N	5285	5285	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 298160 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11940 - 15470															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	26160 X	10186	-0-	-15974	-0-	8308	3	1878	9	N	1707	1707	0	-0-	
*10	27032 X	5394	-0-	-21638	-0-	4405	3	989	9	N	899	899	0	-0-	
*11	26160 X	15265	-0-	-10895	-0-	13087	3	2178	9	N	1980	1980	0	-0-	
*12	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	8617	3	1901	9	N	1728	1728	0	-0-	
*01	11904 X	6225	-0-	-5679	-0-	5051	3	1174	9	N	1067	1067	0	-0-	
*02	14252 X	1786	-0-	-12466	-0-	1389	3	397	9	N	361	361	0	-0-	
*03	15779 X	3097	-0-	-12682	-0-	2367	3	730	9	N	664	664	0	-0-	
*04	15270 X	10258	-0-	-5012	-0-	8628	3	1630	9	N	1482	1482	0	-0-	
*05	37917 X	37917	-0-	-0-	-0-	36288	3	1629	9	N	1481	1481	0	-0-	
06	34830 X	34830	-0-	-0-	-0-	33488	3	1342	9	N	1220	1220	0	-0-	
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 298231 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12722 - 19631															
*09	113250 X	66407	-0-	-46843	-0-	64731	3	1676	9	N	1524	1524	0	-0-	
*10	117025 X	55437	-0-	-61588	-0-	54072	3	1365	9	N	1241	1241	0	-0-	
*11	113250 X	55052	-0-	-58198	-0-	53732	3	1320	9	N	1200	1200	0	-0-	
*12	117025 X	59681	-0-	-57344	-0-	58342	3	1339	9	N	1217	1217	0	-0-	
*01	68634 X	52230	-0-	-16404	-0-	51077	3	1153	9	N	1048	1048	0	-0-	
*02	61992 X	57832	-0-	-4160	-0-	56691	3	1141	9	N	1037	1037	0	-0-	
*03	59675 X	57259	-0-	-2416	-0-	56199	3	1060	9	N	964	964	0	-0-	
*04	58071 X	58071	-0-	-0-	-0-	56983	3	1088	9	N	989	989	0	-0-	
*05	64015 X	52186	-0-	-11829	-0-	51297	3	889	9	N	808	808	0	-0-	
06	61950 X	24710	-0-	-37240	-0-	24323	3	387	9	N	352	352	0	-0-	
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 298233 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12801 - 19701															
*09	108780 X	71971	-0-	-36809	-0-	70774	3	1197	9	N	1088	1088	0	-0-	
*10	112406 X	42566	-0-	-69840	-0-	41863	3	703	9	N	639	639	0	-0-	
*11	108780 X	59436	-0-	-49344	-0-	58422	3	1014	9	N	922	922	0	-0-	
*12	112406 X	61669	-0-	-50737	-0-	60675	3	994	9	N	904	904	0	-0-	
*01	74369 X	56896	-0-	-17473	-0-	55991	3	905	9	N	823	822	0	-0-	
*02	67172 X	50190	-0-	-16982	-0-	49458	3	732	9	N	665	665	0	-0-	
*03	61659 X	41858	-0-	-19801	-0-	41323	3	535	9	N	486	486	0	-0-	
*04	59670 X	29811	-0-	-29859	-0-	29297	3	514	9	N	467	467	0	-0-	
*05	61659 X	54395	-0-	-7264	-0-	53628	3	767	9	N	697	697	0	-0-	
06	55050 X	22458	-0-	-32592	-0-	22119	3	339	9	N	308	308	0	-0-	
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 298234 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12722 - 19783															
*09	165630 X	53852	-0-	-111778	-0-	53059	3	793	9	N	721	721	0	-0-	
*10	171151 X	67280	-0-	-103871	-0-	66473	3	807	9	N	734	734	0	-0-	
*11	165630 X	56191	-0-	-109439	-0-	55523	3	668	9	N	607	607	0	-0-	
*12	171151 X	55501	-0-	-115650	-0-	54878	3	623	9	N	566	566	0	-0-	
*01	67270 X	59667	-0-	-7603	-0-	59034	3	633	9	N	575	574	0	-0-	
*02	60760 X	44886	-0-	-15874	-0-	44252	3	634	9	N	576	576	0	-0-	
*03	67270 X	42076	-0-	-25194	-0-	41699	3	377	9	N	343	343	0	-0-	
*04	57750 X	21229	-0-	-36521	-0-	20986	3	243	9	N	221	221	0	-0-	
*05	64007 X	64007	-0-	-0-	-0-	63373	3	634	9	N	576	576	0	-0-	
06	57750 X	23156	-0-	-34594	-0-	22951	3	205	9	N	186	186	0	-0-	
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 298235 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12959 PERF.12948 - 19705															
*09	90630 X	75305	-0-	-15325	-0-	74006	3	1299	9	N	1181	1181	0	-0-	
*10	93651 X	73507	-0-	-20144	-0-	72330	3	1177	9	N	1070	1070	0	-0-	
*11	90630 X	54705	-0-	-35925	-0-	53816	3	889	9	N	808	808	0	-0-	
*12	93651 X	68167	-0-	-25484	-0-	67083	3	1084	9	N	985	985	0	-0-	
*01	77810 X	54934	-0-	-22876	-0-	53956	3	978	9	N	889	888	0	-0-	
*02	70280 X	58035	-0-	-12245	-0-	56988	3	1047	9	N	952	952	0	-0-	
*03	73501 X	48155	-0-	-25346	-0-	47339	3	816	9	N	742	742	0	-0-	
*04	65970 X	41343	-0-	-24627	-0-	40597	3	746	9	N	678	678	0	-0-	
*05	68169 X	59643	-0-	-8526	-0-	58650	3	993	9	N	903	903	0	-0-	
06	62190 X	23923	-0-	-38267	-0-	23519	3	404	9	N	367	367	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 298236 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13067 PERF.12873 - 19882																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	110880 X	76704	-0-	-34176	-0-	75935	3	769	9	N	699	699	0			-0-
*10	114576 X	49379	-0-	-65197	-0-	48689	3	690	9	N	627	627	0			-0-
*11	110880 X	62247	-0-	-48633	-0-	60815	3	1432	9	N	1302	1302	0			-0-
*12	114576 X	70198	-0-	-44378	-0-	69549	3	649	9	N	590	590	0			-0-
*01	79267 X	42918	-0-	-36349	-0-	42541	3	377	9	N	343	341	0	2	8	-0-
*02	71596 X	43264	-0-	-28332	-0-	42757	3	507	9	N	461	461	0			-0-
*03	70184 X	43918	-0-	-26266	-0-	43481	3	437	9	N	397	397	0			-0-
*04	67920 X	44075	-0-	-23845	-0-	43662	3	413	9	N	375	374	0	1	8	-0-
*05	70184 X	34530	-0-	-35654	-0-	34246	3	284	9	N	258	258	0			-0-
06	46350 X	28273	-0-	-18077	-0-	28066	3	207	9	N	188	188	0			-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 298268 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12535 - 18488																
*09	SHUT IN	121194	-0-	121194	365789	103464	3	17730	9	N	16118	16118	0			-0-
*10	SHUT IN	128680	-0-	128680	494469	110807	3	17873	9	N	16248	16248	0			-0-
*11	588339 X	93870	-0-	-494469	-0-	80815	3	13055	9	N	11868	11868	0			-0-
*12	104346 X	90712	-0-	-13634	-0-	79118	3	11594	9	N	10540	10540	0			-0-
*01	104346 X	61052	-0-	-43294	-0-	53153	3	7899	9	N	7181	7181	0			-0-
*02	94248 X	59038	-0-	-35210	-0-	52298	3	6740	9	N	6127	6127	0			-0-
*03	104346 X	37360	-0-	-66986	-0-	32815	3	4545	9	N	4132	4132	0			-0-
*04	93870 X	31977	-0-	-61893	-0-	27435	3	4542	9	N	4129	4129	0			-0-
*05	90706 X	53025	-0-	-37681	-0-	48627	3	4398	9	N	3998	3998	0			-0-
06	63270 X	38563	-0-	-24707	-0-	35378	3	3185	9	N	2895	2895	0			-0-
OLSON-BKR-GNZLS USW A WELL #: 1 RRCID -> 298402 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12422 - 19717																
*09	140280 X	79874	-0-	-60406	-0-	66813	3	13061	9	N	11874	11874	0			-0-
*10	144956 X	91399	-0-	-53557	-0-	76733	3	14666	9	N	13333	13333	0			-0-
*11	140280 X	39942	-0-	-100338	-0-	33204	3	6738	9	N	6125	6125	0			-0-
*12	144956 X	50574	-0-	-94382	-0-	42150	3	8424	9	N	7658	7658	0			-0-
*01	144956 X	68514	-0-	-76442	-0-	57645	3	10869	9	N	9881	9880	0	1	8	-0-
*02	82544 X	56658	-0-	-25886	-0-	47763	3	8895	9	N	8086	8086	0			-0-
*03	91388 X	44800	-0-	-46588	-0-	37844	3	6956	9	N	6324	6324	0			-0-
*04	66300 X	51050	-0-	-15250	-0-	42683	3	8367	9	N	7606	7606	0			-0-
*05	72409 X	72409	-0-	-0-	-0-	62140	3	10269	9	N	9335	9335	0			-0-
06	66300 X	62130	-0-	-4170	-0-	52642	3	9488	9	N	8625	8625	0			-0-
COLVIN UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 298470 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12482 - 19174																
*09	0	61457	-0-	61457	567981	46458	3	14999	9	N	13635	13635	0			-0-
*10	0	52868	-0-	52868	620849	39820	3	13048	9	N	11862	11862	0			-0-
*11	0	22493	-0-	22493	643342	16798	3	5695	9	N	5177	5177	0			-0-
*12	690053 X	46711	-0-	-643342	-0-	37442	3	9269	9	N	8426	8426	0			-0-
*01	90334 X	36421	-0-	-53913	-0-	27837	3	8584	9	N	7804	7803	0	1	8	-0-
*02	81592 X	49374	-0-	-32218	-0-	40002	3	9372	9	N	8520	8520	0			-0-
*03	90334 X	32204	-0-	-58130	-0-	26108	3	6096	9	N	5542	5542	0			-0-
*04	87420 X	35292	-0-	-52128	-0-	28518	3	6774	9	N	6158	6158	0			-0-
*05	54653 X	46263	-0-	-8390	-0-	38917	3	7346	9	N	6678	6678	0			-0-
06	52890 X	35676	-0-	-17214	-0-	29504	3	6172	9	N	5611	5611	0			-0-
COLVIN UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 298505 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12352 - 18946																
*09	0	50483	-0-	50483	546930	38116	3	12367	9	N	11243	11243	0			-0-
*10	0	5671	-0-	5671	552601	4288	3	1383	9	N	1257	1257	0			-0-
*11	0	22606	-0-	22606	575207	17048	3	5558	9	N	5053	5053	0			-0-
*12	595180 X	19973	-0-	-575207	-0-	15218	3	4755	9	N	4323	4323	0			-0-
*01	93713 X	48544	-0-	-45169	-0-	37657	3	10887	9	N	9897	9896	0	1	8	-0-
*02	84644 X	41830	-0-	-42814	-0-	33480	3	8350	9	N	7591	7591	0			-0-
*03	93713 X	37757	-0-	-55956	-0-	31442	3	6315	9	N	5741	5741	0			-0-
*04	90690 X	34944	-0-	-55746	-0-	28667	3	6277	9	N	5706	5706	0			-0-
*05	48546 X	35898	-0-	-12648	-0-	29347	3	6551	9	N	5955	5955	0			-0-
06	46980 X	28314	-0-	-18666	-0-	22975	3	5339	9	N	4854	4854	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
COLVIN UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 298506 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12248 - 18989														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	0	73785	-0-	73785	607286	58658	3	15127	9	N	13752	13752	0	-0-
*10	0	68624	-0-	68624	675910	54023	3	14601	9	N	13274	13274	0	-0-
*11	0	64814	-0-	64814	740724	51671	3	13143	9	N	11948	11948	0	-0-
*12	805828 X	65104	-0-	-740724	-0-	52748	3	12356	9	N	11233	11233	0	-0-
*01	112778 X	51313	-0-	-61465	-0-	42095	3	9218	9	N	8380	8379	0	-0-
*02	101864 X	41207	-0-	-60657	-0-	33413	3	7794	9	N	7085	7085	0	-0-
*03	112778 X	30531	-0-	-82247	-0-	24779	3	5752	9	N	5229	5229	0	-0-
*04	109140 X	29276	-0-	-79864	-0-	23825	3	5451	9	N	4955	4955	0	-0-
*05	65100 X	31892	-0-	-33208	-0-	26224	3	5668	9	N	5153	5153	0	-0-
06	49650 X	32436	-0-	-17214	-0-	26730	3	5706	9	N	5187	5187	0	-0-
1893 G-H USW F WELL #: 1 RRCID -> 298588 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12463 PERF.12933 - 23180														
*11	SHUT IN	42011	-0-	42011	42011	35292	3	6719	9	N	6108	6108	0	-0-
*12	SHUT IN	167551	-0-	167551	209562	143955	3	23596	9	N	21451	21451	0	-0-
*01	353953 X	144391	-0-	-209562	-0-	123861	3	20530	9	N	18664	18663	0	-0-
*02	153132 X	135586	-0-	-17546	-0-	116812	3	18774	9	N	17067	17067	0	-0-
*03	169539 X	129355	-0-	-40184	-0-	112308	3	17047	9	N	15497	15497	0	-0-
*04	162150 X	117415	-0-	-44735	-0-	101762	3	15653	9	N	14230	14230	0	-0-
*05	167555 X	158701	-0-	-8854	-0-	138660	3	20041	9	N	18219	18219	0	-0-
06	145260 X	123548	-0-	-21712	-0-	107799	3	15749	9	N	14317	14317	0	-0-
ESKEW E-RS-RSE ULW B WELL #: 1 RRCID -> 298598 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12407 - 23657														
*09	0 W	59227	-0-	59227	1715896	55308	3	3919	9	N	3563	3563	0	-0-
*10	0 W	72662	-0-	72662	1788558	68284	3	4378	9	N	3980	3980	0	-0-
*11	0 W	79396	-0-	79396	1867954	74830	3	4566	9	N	4151	4151	0	-0-
*12	1925371 X	57417	-0-	-1867954	-0-	53994	3	3423	9	N	3112	3112	0	-0-
*01	126945 X	85398	-0-	-41547	-0-	80868	3	4530	9	N	4118	4117	0	-0-
*02	114660 X	85579	-0-	-29081	-0-	81440	3	4139	9	N	3763	3763	0	-0-
*03	126945 X	63125	-0-	-63820	-0-	60088	3	3037	9	N	2761	2761	0	-0-
*04	82650 X	69727	-0-	-12923	-0-	66157	3	3570	9	N	3245	3245	0	-0-
*05	112761 X	112761	-0-	-0-	-0-	108530	3	4231	9	N	3846	3846	0	-0-
06	108291 X	108291	-0-	-0-	-0-	104654	3	3637	9	N	3306	3306	0	-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 2 RRCID -> 298641 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12842 - 18096														
*11	SHUT IN	42348	-0-	42348	42348	36668	3	5680	9	N	5164	5164	0	-0-
*12	SHUT IN	146675	-0-	146675	189023	128969	3	17706	9	N	16096	16096	0	-0-
*01	331956 X	142933	-0-	-189023	-0-	127150	3	15783	9	N	14348	14348	0	-0-
*02	146916 X	119691	-0-	-27225	-0-	106932	3	12759	9	N	11599	11599	0	-0-
*03	162657 X	102265	-0-	-60392	-0-	91939	3	10326	9	N	9387	9387	0	-0-
*04	157410 X	121464	-0-	-35946	-0-	109525	3	11939	9	N	10854	10854	0	-0-
*05	153023 X	153023	-0-	-0-	-0-	139430	3	13593	9	N	12357	12357	0	-0-
06	138330 X	133187	-0-	-5143	-0-	121353	3	11834	9	N	10758	10758	0	-0-
1893 G-H USW K WELL #: 1 RRCID -> 298644 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12847 PERF.12863 - 24244														
*11	SHUT IN	41352	-0-	41352	41352	34922	3	6430	9	N	5845	5845	0	-0-
*12	SHUT IN	157334	-0-	157334	198686	135844	3	21490	9	N	19536	19536	0	-0-
*01	339360 X	140674	-0-	-198686	-0-	122317	3	18357	9	N	16688	16686	0	-0-
*02	139748 X	122948	-0-	-16800	-0-	106987	3	15961	9	N	14510	14510	0	-0-
*03	154721 X	112715	-0-	-42006	-0-	98556	3	14159	9	N	12872	12872	0	-0-
*04	149730 X	97759	-0-	-51971	-0-	85295	3	12464	9	N	11331	11331	0	-0-
*05	154721 X	136561	-0-	-18160	-0-	119855	3	16706	9	N	15187	15187	0	-0-
06	136140 X	84413	-0-	-51727	-0-	73377	3	11036	9	N	10033	10033	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 G-H USW J WELL #: 1 RRCID -> 298651 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13191 - 23797														
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
*11	SHUT IN	48468	-0-	48468	48468	41480	3	6988	9	N	6353	6353	0	-0-
*12	SHUT IN	178893	-0-	178893	227361	156285	3	22608	9	N	20553	20553	0	-0-
*01	375026 X	147665	-0-	-227361	-0-	129727	3	17938	9	N	16307	16306	0	-0-
*02	148316 X	136720	-0-	-11596	-0-	120729	3	15991	9	N	14537	14537	0	-0-
*03	164207 X	132085	-0-	-32122	-0-	117574	3	14511	9	N	13192	13192	0	-0-
*04	158910 X	113290	-0-	-45620	-0-	100578	3	12712	9	N	11556	11556	0	-0-
*05	164771 X	164771	-0-	-0-	-0-	147802	3	16969	9	N	15426	15426	0	-0-
06	146490 X	143633	-0-	-2857	-0-	129173	3	14460	9	N	13145	13145	0	-0-
ESKEW E-RS USW A WELL #: 1 RRCID -> 298741 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12360 - 23761														
*09	0	67681	-0-	67681	1760948	64202	3	3479	9	N	3163	3163	0	-0-
*10	0	70491	-0-	70491	1831439	66379	3	4112	9	N	3738	3738	0	-0-
*11	0	91520	-0-	91520	1922959	87693	3	3827	9	N	3479	3479	0	-0-
*12	2001674 X	78715	-0-	-1922959	-0-	75354	3	3361	9	N	3055	3055	0	-0-
*01	114142 X	91141	-0-	-23001	-0-	87199	3	3942	9	N	3584	3584	0	-0-
*02	103096 X	89754	-0-	-13342	-0-	85276	3	4478	9	N	4071	4071	0	-0-
*03	114142 X	72034	-0-	-42108	-0-	68401	3	3633	9	N	3303	3303	0	-0-
*04	110460 X	80159	-0-	-30301	-0-	75771	3	4388	9	N	3989	3989	0	-0-
*05	111172 X	111172	-0-	-0-	-0-	107380	3	3792	9	N	3447	3447	0	-0-
06	96180 X	94820	-0-	-1360	-0-	91780	3	3040	9	N	2764	2764	0	-0-
DOBIE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 298756 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12853 PERF.13124 - 22910														
*11	42615 X	40208	-0-	-2407	-0-	34427	3	5781	9	N	5255	5255	0	-0-
*12	146785 X	130729	-0-	-16056	-0-	113382	3	17347	9	N	15770	15770	0	-0-
*01	146785 X	125088	-0-	-21697	-0-	109282	3	15806	9	N	14369	14368	0	-0-
*02	132580 X	113750	-0-	-18830	-0-	99686	3	14064	9	N	12785	12785	0	-0-
*03	146785 X	112795	-0-	-33990	-0-	99550	3	13245	9	N	12041	12041	0	-0-
*04	142050 X	111281	-0-	-30769	-0-	98229	3	13052	9	N	11865	11865	0	-0-
*05	145284 X	145284	-0-	-0-	-0-	128635	3	16649	9	N	15135	15135	0	-0-
06	135347 X	135347	-0-	-0-	-0-	120465	3	14882	9	N	13529	13529	0	-0-
COLVIN UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 298773 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12498 - 19111														
*09	0	73896	-0-	73896	613711	58852	3	15044	9	N	13676	13676	0	-0-
*10	0	74189	-0-	74189	687900	59428	3	14761	9	N	13419	13419	0	-0-
*11	0	27406	-0-	27406	715306	21638	3	5768	9	N	5244	5244	0	-0-
*12	738794 X	23488	-0-	-715306	-0-	18670	3	4818	9	N	4380	4380	0	-0-
*01	93496 X	53534	-0-	-39962	-0-	42948	3	10586	9	N	9624	9623	0	-0-
*02	84448 X	43102	-0-	-41346	-0-	35481	3	7621	9	N	6928	6928	0	-0-
*03	93496 X	24539	-0-	-68957	-0-	19497	3	5042	9	N	4584	4584	0	-0-
*04	90480 X	34868	-0-	-55612	-0-	28504	3	6364	9	N	5785	5785	0	-0-
*05	53537 X	47465	-0-	-6072	-0-	39626	3	7839	9	N	7126	7126	0	-0-
06	51810 X	48206	-0-	-3604	-0-	41239	3	6967	9	N	6334	6334	0	-0-
RUHMANN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 298783 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12778 - 18187														
*09	0	15953	-0-	15953	1330719	14610	3	1343	9	N	1221	1221	0	-0-
*10	0	7491	-0-	7491	1338210	6825	3	666	9	N	605	605	0	-0-
*11	1347101 X	8891	-0-	-1338210	-0-	7981	3	910	9	N	827	827	0	-0-
*12	85374 X	14411	-0-	-70963	-0-	12935	3	1476	9	N	1342	1342	0	-0-
*01	85374 X	8828	-0-	-76546	-0-	7938	3	890	9	N	809	809	0	-0-
*02	77112 X	18059	-0-	-59053	-0-	16911	3	1148	9	N	1044	1044	0	-0-
*03	85374 X	16250	-0-	-69124	-0-	15232	3	1018	9	N	925	925	0	-0-
*04	82620 X	12259	-0-	-70361	-0-	11339	3	920	9	N	836	836	0	-0-
*05	19995 X	11718	-0-	-8277	-0-	10751	3	967	9	N	879	879	0	-0-
06	19350 X	9551	-0-	-9799	-0-	8807	3	744	9	N	676	676	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 #: 5 RRCID -> 298803 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12671 - 18317															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	0	18897	-0-	18897	1449921	17256	3	1641	9	N	1492	1492	0	-0-	
*10	0	7942	-0-	7942	1457863	7219	3	723	9	N	657	657	0	-0-	
*11	1458326 X	463	-0-	-1457863	-0-	324	3	139	9	N	126	126	0	-0-	
*12	76849 X	26599	-0-	-50250	-0-	24907	3	1692	9	N	1538	1538	0	-0-	
*01	76849 X	16401	-0-	-60448	-0-	15354	3	1047	9	N	952	952	0	-0-	
*02	69412 X	844	-0-	-68568	-0-	783	3	61	9	N	55	55	0	-0-	
*03	76849 X	2957	-0-	-73892	-0-	2711	3	246	9	N	224	224	0	-0-	
*04	74370 X	17792	-0-	-56578	-0-	15956	3	1836	9	N	1669	1669	0	-0-	
*05	26598 X	16237	-0-	-10361	-0-	14778	3	1459	9	N	1326	1326	0	-0-	
06	15870 X	7969	-0-	-7901	-0-	7329	3	640	9	N	582	582	0	-0-	
RUHMANN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 298804 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12541 - 18169															
*09	0	24131	-0-	24131	1643795	22998	3	1133	9	N	1030	1030	0	-0-	
*10	0	29310	-0-	29310	1673105	27946	3	1364	9	N	1240	1240	0	-0-	
*11	1692813 X	19708	-0-	-1673105	-0-	18747	3	961	9	N	874	874	0	-0-	
*12	86304 X	33909	-0-	-52395	-0-	32488	3	1421	9	N	1292	1292	0	-0-	
*01	86304 X	21091	-0-	-65213	-0-	20115	3	976	9	N	887	887	0	-0-	
*02	77952 X	25961	-0-	-51991	-0-	24886	3	1075	9	N	977	977	0	-0-	
*03	86304 X	20975	-0-	-65329	-0-	19966	3	1009	9	N	917	917	0	-0-	
*04	83520 X	23415	-0-	-60105	-0-	22349	3	1066	9	N	969	969	0	-0-	
*05	33914 X	25927	-0-	-7987	-0-	24517	3	1410	9	N	1282	1282	0	-0-	
06	27810 X	24567	-0-	-3243	-0-	23479	3	1088	9	N	989	989	0	-0-	
ESKEW E-RS-RSE ULW A WELL #: 1 RRCID -> 298806 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12331 - 23658															
*09	0	61962	-0-	61962	1626876	56054	3	5908	9	N	5371	5371	0	-0-	
*10	0	76980	-0-	76980	1703856	73197	3	3783	9	N	3439	3439	0	-0-	
*11	0	90137	-0-	90137	1793993	86202	3	3935	9	N	3577	3577	0	-0-	
*12	1863326 X	69333	-0-	-1793993	-0-	66245	3	3088	9	N	2807	2807	0	-0-	
*01	134509 X	86520	-0-	-47989	-0-	82906	3	3614	9	N	3285	3285	0	-0-	
*02	121492 X	86412	-0-	-35080	-0-	82595	3	3817	9	N	3470	3470	0	-0-	
*03	134509 X	66639	-0-	-67870	-0-	63684	3	2955	9	N	2686	2686	0	-0-	
*04	130170 X	71386	-0-	-58784	-0-	69066	3	2320	9	N	2109	2109	0	-0-	
*05	111148 X	111148	-0-	-0-	-0-	108082	3	3066	9	N	2787	2787	0	-0-	
06	104640 X	104640	-0-	-0-	-0-	102038	3	2602	9	N	2365	2365	0	-0-	
ESKEW E-RS USW B WELL #: 1 RRCID -> 298991 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12407 - 23649															
*09	0	68432	-0-	68432	1798486	64224	3	4208	9	N	3825	3825	0	-0-	
*10	0	76955	-0-	76955	1875441	72159	3	4796	9	N	4360	4360	0	-0-	
*11	0	105738	-0-	105738	1981179	99476	3	6262	9	N	5693	5693	0	-0-	
*12	2076332 X	95153	-0-	-1981179	-0-	89701	3	5452	9	N	4956	4956	0	-0-	
*01	131099 X	99528	-0-	-31571	-0-	93977	3	5551	9	N	5046	5045	0	-0-	
*02	118412 X	96759	-0-	-21653	-0-	91743	3	5016	9	N	4560	4560	0	-0-	
*03	131099 X	69663	-0-	-61436	-0-	66153	3	3510	9	N	3191	3191	0	-0-	
*04	126870 X	67302	-0-	-59568	-0-	63790	3	3512	9	N	3193	3193	0	-0-	
*05	86854 X	86854	-0-	-0-	-0-	83051	3	3803	9	N	3457	3457	0	-0-	
06	141094 X	141094	-0-	-0-	-0-	136470	3	4624	9	N	4204	4204	0	-0-	
RUHMANN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 298992 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12392 PERF.12682 - 18057															
*09	0	17363	-0-	17363	1432144	16348	3	1015	9	N	923	923	0	-0-	
*10	0	10287	-0-	10287	1442431	9543	3	744	9	N	676	676	0	-0-	
*11	1457088 X	14657	-0-	-1442431	-0-	13769	3	888	9	N	807	807	0	-0-	
*12	95077 X	25105	-0-	-69972	-0-	23739	3	1366	9	N	1242	1242	0	-0-	
*01	95077 X	14397	-0-	-80680	-0-	13580	3	817	9	N	743	743	0	-0-	
*02	85876 X	22297	-0-	-63579	-0-	21370	3	927	9	N	843	843	0	-0-	
*03	95077 X	12609	-0-	-82468	-0-	11727	3	882	9	N	802	802	0	-0-	
*04	92010 X	14102	-0-	-77908	-0-	13422	3	680	9	N	618	618	0	-0-	
*05	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	8672	3	407	9	N	370	370	0	-0-	
06	23880 X	2046	-0-	-21834	-0-	1881	3	165	9	N	150	150	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 11/12/2024		TOTAL DEPTH 12939 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	130149	-0-	130149	130149	252	1	109593	3	N	18458	18458	0	-0-
						20304	9							
PLOMERO RANCH			WELL #:		40	RRCID -> 299041		COMPL. DATE 11/10/2024		TOTAL DEPTH 11852 PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*05	SHUT IN	33567	-0-	33567	33567	19558	3	14009	9	N	12735	12500	1	235
06	SHUT IN	74370	-0-	74370	107937	47225	3	27145	9	N	24677	24626	1	286
PLOMERO RANCH			WELL #:		37	RRCID -> 299042		COMPL. DATE 10/09/2024		TOTAL DEPTH 11891 PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*05	SHUT IN	30785	-0-	30785	30785	16571	3	14214	9	N	12922	12684	1	238
06	SHUT IN	74562	-0-	74562	105347	43739	3	30823	9	N	28021	27934	1	325
PLOMERO RANCH			WELL #:		38	RRCID -> 299043		COMPL. DATE 10/21/2024		TOTAL DEPTH 11846 PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*05	SHUT IN	35601	-0-	35601	35601	20817	3	14784	9	N	13440	13192	1	248
06	SHUT IN	72951	-0-	72951	108552	46878	3	26073	9	N	23703	23676	1	275
PULLIN-F MALEK R ULW B			WELL #:		1	RRCID -> 299093		COMPL. DATE 10/23/2024		TOTAL DEPTH 12933 PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	106840	-0-	106840	106840	204	1	88906	3	N	16118	16118	0	-0-
						17730	9							
PULLIN-F MALEK R USW A			WELL #:		1	RRCID -> 299094		COMPL. DATE 10/12/2024		TOTAL DEPTH 12849 PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	127983	-0-	127983	127983	237	1	103278	3	N	22244	22244	0	-0-
						24468	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																												
PULLIN-F MALEK R ULW C																												
WELL #: 1														RRCID -> 299095			COMPL. DATE 11/03/2024			TOTAL DEPTH 12853			PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-						
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-						
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-						
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-						
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-						
06		SHUT IN	141258	-0-	141258	141258			274	1	119139	3		N		NO RPT		19859	0			-0-						
									21845	9												-0-						
RUHMANN UNIT A														WELL #: 3			RRCID -> 299116			COMPL. DATE 05/20/2022			TOTAL DEPTH 12476			PERF.12602 - 18160		
*09	0		26054	-0-	26054	881597			24731	3	1323	9		N		1203		1203	0			-0-						
*10	0		24235	-0-	24235	905832			23032	3	1203	9		N		1094		1093	0	1	8	-0-						
*11	922720 X		16888	-0-	-905832	-0-			15986	3	902	9		N		820		820	0			-0-						
*12	90923 X		116	-0-	-90807	-0-			108	3	8	9		N		7		7	0			-0-						
*01	90923 X		469	-0-	-90454	-0-			433	3	36	9		N		33		33	0			-0-						
*02	82124 X		648	-0-	-81476	-0-			589	3	59	9		N		54		54	0			-0-						
*03	90923 X		13013	-0-	-77910	-0-			11746	3	1267	9		N		1152		1152	0			-0-						
*04	87990 X		12560	-0-	-75430	-0-			11379	3	1181	9		N		1074		1074	0			-0-						
*05	90923 X		14526	-0-	-76397	-0-			13459	3	1067	9		N		970		970	0			-0-						
06	17579 X		17579	-0-	-0-	-0-			16191	3	1388	9		N		1262		1262	0			-0-						
F. MALEK F-D USW A														WELL #: 1			RRCID -> 299414			COMPL. DATE 09/24/2024			TOTAL DEPTH 12165			PERF. N/A		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-						
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-						
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-						
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-						
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-						
06		SHUT IN	2005	-0-	2005	2005			10	1	1224	3		N		701		701	0			-0-						
									771	9												-0-						
F. MALEK F-D USW D														WELL #: 1			RRCID -> 299415			COMPL. DATE 08/22/2024			TOTAL DEPTH 12195			PERF. N/A		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-						
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-						
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-						
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-						
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-						
06		SHUT IN	1632	-0-	1632	1632			9	1	1064	3		N		508		508	0			-0-						
									559	9												-0-						
F. MALEK F-D USW C														WELL #: 1			RRCID -> 299424			COMPL. DATE 09/07/2024			TOTAL DEPTH 11904			PERF. N/A		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-						
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-						
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-						
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-						
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-						
06		SHUT IN	1564	-0-	1564	1564			8	1	943	3		N		557		557	0			-0-						
									613	9												-0-						
LIVINGSTON GAS UNIT														WELL #: 4			RRCID -> 299522			COMPL. DATE 09/10/2024			TOTAL DEPTH 12070			PERF. N/A		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-						
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-						
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-						
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-						
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-						
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-						

SUGARKANE (EAGLE FORD)										//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP										//CONT.//		109333									
LIVINGSTON GAS UNIT										WELL #:		6		RRCID -> 299523		COMPL. DATE 10/03/2024		TOTAL DEPTH 12111		PERF. N/A	
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	
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
05	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
LIVINGSTON GAS UNIT										WELL #:		8		RRCID -> 299524		COMPL. DATE 10/26/2024		TOTAL DEPTH 12131		PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
05	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
LIVINGSTON GAS UNIT										WELL #:		9		RRCID -> 299536		COMPL. DATE 09/20/2024		TOTAL DEPTH 12126		PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
05	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
PLOMERO RANCH										WELL #:		39		RRCID -> 299611		COMPL. DATE 10/31/2024		TOTAL DEPTH 11781		PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
05	SHUT IN	26249		-0-	26249	26249		14839	3	11410	9	N		10373		10182	1		191		
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	26249						N		NO RPT					191		
BETTY KENNEDY A-B USW B										WELL #:		1		RRCID -> 299614		COMPL. DATE 10/17/2024		TOTAL DEPTH 12885		PERF. 12653 - 22887	
10	0	67596		-0-	67596	67596		56287	3	11309	9	N		10281		10281	0		-0-		
11	0	147334		-0-	147334	214930		128355	3	18979	9	N		17254		17254	0		-0-		
12	0	114251		-0-	114251	329181		99962	3	14289	9	N		12990		12990	0		-0-		
01	0	108302		-0-	108302	437483		94552	3	13750	9	N		12500		12498	0	2 8	-0-		
02	0	86308		-0-	86308	523791		75729	3	10579	9	N		9617		9617	0		-0-		
03	0	68095		-0-	68095	591886		60292	3	7803	9	N		7094		7094	0		-0-		
04	0	75143		-0-	75143	667029		66782	3	8361	9	N		7601		7600	0	1 8	-0-		
05	0	77221		-0-	77221	744250		69081	3	8140	9	N		7400		7400	0		-0-		
06	0	89580		-0-	89580	833830		80085	3	9495	9	N		8632		8632	0		-0-		
LIVINGSTON GAS UNIT										WELL #:		5		RRCID -> 299648		COMPL. DATE 09/25/2024		TOTAL DEPTH 11968		PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
05	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LIVINGSTON GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 299649 COMPL. DATE 10/14/2024 TOTAL DEPTH 12228 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
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
LOVE UNIT														
WELL #: 216378 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992														
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	23	1	11	2	Y	839	836	0
							72	3		1	4			12
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	30	2	Y	332	338	0
							110	3	365	9				6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	21	0
04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	120	1	265	2	Y	875	872	0
							1250	3	7	4				-0-
*05	3100	N	4593	-0-	1493	1493	335	1	602	2	Y	972	970	0
							2578	3	9	4				5
*06	3000	N	1992	-0-	-1008	485	185	1	288	2	Y	406	407	0
							1067	3	5	4				4
LOVE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992														
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	129	1	69	2	Y	515	514	0
							422	3	6	4				7
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	256	1	208	2	Y	233	236	0
							743	3	2	4				4
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	158	159	0
04	3000	N	4316	-0-	1316	1316	253	1	557	2	Y	780	780	0
							2633	3	15	4				3
*05	3100	N	6809	-0-	3709	5025	557	1	1001	2	Y	865	863	0
							4284	3	15	4				5
*06	3000	N	2510	-0-	-490	4535	261	1	407	2	Y	296	298	0
							1508	3	8	4				3
L.B. HAILEY UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388														
01	71391	X	71391	-0-	-0-	-0-	2128	1	7264	2	Y	5717	5656	1
							54942	3	768	4				83
02	64998	X	64998	-0-	-0-	-0-	2224	1	8095	2	Y	3728	3771	1
							50149	3	429	4				40
03	69941	X	69941	-0-	-0-	-0-	2442	1	10764	2	Y	3748	3763	1
							52325	3	287	4				25
04	62381	X	62381	-0-	-0-	-0-	2237	1	9954	2	Y	3529	3504	1
							46009	3	299	4				50
*05	63317	X	63317	-0-	-0-	-0-	2579	1	10130	2	Y	4276	4272	1
							45792	3	112	4				54
*06	55904	X	55904	-0-	-0-	-0-	2170	1	8689	2	Y	2730	2750	1
							41783	3	259	4				34

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1041

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12720 - 18101														
M	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
01	17012 X	17012	-0-	-0-	-0-	459 1	1567 2	Y	2693	2664	1			39
						11858 3	166 4							
02	12333 X	12333	-0-	-0-	-0-	379 1	1380 2	Y	1780	1800	1			19
						8543 3	73 4							
03	18883 X	18883	-0-	-0-	-0-	633 1	2791 2	Y	1648	1656	1			11
						13571 3	75 4							
04	18998 X	18998	-0-	-0-	-0-	671 1	2986 2	Y	1319	1311	1			19
						13801 3	89 4							
*05	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	370 1	1453 2	Y	697	707	1			9
						6568 3	16 4							
*06	10616 X	10616	-0-	-0-	-0-	412 1	1650 2	Y	522	524	1			7
						7931 3	49 4							

MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303														
01	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	35 1	118 2	Y	255	251	1			4
						895 3	13 4							
02	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	68 1	247 2	Y	549	547	1			6
						1525 3	13 4							
03	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	170 1	748 2	Y	509	512	1			3
						3634 3	20 4							
04	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	218 1	971 2	Y	369	367	1			5
						4487 3	29 4							
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	95	99	1			1
*06	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	95 1	381 2	Y	287	284	1			4
						1833 3	11 4							

MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500														
01	31103 X	31103	-0-	-0-	-0-	1018 1	1 2	Y	3099	3069	1			45
						26307 3	368 4							
02	26608 X	26608	-0-	-0-	-0-	990 1	3 2	Y	2823	2838	1			30
						22319 3	191 4							
03	27530 X	27530	-0-	-0-	-0-	1074 1	6 2	Y	3009	3019	1			20
						23014 3	126 4							
04	24442 X	24442	-0-	-0-	-0-	1007 1	12 2	Y	2355	2342	1			33
						20698 3	134 4							
*05	23419 X	23419	-0-	-0-	-0-	1116 1	19818 3	Y	2215	2220	1			28
						48 4	2437 9							
*06	21034 X	21034	-0-	-0-	-0-	921 1	17740 3	Y	2057	2059	1			26
						110 4	2263 9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656														
01	1364 X	224	-0-	-1140	-0-	21 1	13 2	Y	70	69	0			2
						111 3	2 4							
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	30 1	22 2	Y	88	89	0			1
						130 3	1 4							
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	106 1	78 2	Y	80	80	0			1
						479 3	4 4							
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	148 1	161 2	Y	109	108	0			2
						817 3	6 4							
*05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	113 1	94 2	Y	92	91	0			3
						610 3	1 4							
*06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	80 1	70 2	Y	86	87	0			2
						404 3	1 4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2387 X	1098	-0-	-1289	-0-	133 1	81 2	Y	156	156 0				4
02	2128 X	930	-0-	-1198	-0-	699 3	13 4	Y	116	118 0				2
03	2356 X	922	-0-	-1434	-0-	130 1	97 2	Y	106	106 0				2
04	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	570 3	5 4	Y	172	170 0				4
*05	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	128 1	94 2	Y	211	208 0				7
*06	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	578 3	5 4	Y	225	226 0				6
						187 1	202 2	Y						
						1027 3	7 4							
						321 1	267 2	Y						
						1746 3	2 4							
						401 1	353 2	Y						
						2033 3	5 4							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592														
01	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	676 1	411 2	Y	30	30 0				1
02	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	3544 3	68 4	Y	23	24 0				-0-
03	1612 X	1064	-0-	-548	-0-	726 1	538 2	Y	34	33 0				1
04	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-	3178 3	29 4	Y	60	60 0				1
05	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-	162 1	120 2	Y	68	67 0				2
06	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-	738 3	7 4	Y	77	77 0				2
KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950														
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12895 01/04/2025														
LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944														
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	101 1	54 2	Y	472	470 0				7
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	329 3	5 4	Y	266	268 0				5
03	527 N	298	-0-	-229	-0-	300 1	244 2	Y	188	189 0				4
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	871 3	2 4	Y	555	557 0				2
*05	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	18 1	15 2	Y	966	963 0				5
*06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	57 3	1 4	Y	449	450 0				4
						46 1	102 2	Y						
						484 3	3 4							
						111 1	200 2	Y						
						857 3	3 4							
						78 1	120 2	Y						
						447 3	2 4							

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1043

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LOVE UNIT WELL #: 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065														
01	56172 X	12876	-0-	-43296	-0-	2509	1	1329	2	Y	693	697	0	10
						8153	3	123	4					
02	22068 X	22068	-0-	-0-	-0-	4553	1	3692	2	Y	544	544	0	10
						13194	3	31	4					
03	23836 X	23836	-0-	-0-	-0-	4753	1	3663	2	Y	842	835	0	17
						14339	3	155	4					
04	15330 X	8221	-0-	-7109	-0-	575	1	1264	2	Y	338	354	0	1
						5976	3	34	4					
*05	20305 X	6737	-0-	-13568	-0-	581	1	1045	2	Y	569	567	0	3
						4469	3	16	4					
06	19650 X	8303	-0-	-11347	-0-	864	1	1349	2	Y	971	966	0	8
						4997	3	25	4					
CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704														
01	17315 X	17315	-0-	-0-	-0-	2625	1	1390	2	Y	4219	4233	0	60
						8530	3	129	4					
02	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	1605	1	1087	2	Y	1649	1677	0	32
						4649	3	11	4					
03	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	503	1	387	2	Y	345	370	0	7
						1517	3	16	4					
04	16787 X	16787	-0-	-0-	-0-	1040	1	2289	2	Y	2339	2337	0	9
						10823	3	62	4					
*05	20090 X	20090	-0-	-0-	-0-	1488	1	2674	2	Y	4043	4031	0	21
						11441	3	40	4					
*06	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	871	1	1357	2	Y	2816	2812	0	25
						5026	3	26	4					
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345														
01	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	84	83	0	2
02	1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	75	76	0	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	69	0	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	95	0	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	102	101	0	3
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	103	103	0	3
						5	3	113	9					
CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12540 - 17494														
01	T. A.	496	-0-	496	7123	94	1	50	2	Y	35	35	0	1
						308	3	5	4					
02	2800 N	127	-0-	-2673	4450	24	1	20	2	Y	12	13	0	-0-
						70	3	13	9					
03	3100 N	2095	-0-	-1005	3445	14	1	11	2	Y	1842	1804	0	38
						44	3	2026	9					
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	445					Y	4207	4230	0	15
*05	1343 N	898	-0-	-445	-0-	6	1	10	2	Y	763	774	0	4
						43	3	839	9					
06	1050 N	408	-0-	-642	-0-	12	1	18	2	Y	283	285	0	2
						67	3	311	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378												
LOVE UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	266814	COMPL.	DATE 10/29/2012	TOTAL	DEPTH 12546	PERF.12470	- 16685				
M	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
KOSUB UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	266846	COMPL.	DATE 10/24/2017	TOTAL	DEPTH 12711	PERF.12660	- 12756				
01	68395 X	68395	-0-	-0-	-0-	1854	1	6337	2	Y	10574	10484	1			154	
						47903	3	670	4								
02	60104 X	60104	-0-	-0-	-0-	1846	1	6831	2	Y	8591	8653	1			92	
						41621	3	356	4								
03	61866 X	61866	-0-	-0-	-0-	1954	1	8863	2	Y	8150	8187	1			55	
						41855	3	229	4								
04	52537 X	52537	-0-	-0-	-0-	1725	1	7676	2	Y	6752	6712	1			95	
						35478	3	231	4								
*05	46099 X	46099	-0-	-0-	-0-	1744	1	6851	2	Y	5875	5896	1			74	
						30965	3	76	4								
*06	38112 X	38112	-0-	-0-	-0-	1341	1	5370	2	Y	4923	4936	1			61	
						25826	3	160	4								
KOSUB UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	266864	COMPL.	DATE 10/24/2017	TOTAL	DEPTH 12745	PERF.12685	- 12831				
01	30904 X	30904	-0-	-0-	-0-	830	1	2841	2	Y	4988	4945	1			73	
						21446	3	300	4								
02	27036 X	27036	-0-	-0-	-0-	820	1	3055	2	Y	4110	4139	1			44	
						18482	3	158	4								
03	27261 X	27261	-0-	-0-	-0-	847	1	3863	2	Y	3914	3932	1			26	
						18147	3	99	4								
04	22875 X	22875	-0-	-0-	-0-	736	1	3278	2	Y	3284	3264	1			46	
						15151	3	98	4								
*05	20525 X	20525	-0-	-0-	-0-	766	1	3009	2	Y	2834	2845	1			35	
						13600	3	33	4								
*06	17344 X	17344	-0-	-0-	-0-	601	1	2406	2	Y	2448	2453	1			30	
						11572	3	72	4								
MCALISTER UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	267295	COMPL.	DATE 10/03/2011	TOTAL	DEPTH 12785	PERF.12850	- 17411				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
FRANKE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	268223	COMPL.	DATE 05/23/2012	TOTAL	DEPTH 12423	PERF.12360	- 17184				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12757 - 16921															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14043 X	12851	-0-	-1192	-0-	323 1	1102 2	Y			2707	2682 1			39
02	18508 X	5128	-0-	-13380	-0-	8331 3	117 4								
03	20491 X	3699	-0-	-16792	-0-	92 1	336 2	Y			2364	2378 1			25
04	19830 X	5106	-0-	-14724	-0-	2082 3	18 4								
*05	16957 X	3216	-0-	-13741	-0-	39 1	172 2	Y			2406	2415 1			16
06	12420 X	3292	-0-	-9128	-0-	836 3	5 4								
						100 1	443 2	Y			2275	2259 1			32
						2047 3	13 4								
						33 1	131 2	Y			2234	2238 1			28
						594 3	1 4								
						51 1	204 2	Y			1862	1867 1			23
						983 3	6 4								
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082															
01	4247 X	2323	-0-	-1924	-0-	258 1	157 2	Y			484	477 0			14
02	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	1350 3	26 4								
03	1891 X	1278	-0-	-613	-0-	263 1	195 2	Y			410	418 0			6
04	2250 X	1803	-0-	-447	-0-	1153 3	11 4								
*05	2325 X	1676	-0-	-649	-0-	161 1	119 2	Y			236	238 0			4
06	2250 X	1236	-0-	-1014	-0-	731 3	7 4								
						194 1	210 2	Y			295	292 0			7
						1066 3	8 4								
						182 1	152 2	Y			317	314 0			10
						992 3	1 4								
						126 1	111 2	Y			328	329 0			9
						636 3	2 4								
KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12820 - 17346															
01	16461 X	5385	-0-	-11076	-0-	82 1	279 2	Y			2623	2598 1			38
02	5124 X	2791	-0-	-2333	-0-	2109 3	30 4								
03	8680 X	2523	-0-	-6157	-0-	6 1	22 2	Y			2385	2397 1			26
04	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-	138 3	1 4								
*05	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-	1 1	5 2	Y			2264	2275 1			15
06	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-	27 3	2490 9								
								Y			2022	2009 1			28
								Y			1826	1831 1			23
								Y			1669	1671 1			21

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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	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
01	50716 X	38225	-0-	-12491	-0-			1168	1	3989	2	Y	2247	2224 1
								30174	3	422	4			33
02	36344 X	34085	-0-	-2259	-0-			1146	1	4171	2	Y	2469	2476 1
								25831	3	221	4			26
03	32669 X	32669	-0-	-0-	-0-			1101	1	4851	2	Y	2733	2741 1
								23582	3	129	4			18
04	36930 X	32302	-0-	-4628	-0-			1153	1	5130	2	Y	1957	1947 1
								23712	3	154	4			28
*05	38161 X	35230	-0-	-2931	-0-			1432	1	5624	2	Y	2447	2444 1
								25420	3	62	4			31
06	36930 X	32118	-0-	-4812	-0-			1223	1	4896	2	Y	2099	2104 1
								23544	3	146	4			26

MCALISTER UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495														
01	22368 X	22368	-0-	-0-	-0-			706	1	45	2	Y	2843	2815 1
								18235	3	255	4			41
02	19293 X	19293	-0-	-0-	-0-			704	1	48	2	Y	2300	2316 1
								15875	3	136	4			25
03	19313 X	19313	-0-	-0-	-0-			747	1	70	2	Y	2196	2206 1
								15992	3	88	4			15
04	17459 X	17459	-0-	-0-	-0-			706	1	40	2	Y	1907	1895 1
								14521	3	94	4			27
*05	18342 X	18342	-0-	-0-	-0-			861	1	99	2	Y	1869	1873 1
								15289	3	37	4			23
*06	18478 X	18478	-0-	-0-	-0-			787	1	316	2	Y	1942	1941 1
								15145	3	94	4			24

KOTARA-RIDLEY UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
02	T. A.	-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-

MCALISTER UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543														
01	31169 X	31169	-0-	-0-	-0-			1006	1	340	2	Y	3166	3133 1
								25977	3	363	4			46
02	26432 X	26432	-0-	-0-	-0-			956	1	500	2	Y	2942	2957 1
								21556	3	184	4			31
03	23966 X	23966	-0-	-0-	-0-			907	1	55	2	Y	3160	3170 1
								19422	3	106	4			21
04	21320 X	21320	-0-	-0-	-0-			842	1	58	2	Y	2717	2700 1
								17318	3	113	4			38
*05	22313 X	22313	-0-	-0-	-0-			1018	1	281	2	Y	2646	2651 1
								18059	3	44	4			33
*06	20508 X	20508	-0-	-0-	-0-			862	1	310	2	Y	2383	2386 1
								16612	3	103	4			30

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1047

OIL AND GAS DIVISION

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 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
01	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-		81 1	278 2	2097 3	29 4	Y	1353	1337 1				20
02	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-		112 1	409 2	2527 3	22 4	Y	1095	1103 1				12
03	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-		96 1	422 2	2054 3	11 4	Y	239	249 1				2
04	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-		126 1	563 2	2606 3	17 4	Y	127	127 1				2
*05	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-		301 1	1182 2	5339 3	13 4	Y	146	146 1				2
*06	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-		245 1	984 2	4732 3	29 4	Y	286	284 1				4
MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303																	
01	382 X	382	-0-	-0-	-0-		8 1	28 2	215 3	3 4	Y	116	116 1				2
02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-		72 1	262 2	1618 3	14 4	Y	515	511 1				6
03	2232 X	723	-0-	-1509	-0-		23 1	101 2	493 3	3 4	Y	94	99 1				1
04	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-		96 3	29 9			Y	29	30 1				-0-
*05	2728 X	151	-0-	-2577	-0-		5 1	21 2			Y	26	26 1				-0-
06	2640 X	248	-0-	-2392	-0-		10 1	40 2	193 3	1 4	Y	4	4 1				-0-
CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665																	
01	13158 X	13158	-0-	-0-	-0-		2161 1	1144 2	7020 3	106 4	Y	2479	2475 0				35
02	10951 X	10951	-0-	-0-	-0-		1718 1	984 2	4982 3	12 4	Y	2959	2937 0				57
03	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-		1402 1	1079 2	4227 3	46 4	Y	1615	1639 0				33
04	24035 X	24035	-0-	-0-	-0-		1542 1	3394 2	16046 3	91 4	Y	2693	2716 0				10
*05	27866 X	27866	-0-	-0-	-0-		2271 1	4084 2	17475 3	61 4	Y	3614	3605 0				19
*06	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-		1037 1	1618 2	5992 3	30 4	Y	2563	2560 0				22
MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822																	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4	4 1				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1 1				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	T. A.	278	-0-	278	278		4 1	14 2	63 3	197 9	Y	179	177 1				2
06	T. A.	803	-0-	803	1081		8 1	34 2	162 3	1 4	Y	544	539 1				7

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	32449	-0-	32449	233707	852	1	2909	2	Y	5800	5752	1		84
						22000	3	308	4						
02	259992 X	26285	-0-	-233707	-0-	776	1	2861	2	Y	4547	4582	1		49
						17496	3	150	4						
03	28999 X	28999	-0-	-0-	-0-	885	1	4012	2	Y	4585	4603	1		31
						18954	3	104	4						
04	25918 X	25918	-0-	-0-	-0-	834	1	3711	2	Y	3734	3712	1		53
						17154	3	112	4						
*05	29346 X	29346	-0-	-0-	-0-	1139	1	4474	2	Y	3147	3161	1		39
						20222	3	49	4						
*06	23551 X	23551	-0-	-0-	-0-	849	1	3399	2	Y	2598	2605	1		32
						16344	3	101	4						
KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KOSUB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281426 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12940 - 19875															
01	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	67 X	67	-0-	-0-	-0-			2	1	8	2	17	1		-0-
								38	3	19	9				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	545	537	1		8
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	92	99	1		1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281768 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 17510															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 281770 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12800 - 16345															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	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															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	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	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	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		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	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		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	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		
01	3038 X	2910	-0-	-128	-0-	521	1	2040	3	N	317	317	0				-0-	
						349	9											
02	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	1159	1	4485	3	N	382	382	0				-0-	
						420	9											
03	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	901	1	3303	3	N	200	200	0				-0-	
						220	9											
04	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	930	1	3661	3	N	125	125	0				-0-	
						138	9											
05	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	942	1	3295	3	N	129	129	0				-0-	
						142	9											
06	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	1213	1	3643	3	N	331	331	0				-0-	
						364	9											
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 6H										RRCID -> 285579		COMPL. DATE 08/12/2018		TOTAL DEPTH 12879		PERF.12764 - 19349		
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	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		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	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	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
01	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-		848 1	3316 3	N		2	2 0		-0-	
02	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-		2 9 673 1	2603 3	N		8	8 0		-0-	
03	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-		9 9 975 1	3571 3	N		-0-			-0-	
04	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-		945 1	3717 3	N		173	173 0		-0-	
05	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-		190 9 1158 1	4054 3	N		761	761 0		-0-	
06	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-		837 9 1096 1	3292 3	N		548	548 0		-0-	
							603 9								
BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 285671 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071															
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
06	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															
01	19406 X	7276	-0-	-12130	-0-		203 1	693 2	Y		969	961 1		14	
02	15764 X	8891	-0-	-6873	-0-		5241 3 272 1	73 4 990 2	Y		1322	1322 1		14	
03	22043 X	22043	-0-	-0-	-0-		6123 3 766 1	52 4 3375 2	Y		1275	1280 1		9	
04	22182 X	22182	-0-	-0-	-0-		16409 3 782 1	90 4 3478 2	Y		1584	1571 1		22	
*05	21936 X	21936	-0-	-0-	-0-		16076 3 857 1	104 4 3367 2	Y		2230	2224 1		28	
06	20280 X	18097	-0-	-2183	-0-		15222 3 662 1	37 4 2651 2	Y		1779	1785 1		22	
							12748 3	79 4							
BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286244 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386															
01	9889 X	6465	-0-	-3424	-0-		1164 1	4551 3	N		682	682 0		-0-	
02	8960 X	3143	-0-	-5817	-0-		750 9 591 1	2285 3	N		243	243 0		-0-	
03	9920 X	4248	-0-	-5672	-0-		267 9 775 1	2839 3	N		576	576 0		-0-	
04	9060 X	5588	-0-	-3472	-0-		634 9 986 1	3883 3	N		654	654 0		-0-	
05	7936 X	5288	-0-	-2648	-0-		719 9 1026 1	3592 3	N		609	609 0		-0-	
06	6270 X	4386	-0-	-1884	-0-		670 9 918 1	2756 3	N		647	647 0		-0-	
							712 9								
LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484															
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-	
06	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	13431 X	13431	-0-	-0-	-0-	2199	1	1164	2	Y	2564	2560	0	36
						7140	3	108	4					
02	11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	1803	1	1462	2	Y	3032	3010	0	58
						5226	3	12	4					
03	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	718	1	554	2	Y	1068	1104	0	22
						2168	3	23	4					
04	23753 X	23753	-0-	-0-	-0-	1546	1	3401	2	Y	2399	2412	0	9
						16076	3	91	4					
*05	13684 X	13684	-0-	-0-	-0-	1080	1	1940	2	Y	2120	2118	0	11
						8303	3	29	4					
*06	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	721	1	1125	2	Y	1756	1752	0	15
						4169	3	21	4					
CREWS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287652 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12507 - 17263														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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														
01	13417 X	13417	-0-	-0-	-0-	2161	1	1144	2	Y	2715	2711	0	38
						7019	3	106	4					
02	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	1101	1	893	2	Y	2006	2005	0	39
						3189	3	7	4					
03	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	1014	1	782	2	Y	1026	1044	0	21
						3059	3	33	4					
04	25912 X	25912	-0-	-0-	-0-	1597	1	3514	2	Y	3725	3732	0	14
						16608	3	95	4					
*05	16125 X	16125	-0-	-0-	-0-	1175	1	2112	2	Y	3423	3419	0	18
						9042	3	31	4					
*06	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	740	1	1155	2	Y	3053	3044	0	27
						4278	3	21	4					
CREWS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287655 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12571 - 14912														
01	1617 X	-0-	-0-	-1617	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	312	-0-	312	312	43	1	35	2	Y	99	97	0	2
						125	3	109	9					
03	14B2 EXT	1080	-0-	1080	1392	203	1	157	2	Y	90	90	0	2
						614	3	7	4					
04	14B DENY	1904	-0-	1904	3296	116	1	256	2	Y	290	291	0	1
						1206	3	7	4					
*05	14B DENY	398	-0-	398	3694	7	1	12	2	Y	296	295	0	2
						53	3	326	9					
06	14B DENY	1906	-0-	1906	5600	198	1	310	2	Y	224	224	0	2
						1146	3	6	4					

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	2353	-0-	-1274	-0-	408	1	216	2	Y	351	351	0	5
02	5292 X	149	-0-	-5143	-0-	1323	3	20	4	Y	25	30	0	-0-
03	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-	26	1	21	2	Y	-0-			-0-
04	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-	74	3	28	9	Y	-0-			-0-
*05	4247 X	3090	-0-	-1157	-0-	208	1	374	2	Y	819	815	0	4
*06	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	1601	3	6	4	Y	1006	1001	0	9
						248	1	386	2	Y				
						1431	3	7	4					
CREWS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287657 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12544 PERF.12602 - 14598														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-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-
LOVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287786 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12580 - 16952														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287896 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13191 - 16251														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287920 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13242 - 15928														
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287966 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388														
01	4991 X	2976	-0-	-2015	-0-	311	1	189	2	Y	742	731	0	21
02	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	1629	3	31	4	Y	619	631	0	9
03	2821 X	1601	-0-	-1220	-0-	309	1	229	2	Y	371	374	0	6
04	2880 X	2225	-0-	-655	-0-	1355	3	12	4	Y	498	493	0	11
*05	2976 X	2058	-0-	-918	-0-	188	1	140	2	Y	512	507	0	16
06	2880 X	1459	-0-	-1421	-0-	857	3	8	4	Y	463	466	0	13
						220	1	238	2	Y				
						1210	3	9	4					
						205	1	171	2	Y				
						1118	3	1	4					
						136	1	120	2	Y				
						692	3	2	4					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287967 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	58	0		1
03	T. A.	2920	-0-	2920	2920	412	1	305	2	Y	285	282	0		4
						1872	3	17	4						
04	T. A.	3629	-0-	3629	6549	429	1	463	2	Y	331	328	0		7
						2356	3	17	4						
*05	T. A.	1450	-0-	1450	7999	183	1	153	2	Y	106	110	0		3
						996	3	1	4						
06	T. A.	179	-0-	179	8178	13	1	12	2	Y	75	76	0		2
						71	3	83	9						
BBG MIXON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 288246 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13300 - 16330															
01	6200 X	5692	-0-	-508	-0-	892	1	3489	3	N	1192	1192	0		-0-
						1311	9								
02	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	1044	1	4042	3	N	1344	1344	0		-0-
						1478	9								
03	6975 X	6363	-0-	-612	-0-	1076	1	3942	3	N	1223	1223	0		-0-
						1345	9								
04	6750 X	5721	-0-	-1029	-0-	926	1	3648	3	N	1043	1043	0		-0-
						1147	9								
05	7254 X	5773	-0-	-1481	-0-	960	1	3361	3	N	1320	1320	0		-0-
						1452	9								
06	7020 X	5131	-0-	-1889	-0-	1106	1	3321	3	N	640	640	0		-0-
						704	9								
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 288533 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224															
01	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	79	1	269	2	Y	1381	1364	1		20
						2034	3	28	4						
02	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	71	1	258	2	Y	1351	1357	1		14
						1600	3	14	4						
03	9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	332	1	1463	2	Y	868	876	1		6
						7110	3	39	4						
04	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	169	1	754	2	Y	688	684	1		10
						3485	3	23	4						
*05	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	303	1	1191	2	Y	896	895	1		11
						5384	3	13	4						
*06	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	304	1	1218	2	Y	590	594	1		7
						5858	3	36	4						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318															
01	3100 N	3419	-0-	319	319	70	1	238	2	Y	1165	1150	1		17
						1804	3	25	4						
02	2800 N	2941	-0-	141	460	64	1	232	2	Y	1090	1095	1		12
						1434	3	12	4						
03	3100 N	2892	-0-	-208	252	60	1	263	2	Y	1165	1169	1		8
						1280	3	7	4						
04	2954 X	2702	-0-	-252	-0-	62	1	275	2	Y	989	983	1		14
						1269	3	8	4						
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1		-0-
*06	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	41	1	166	2	Y	245	242	1		3
						798	3	5	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 #: 11H RRCID -> 288596 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-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														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-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														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-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														
01	14739 X	14739	-0-	-0-	-0-	-0-	420 1	1434 2	Y	1713	1704 1			25
							10849 3	152 4						
02	16547 X	16547	-0-	-0-	-0-	-0-	510 1	1858 2	Y	2344	2344 1			25
							11503 3	98 4						
03	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	-0-	286 1	1262 2	Y	1285	1301 1			9
							6135 3	33 4						
04	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	-0-	298 1	1326 2	Y	979	974 1			14
							6130 3	40 4						
*05	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	-0-	358 1	1405 2	Y	1134	1134 1			14
							6350 3	15 4						
*06	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	-0-	391 1	1565 2	Y	1251	1249 1			16
							7527 3	47 4						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 31H RRCID -> 290277 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12580 - 18851														
01	10137 X	4573	-0-	-5564	-0-	-0-	126 1	429 2	Y	662	656 1			10
							3245 3	45 4						
02	8736 X	6998	-0-	-1738	-0-	-0-	216 1	787 2	Y	983	982 1			11
							4872 3	42 4						
03	6572 X	5683	-0-	-889	-0-	-0-	168 1	741 2	Y	1048	1052 1			7
							3601 3	20 4						
04	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	-0-	224 1	998 2	Y	967	960 1			14
							4615 3	30 4						
*05	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	-0-	339 1	1333 2	Y	950	952 1			12
							6024 3	15 4						
*06	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	-0-	273 1	1092 2	Y	791	793 1			10
							5253 3	33 4						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
L.B. HAILEY UNIT														
WELL #: 32H RRCID -> 290303 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CREWS UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 295818 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12579 - 17921														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CREWS UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 295819 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12641 - 17900														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CREWS UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 295900 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12692 PERF.12716 - 17187														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT														
WELL #: 23H RRCID -> 296484 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12845 - 17118														
01	38285 X	22960	-0-	-15325	-0-	709	1	2422	2	Y	1135	1124	1	17
						18324	3	256	4					
02	29036 X	27044	-0-	-1992	-0-	936	1	3405	2	Y	1297	1300	1	14
						21096	3	180	4					
03	27528 X	27161	-0-	-367	-0-	959	1	4225	2	Y	1204	1210	1	8
						20540	3	113	4					
04	26100 X	24320	-0-	-1780	-0-	889	1	3955	2	Y	978	972	1	14
						18281	3	119	4					
*05	28830 X	21737	-0-	-7093	-0-	925	1	3632	2	Y	655	661	1	8
						16419	3	40	4					
06	27900 X	18594	-0-	-9306	-0-	726	1	2908	2	Y	805	803	1	10
						13987	3	87	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 #: 21H RRCID -> 296486 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12850 - 19567														
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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	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														
01	65813 X	31273	-0-	-34540	-0-	922	1	3149	2	Y	2776	2748	1	40
						23815	3	333	4					
02	59444 X	31141	-0-	-28303	-0-	1036	1	3768	2	Y	2536	2549	1	27
						23347	3	200	4					
03	63364 X	39640	-0-	-23724	-0-	1361	1	5996	2	Y	2705	2714	1	18
						29147	3	160	4					
04	38820 X	34874	-0-	-3946	-0-	1244	1	5538	2	Y	2115	2103	1	30
						25599	3	166	4					
*05	33697 X	31713	-0-	-1984	-0-	1319	1	5180	2	Y	1584	1594	1	20
						23415	3	57	4					
06	36510 X	30755	-0-	-5755	-0-	1170	1	4686	2	Y	2020	2015	1	25
						22537	3	140	4					
MCALISTER UNIT WELL #: 25H RRCID -> 297310 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13456 - 17447														
01	43214 X	22505	-0-	-20709	-0-	779	1	20134	3	Y	1191	1179	1	17
						282	4	1310	9					
02	29176 X	19154	-0-	-10022	-0-	764	1	17238	3	Y	914	921	1	10
						147	4	1005	9					
03	32302 X	19779	-0-	-12523	-0-	831	1	17805	3	Y	950	954	1	6
						98	4	1045	9					
04	28350 X	17882	-0-	-10468	-0-	781	1	16070	3	Y	843	837	1	12
						104	4	927	9					
*05	25482 X	17141	-0-	-8341	-0-	862	1	15299	3	Y	857	858	1	11
						37	4	943	9					
06	21750 X	15424	-0-	-6326	-0-	718	1	13831	3	Y	717	719	1	9
						86	4	789	9					
MCALISTER UNIT WELL #: 26H RRCID -> 297342 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12675 PERF.13078 - 16955														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 28H RRCID -> 297343 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12672 PERF.13070 - 17778														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	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 #:		27H	RRCID ->	297386	COMPL. DATE	04/08/2024	TOTAL	DEPTH 12815	PERF.12948 - 17503					
M	ALLOW	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
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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					
01	342999 X	58355	-0-	-284644	-0-	1594	1	5446	2	Y	8685	8617	1			126
						41185	3	576	4							
02	78484 X	56667	-0-	-21817	-0-	1773	1	6524	2	Y	7311	7359	1			78
						39986	3	342	4							
03	86893 X	50690	-0-	-36203	-0-	1632	1	7322	2	Y	5987	6025	1			40
						34958	3	192	4							
04	84090 X	40536	-0-	-43554	-0-	1355	1	6032	2	Y	4626	4601	1			65
						27879	3	181	4							
*05	64883 X	35997	-0-	-28886	-0-	1386	1	5441	2	Y	4103	4117	1			51
						24597	3	60	4							
06	62790 X	28666	-0-	-34124	-0-	1029	1	4120	2	Y	3258	3269	1			40
						19810	3	123	4							
MCALISTER UNIT		WELL #:		29H	RRCID ->	298461	COMPL. DATE	01/31/2025	TOTAL	DEPTH 12699	PERF.12880 - 18563					
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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					
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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					
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KOSUB UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	298464	COMPL. DATE	02/02/2025	TOTAL	DEPTH 12840	PERF.13210 - 16991					
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 #:		13H	RRCID ->	298465	COMPL. DATE	02/03/2025	TOTAL DEPTH	12739	PERF.13010 - 16992			
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
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARATHON OIL EF LLC KENNEDY		525398		WELL #:		1H	RRCID ->	244929	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	16530	PERF.12298 - 16308	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SINOR RANCH 02		WELL #:		5	RRCID ->	254906	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	13169	PERF.13205 - 15758			
01	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	1168	3	53	9	Y	48	48	0	-0-
*02	1148 N	1008	-0-	-140	-0-	963	3	45	9	Y	41	41	0	-0-
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1239	3	56	9	Y	51	51	0	-0-
*04	1170 N	1149	-0-	-21	-0-	1104	3	45	9	Y	41	41	0	-0-
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1106	3	48	9	Y	44	44	0	-0-
06	1260 N	1128	-0-	-132	-0-	1081	3	47	9	Y	43	43	0	-0-
ROBERT CRAWLEY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	255805	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	14365	PERF.14270 - 18820			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
CHESNUTT 01															
WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2850	3	64	9	Y	58	58	0		-0-
02	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1669	3	34	9	Y	31	31	0		-0-
03	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2205	3	51	9	Y	46	46	0		-0-
04	2820 X	2627	-0-	-193	-0-	2577	3	50	9	Y	45	45	0		-0-
*05	2914 X	1503	-0-	-1411	-0-	1499	3	4	9	Y	4	4	0		-0-
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-				-0-
EASLEY UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500	
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	2	2	0		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0		-0-
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-				-0-
05	125 X	125	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	Y	24	24	0		-0-
						26	9								
06	119 X	119	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	80	79	0		1
						88	9								
MORGAN UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583	
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	209	1	668	3	Y	155	166	0		8
						5	4	171	9						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	9	0		-0-
03	229 X	229	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	Y	189	181	0		8
						208	9								
04	1740 X	689	-0-	-1051	-0-	15	1	50	3	Y	567	545	0		30
						624	9								
05	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	372	1	1201	3	Y	325	339	0		16
						8	4	358	9						
06	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	311	1	1168	3	Y	85	97	0		4
						12	4	94	9						
LONG 01														WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CHESNUTT 02														WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922	
01	961 N	928	-0-	-33	-0-	924	3	4	9	Y	4	4	0		-0-
02	840 N	656	-0-	-184	-0-	650	3	6	9	Y	5	5	0		-0-
03	961 N	353	-0-	-608	-0-	351	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1129	3	12	9	Y	11	11	0		-0-
*05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	884	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	891	3	2	9	Y	2	2	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HANDY 02														
WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
*11	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-		158 1	2160 3	Y	232	232 0			-0-
12	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-		255 9							
01	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-		231 1	2899 3	Y	201	201 0			-0-
							221 9							
*02	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-		187 1	1375 3	Y	198	198 0			-0-
							218 9							
03	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-		334 1	1837 3	Y	241	241 0			-0-
							265 9							
*04	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-		406 1	2696 3	Y	308	308 0			-0-
							339 9							
*05	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-		196 1	2509 3	Y	233	233 0			-0-
							256 9							
*06	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-		115 1	1824 3	Y	251	251 0			-0-
							276 9							
							183 1	1757 3	Y	195	195 0			-0-
							215 9							
DULLYE 01														
WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
THREE SISTERS 01														
WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12860 - 17482														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
MARK KATZFEY 01														
WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080														
01	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-		4184 3		N	-0-				-0-
02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-		3052 3		N	-0-				-0-
03	3069 X	2103	-0-	-966	-0-		2103 3		N	-0-				-0-
04	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-		4466 3		N	-0-				-0-
05	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-		3847 3		N	-0-				-0-
06	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-		4950 3		N	-0-				-0-
PATINO UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884														
*01	2542 X	1676	-0-	-866	-0-		305 1	1228 3	Y	123	128 0			5
							8 4	135 9						
02	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-		648 1	4341 3	Y	477	473 0			9
							14 4	525 9						
03	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-		549 1	4038 3	Y	491	490 0			10
							15 4	540 9						
04	3810 X	3137	-0-	-673	-0-		378 1	2478 3	Y	252	257 0			5
							4 4	277 9						
05	6107 X	2795	-0-	-3312	-0-		343 1	2107 3	Y	311	310 0			6
							3 4	342 9						
06	5910 X	2882	-0-	-3028	-0-		352 1	2204 3	Y	292	290 0			8
							5 4	321 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LUNA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230														
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
01	3007 X	454	-0-	-2553	-0-	125	1	277	3	Y	41	53	0	3
*02	88 X	88	-0-	-0-	-0-	7	4	45	9	Y	-0-	3	0	-0-
03	813 X	813	-0-	-0-	-0-	28	1	59	3	Y	343	322	0	21
04	2790 X	1977	-0-	-813	-0-	1	4	377	9	Y	272	279	0	14
05	2170 X	1569	-0-	-601	-0-	136	1	299	3	Y	269	261	0	22
06	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1	4	299	9	Y	240	252	0	10
						468	1	1012	3	Y				
						7	4	264	9					
MAY UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872														
01	992 N	685	-0-	-307	-0-	127	1	283	3	Y	244	241	0	16
*02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	7	4	268	9	Y	208	211	0	13
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	137	1	291	3	Y	234	233	0	14
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	5	4	229	9	Y	234	236	0	12
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	148	1	325	3	Y	214	209	0	17
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	2	4	257	9	Y	188	197	0	8
						185	1	363	3	Y				
						2	4	257	9					
						225	1	453	3	Y				
						4	4	235	9	Y				
						211	1	456	3	Y				
						3	4	207	9					
HAVEMAN 01														
WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NANCY STEWART 01														
WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405														
*11	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1624	3	212	9	Y	193	193	0	-0-
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1699	3	233	9	Y	212	212	0	-0-
01	1953 N	1349	-0-	-604	-0-	1169	3	180	9	Y	164	164	0	-0-
*02	1708 N	1559	-0-	-149	-0-	1295	3	264	9	Y	240	240	0	-0-
03	1922 N	967	-0-	-955	-0-	784	3	183	9	Y	166	166	0	-0-
*04	1320 N	668	-0-	-652	-0-	449	3	219	9	Y	199	199	0	-0-
*05	1736 N	733	-0-	-1003	-0-	594	3	139	9	Y	126	126	0	-0-
06	930 N	713	-0-	-217	-0-	630	3	83	9	Y	75	75	0	-0-
SJOBERG 01														
WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850														
01	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3114	3	24	9	N	22	22	0	-0-
02	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	3991	3	24	9	N	22	22	0	-0-
03	3100 X	1696	-0-	-1404	-0-	1688	3	8	9	N	7	7	0	-0-
04	3000 X	155	-0-	-2845	-0-	155	3			N	-0-			-0-
*05	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4812	3	4	9	N	4	4	0	-0-
06	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4194	3	2	9	N	2	2	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FRANKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 259887	COMPL. DATE 12/13/2010	TOTAL	DEPTH 12717	PERF.11950	- 14982	
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
DOUGLAS 01		WELL #:		01H	RRCID -> 259979	COMPL. DATE 09/01/2010	TOTAL	DEPTH 13201	PERF.13560	- 16992	
*11	150 N	131	-0-	-19	-0-	1 1	27 3	Y	94	94 0	-0-
12	155 N	122	-0-	-33	-0-	103 9	1 1	37 3	Y	76 0	-0-
01	155 N	19	-0-	-136	-0-	84 9	7 3	12 9	Y	11 0	-0-
*02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
*05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	Y	84	84 0	-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	92 9	9 3	44 9	Y	40 0	-0-
KIRK 01		WELL #:		01H	RRCID -> 260295	COMPL. DATE 04/11/2011	TOTAL	DEPTH 13476	PERF.13610	- 19050	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 260314	COMPL. DATE 01/24/2011	TOTAL	DEPTH 12046	PERF.11880	- 17594	
01	1891 X	907	-0-	-984	-0-	167 1	535 3	Y	183	179 0	9
02	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	4 4	201 9				
03	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	270 1	854 3	Y	174	172 0	11
04	4650 X	1445	-0-	-3205	-0-	6 4	191 9				
05	4805 X	1563	-0-	-3242	-0-	302 1	934 3	Y	239	240 0	10
06	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	7 4	263 9				
						290 1	948 3	Y	183	183 0	10
						6 4	201 9				
						319 1	1029 3	Y	190	191 0	9
						6 4	209 9				
						284 1	1067 3	Y	174	174 0	9
						11 4	191 9				
RANEY 01		WELL #:		01H	RRCID -> 260384	COMPL. DATE 11/20/2010	TOTAL	DEPTH 13182	PERF.13330	- 17236	
01	2015 X	23	-0-	-1992	-0-	23 3		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-		-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
*05	3100 N	3601	-0-	501	501	3601 3		Y	-0-		-0-
06	3000 N	2582	-0-	-418	83	2582 3		Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED														
HYDE 01															//CONT.// 525398																			
WELL #: 01H															RRCID -> 260386					COMPL. DATE 03/06/2011					TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382									
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												
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1400	3		323	9	N	294		294	0			-0-													
02	56 N	-0-	-0-	-0-	-56	-0-	-0-							N	-0-						-0-													
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		732	3		180	9	N	164		164	0			-0-													
04	1680 N	577	-0-	-0-	-1103	-0-	-0-		490	3		87	9	N	79		79	0			-0-													
*05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		935	3		36	9	N	33		33	0			-0-													
06	870 N	865	-0-	-0-	-5	-0-	-0-		840	3		25	9	N	23		23	0			-0-													
JOHNSON TRUST 01															WELL #: 01H					RRCID -> 260388					COMPL. DATE 04/22/2011					TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970				
01	3627 X	2917	-0-	-0-	-710	-0-	-0-		2838	3		79	9	Y	72		72	0			-0-													
02	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2556	3		78	9	Y	71		71	0			-0-													
03	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2239	3		65	9	Y	59		59	0			-0-													
04	2820 X	2691	-0-	-0-	-129	-0-	-0-		2608	3		83	9	Y	75		75	0			-0-													
*05	2914 X	2693	-0-	-0-	-221	-0-	-0-		2682	3		11	9	Y	10		10	0			-0-													
06	2820 X	1197	-0-	-0-	-1623	-0-	-0-		1193	3		4	9	Y	4		4	0			-0-													
URRUTIA UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 260389					COMPL. DATE 10/05/2021					TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-													
05	14B2 EXT	89	-0-	-0-	89	89	89		3	1		20	3	Y	60		59	0			1													
									66	9																								
06	14B2 EXT	19	-0-	-0-	19	108	108		2	3		17	9	Y	15		16	0			-0-													
HOLLMAN UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 261242					COMPL. DATE 02/13/2011					TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444				
01	1271 N	1009	-0-	-0-	-262	-0-	-0-		25	1		80	3	Y	821		806	0			40													
									1	4		903	9																					
02	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		144	1		456	3	Y	841		829	0			52													
									3	4		925	9																					
03	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		105	1		323	3	Y	1047		1056	0			43													
									2	4		1152	9																					
04	2940 X	1191	-0-	-0-	-1749	-0-	-0-		134	1		438	3	Y	560		573	0			30													
									3	4		616	9																					
05	1705 X	1004	-0-	-0-	-701	-0-	-0-		135	1		437	3	Y	390		401	0			19													
									3	4		429	9																					
06	1650 X	1373	-0-	-0-	-277	-0-	-0-		217	1		816	3	Y	302		306	0			15													
									8	4		332	9																					
REYNOLDS GAS UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 261735					COMPL. DATE 05/09/2011					TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456				
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-													
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-													
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-													
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-													
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-													
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-													
SIENKIEWICS UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 262109					COMPL. DATE 12/18/2010					TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190				
01	372 N	-0-	-0-	-0-	-372	-0-	-0-							Y	-0-						-0-													
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-													
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-													
04	1170 X	-0-	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-							Y	-0-						-0-													
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-													
06	0 X	-0-	-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								
RIDLEY 01			WELL #:		01H	RRCID -> 263530		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL	DEPTH 12749	PERF.13050	- 18722
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
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BARBOZA UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 264095		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL	DEPTH 12506	PERF.12670	- 17804
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BOYD FAMILY TRUST 01			WELL #:		01H	RRCID -> 264351		COMPL. DATE 06/06/2011		TOTAL	DEPTH 12852	PERF.13180	- 18782
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1026	3	112 9	Y	102	102 0	-0-
*02	1288	N	1110	-0-	-178	-0-	998	3	112 9	Y	102	102 0	-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1141	3	132 9	Y	120	120 0	-0-
*04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1084	3	125 9	Y	114	114 0	-0-
05	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1060	3	121 9	Y	110	110 0	-0-
06	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1051	3	118 9	Y	107	107 0	-0-

SCR UNIT "B" (ALLOCATION)			WELL #:		1H	RRCID -> 264869		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL	DEPTH 11472	PERF.11760	- 18221
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10		-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-

KRANER UNIT A			WELL #:		1H	RRCID -> 264872		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL	DEPTH 12757	PERF.12920	- 18591
*01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	770	1	3101 3	Y	582	581 0	22
							21	4	640 9				
02	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	165	1	1102 3	Y	535	547 0	10
							4	4	589 9				
03	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	509	1	3748 3	Y	962	952 0	20
							14	4	1058 9				
04	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	801	1	5242 3	Y	614	622 0	12
							8	4	675 9				
05	6696	X	3156	-0-	-3540	-0-	383	1	2356 3	Y	376	381 0	7
							3	4	414 9				
06	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	824	1	5158 3	Y	335	333 0	9
							12	4	369 9				

FREE UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 264896		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL	DEPTH 12502	PERF.12775	- 18491
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1065

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
KRANER UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	264927	COMPL. DATE	09/15/2022	TOTAL	DEPTH	12814	PERF.12783 -	18396	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	1504	1	6054	3	Y	677	669 0		26
						41	4	745	9					
02	351 X	351	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	290	310 0		6
						319	9							
03	417 X	417	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	346	345 0		7
						381	9							
04	8220 X	376	-0-	-7844	-0-	5	1	30	3	Y	310	311 0		6
						341	9							
05	8494 X	343	-0-	-8151	-0-	8	1	50	3	Y	259	260 0		5
						285	9							
06	8220 X	4426	-0-	-3794	-0-	577	1	3613	3	Y	206	205 0		6
						9	4	227	9					
CAT-KENEDY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	264998	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL	DEPTH	6850	PERF. 5980 -	6596	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PMT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265354	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL	DEPTH	12849	PERF.13275 -	17854	
01	5704 X	1382	-0-	-4322	-0-	142	1	1173	3	Y	56	55 0		1
						5	4	62	9					
02	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	219	1	1505	3	Y	137	135 0		3
						3	4	151	9					
03	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	641	1	3804	3	Y	53	55 0		1
						6	4	58	9					
04	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	682	1	4646	3	Y	89	89 0		1
						9	4	98	9					
05	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	362	1	2211	3	Y	120	119 0		2
						4	4	132	9					
06	4350 X	2476	-0-	-1874	-0-	318	1	2100	3	Y	49	50 0		1
						4	4	54	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	265421	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL	DEPTH	11426	PERF.12110 -	18396	
01	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	616 X	616	-0-	-0-	-0-	127	1	460	3	Y	3	3 0		-0-
						26	4	3	9					
04	506 X	506	-0-	-0-	-0-	102	1	387	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
05	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	256	1	928	3	Y	-0-			-0-
						55	4							
06	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	221	1	826	3	Y	4	4 0		-0-
						21	4	4	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
THREE SISTERS 01		WELL #:		07H	RRCID ->	265494	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12240	PERF.12780 - 18102	
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KNOX MILLER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	265495	COMPL. DATE	03/28/2012	TOTAL	DEPTH	12986	PERF.13180 - 18924	
01	3069 X	2681	-0-	-388	-0-	2540	3	141 9	Y	128	128 0		-0-
*02	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3584	3	207 9	Y	188	188 0		-0-
03	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3324	3	179 9	Y	163	163 0		-0-
*04	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3120	3	173 9	Y	157	157 0		-0-
05	3689 X	3175	-0-	-514	-0-	3010	3	165 9	Y	150	150 0		-0-
06	3570 X	3063	-0-	-507	-0-	2907	3	156 9	Y	142	142 0		-0-
MENSIK 01		WELL #:		01H	RRCID ->	265657	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL	DEPTH	12984	PERF.13010 - 17382	
01	4278 X	558	-0-	-3720	-0-	13 107	9	438 3	Y	97	97 0		-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	277 9			Y	-0-			-0-
03	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	549 1	7130 3		Y	252	252 0		-0-
*04	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	232 1	7210 3		Y	243	243 0		-0-
*05	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	267 9	6628 3		Y	218	218 0		-0-
06	7710 X	2812	-0-	-4898	-0-	106 1	2674 3		Y	88	88 0		-0-
						240 9							
						41 1							
						97 9							
KOWALIK 228-1R		WELL #:		1H	RRCID ->	265799	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL	DEPTH	11986	PERF.14280 - 17444	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KRANER UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	265820	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL	DEPTH	12782	PERF.12867 - 17451	
*01	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	1428 1	5748 3		Y	476	475 0		18
						38 4	524 9						
02	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	256 1	1711 3		Y	178	193 0		3
						6 4	196 9						
03	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	401 1	2953 3		Y	255	253 0		5
						11 4	281 9						
04	7650 X	3943	-0-	-3707	-0-	489 1	3203 3		Y	224	225 0		4
						5 4	246 9						
05	7905 X	3132	-0-	-4773	-0-	413 1	2539 3		Y	160	161 0		3
						4 4	176 9						
06	7650 X	2295	-0-	-5355	-0-	298 1	1864 3		Y	116	116 0		3
						5 4	128 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC																			
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'																			
WELL #: 1H															RRCID -> 265821				
COMPL. DATE 05/24/2012															TOTAL DEPTH 11893				
PERF.12020															- 17212				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	7	1		-0-				
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	117	107	1		10				
						129	9												
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	100	109	1		1				
						110	9												
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	148	1	561	3	Y	180	180	1		1				
						24	4	198	9										
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	97	1	352	3	Y	32	33	1		-0-				
						21	4	35	9										
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	39	1	147	3	Y	39	39	1		-0-				
						4	4	43	9										
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'															WELL #: 2H				
RRCID -> 265822															COMPL. DATE 05/25/2012				
TOTAL DEPTH 11991															PERF.11996 - 17634				
01	2232 X	1143	-0-	-1089	-0-	186	1	714	3	Y	196	201	0		12				
						27	4	216	9										
02	753 X	753	-0-	-0-	-0-	113	1	392	3	Y	200	195	0		17				
						28	4	220	9										
03	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	220	1	796	3	Y	225	239	0		3				
						45	4	248	9										
04	1860 X	1527	-0-	-333	-0-	245	1	930	3	Y	284	285	0		2				
						40	4	312	9										
05	1395 X	820	-0-	-575	-0-	138	1	501	3	Y	137	138	0		1				
						30	4	151	9										
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	1	0		-0-				
SCHMIDT FAMILY 01															WELL #: 01H				
RRCID -> 266034															COMPL. DATE 06/15/2012				
TOTAL DEPTH 12920															PERF.12910 - 18651				
01	5239 X	3940	-0-	-1299	-0-	3844	3	96	9	Y	87	87	0		-0-				
*02	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3734	3	118	9	Y	107	107	0		-0-				
03	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3521	3	140	9	Y	127	127	0		-0-				
*04	3810 X	3165	-0-	-645	-0-	3026	3	139	9	Y	126	126	0		-0-				
05	4278 X	3445	-0-	-833	-0-	3318	3	127	9	Y	115	115	0		-0-				
06	4140 X	3599	-0-	-541	-0-	3459	3	140	9	Y	127	127	0		-0-				
CHOATE 01															WELL #: 01H				
RRCID -> 266115															COMPL. DATE 11/26/2011				
TOTAL DEPTH 12973															PERF.13150 - 18822				
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	24	3	94	9	Y	85	85	0		-0-				
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	3	7	9	Y	6	6	0		-0-				
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	11	3	31	9	Y	28	28	0		-0-				
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-				
*05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-				-0-				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-				
OLSON-ESSE UNIT															WELL #: 1H				
RRCID -> 266116															COMPL. DATE 01/24/2013				
TOTAL DEPTH 12517															PERF.12968 - 18768				
01	8556 X	3058	-0-	-5498	-0-	196	1	2516	3	Y	307	306	0		4				
						8	4	338	9										
02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	200	1	2514	3	Y	265	264	0		5				
						8	4	292	9										
03	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	161	1	1886	3	Y	149	151	0		3				
						5	4	164	9										
04	6540 X	3845	-0-	-2695	-0-	301	1	3324	3	Y	187	187	0		3				
						14	4	206	9										
05	3348 X	274	-0-	-3074	-0-	2	1	26	3	Y	224	222	0		5				
						246	9												
06	3240 X	2863	-0-	-377	-0-	225	1	2420	3	Y	191	185	0		11				
						8	4	210	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
DAVILA UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 266118	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL	DEPTH 12331	PERF.13076 - 17863		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	4991 X	264	-0-	-4727	-0-	19 1	161 3	Y	75	78 0	1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	83 9	Y	-0-	1 0	-0-
03	151 X	151	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	Y	123	121 0	2
04	1800 X	1642	-0-	-158	-0-	135 9	108 1	Y	722	712 0	12
05	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	2 4	738 3	Y	1251	1244 0	19
06	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	250 1	1528 3	Y	800	805 0	14
						3 4	1376 9				
						184 1	1217 3	Y			
						2 4	880 9				

DEBILL 01		WELL #:		01H	RRCID -> 266221	COMPL. DATE 12/19/2011	TOTAL	DEPTH 13357	PERF.13380 - 19052		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 266362	COMPL. DATE 02/15/2013	TOTAL	DEPTH 12396	PERF.13005 - 18169		
01	558 N	92	-0-	-466	-0-	1 1	5 3	Y	78	80 0	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	86 9		Y	-0-	1 0	-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	32 1	191 3	Y	231	227 0	4
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	254 9	26 1	Y	237	237 0	4
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	261 9	75 1	Y	283	283 0	4
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	1 4	460 3	Y	197	198 0	3
						72 1	476 3	Y			
						1 4	217 9				

DOUGLAS 01		WELL #:		02H	RRCID -> 266388	COMPL. DATE 02/25/2012	TOTAL	DEPTH 13188	PERF.13449 - 17871		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	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		
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3		N	-0-		-0-
02	1036 N	961	-0-	-75	-0-	961 3		N	-0-		-0-
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-		-0-
04	1290 N	929	-0-	-361	-0-	929 3		N	-0-		-0-
*05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3		N	-0-		-0-
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3		N	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK																					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398																															
NEWBERRY 01				WELL #:		01H		RRCID ->		266458		COMPL. DATE		02/29/2012		TOTAL		DEPTH 14041		PERF.13590 - 17902																	
M	ALLOW	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																	
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	593	3				Y	-0-						-0-																	
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	725	3				Y	-0-						-0-																	
03	837 N	662	-0-	-0-	-175	-0-	-0-	662	3				Y	-0-						-0-																	
04	570 N	469	-0-	-0-	-101	-0-	-0-	469	3				Y	-0-						-0-																	
*05	806 N	229	-0-	-0-	-577	-0-	-0-	229	3				Y	-0-						-0-																	
06	630 N	387	-0-	-0-	-243	-0-	-0-	387	3				Y	-0-						-0-																	
OETKEN 01																				WELL #:		01H		RRCID ->		266477		COMPL. DATE		09/23/2011		TOTAL		DEPTH 13553		PERF.13550 - 19953	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
SINOR RANCH 01																				WELL #:		07H		RRCID ->		266500		COMPL. DATE		12/26/2011		TOTAL		DEPTH 12990		PERF.13097 - 18142	
01	2139 X	2098	-0-	-0-	-41	-0-	-0-	1940	3	158	9	Y	144	144	0					-0-																	
*02	1820 X	1698	-0-	-0-	-122	-0-	-0-	1573	3	125	9	Y	114	114	0					-0-																	
03	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2008	3	171	9	Y	155	155	0					-0-																	
*04	2040 X	2027	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	1861	3	166	9	Y	151	151	0					-0-																	
05	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1981	3	171	9	Y	155	155	0					-0-																	
06	2100 X	1792	-0-	-0-	-308	-0-	-0-	1649	3	143	9	Y	130	130	0					-0-																	
RIDLEY FARMS 01																				WELL #:		01H		RRCID ->		266584		COMPL. DATE		09/03/2011		TOTAL		DEPTH 13224		PERF.13470 - 16903	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
RIDLEY FARMS 01																				WELL #:		02H		RRCID ->		266586		COMPL. DATE		03/22/2012		TOTAL		DEPTH 13230		PERF.13425 - 17160	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
06	T. A.	-0-	-0-	-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	
01	93 X	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
02	84 X	-0-	-0-	-0-	-84	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
03	4 X	-0-	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
04	4 X	-0-	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																	

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398															
SCHENDEL 01				WELL #:	01H	RRCID ->	266591	COMPL.	DATE	11/21/2011	TOTAL	DEPTH	13077	PERF.13520	- 17812					
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	
*11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-			22	1	1064	3	Y	175	175	0			-0-	
									193	9										
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-							Y	-0-					-0-	
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-			16	1	709	3	Y	128	128	0			-0-	
									141	9										
*02	1204	N	1005	-0-	-199	-0-			19	1	848	3	Y	125	125	0			-0-	
									138	9										
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-			1	1	41	3	Y	25	25	0			-0-	
									28	9										
*04	840	N	24	-0-	-816	-0-			14	3	10	9	Y	9		0			-0-	
*05	1116	N	16	-0-	-1100	-0-			8	3	8	9	Y	7		0			-0-	
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-			44	1	1612	3	Y	250	250	0			-0-	
									275	9										
SCHENDEL 02				WELL #:	01H	RRCID ->	266599	COMPL.	DATE	01/10/2012	TOTAL	DEPTH	12899	PERF.13277	- 19439					
*11	360	N	182	-0-	-178	-0-			11	1	152	3	Y	17	17	0			-0-	
									19	9										
12	372	N	209	-0-	-163	-0-			12	1	156	3	Y	37	37	0			-0-	
									41	9										
01	310	N	101	-0-	-209	-0-			8	1	79	3	Y	13	13	0			-0-	
									14	9										
*02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-							Y	-0-					-0-	
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-							Y	-0-					-0-	
*04	90	N	39	-0-	-51	-0-			3	1	30	3	Y	5		0			-0-	
									6	9										
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-			2	1	16	3	Y	22	22	0			-0-	
									24	9										
06	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					
01	5766	X	4063	-0-	-1703	-0-			4063	3			Y	-0-					-0-	
*02	5320	X	4761	-0-	-559	-0-			4761	3			Y	-0-					-0-	
03	5890	X	5229	-0-	-661	-0-			5229	3			Y	-0-					-0-	
*04	5700	X	4413	-0-	-1287	-0-			4413	3			Y	-0-					-0-	
05	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-			5645	3	4	9	Y	4		0			-0-	
06	5100	X	4519	-0-	-581	-0-			4516	3	3	9	Y	3		0			-0-	
SIPPEL 01				WELL #:	01H	RRCID ->	266604	COMPL.	DATE	12/01/2011	TOTAL	DEPTH	12742	PERF.13100	- 17161					
01	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-			4471	3	264	9	N	240	240	0			-0-	
02	4144	X	2765	-0-	-1379	-0-			2616	3	149	9	N	135	135	0			-0-	
03	4588	X	3674	-0-	-914	-0-			3455	3	219	9	N	199	199	0			-0-	
04	4590	X	3472	-0-	-1118	-0-			3305	3	167	9	N	152	152	0			-0-	
*05	4743	X	3190	-0-	-1553	-0-			3164	3	26	9	N	24	24	0			-0-	
06	4590	X	3511	-0-	-1079	-0-			3483	3	28	9	N	25	25	0			-0-	
THREE SISTERS 01				WELL #:	05H	RRCID ->	266605	COMPL.	DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12702	PERF.13118	- 19702					
01	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-			1537	3	219	9	Y	199	199	0			-0-	
*02	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-			1364	3	233	9	Y	212	212	0			-0-	
03	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-			1294	3	212	9	Y	193	193	0			-0-	
*04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-			1546	3	254	9	Y	231	231	0			-0-	
05	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-			1337	3	180	9	Y	164	164	0			-0-	
06	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-			1306	3	175	9	Y	159	159	0			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
WESSENDORFF 01				WELL #:	01H	RRCID ->	266608	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL	DEPTH	13028	PERF.13400	- 18932			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	DISPOSITIONS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	EOM BALANCE	
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		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			
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
WILLIAM KELLY 01				WELL #:	01H	RRCID ->	266610	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL	DEPTH	12958	PERF.13240	- 18004			
01		62 N		-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-	
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*04		19 N		19	-0-	-0-	-0-		2 3		17 9	Y	15		15 0	-0-	
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		2 0	-0-	
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
FIELDS KLOTH 01				WELL #:	01H	RRCID ->	266631	COMPL. DATE	09/24/2012	TOTAL	DEPTH	14615	PERF.14370	- 19321			
01		2201 X		1331	-0-	-870	-0-		1331 3			N	-0-			-0-	
02		1415 X		1415	-0-	-0-	-0-		1415 3			N	-0-			-0-	
03		2641 X		2641	-0-	-0-	-0-		2641 3			N	-0-			-0-	
04		1290 X		903	-0-	-387	-0-		903 3			N	-0-			-0-	
05		1581 X		1014	-0-	-567	-0-		1014 3			N	-0-			-0-	
06		2550 X		1514	-0-	-1036	-0-		1514 3			N	-0-			-0-	
WIEDING-WESTON UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	266839	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL	DEPTH	12241	PERF.12902	- 18511			
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05		T. A.		6425	-0-	6425	6425		416 1	5128 3		Y	793		775 0	18	
									9 4	872 9							
06		T. A.		1227	-0-	1227	7652		90 1	970 3		Y	149		158 0	9	
									3 4	164 9							
SIENKIEWICZ UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	266858	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL	DEPTH	12593	PERF.13145	- 18732			
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398														
ALEXANDER 01				WELL #:		01H		RRCID -> 267012		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL		DEPTH 12972		PERF.13080 - 17702				
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
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DAVIS 01				WELL #:		01H		RRCID -> 267246		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL		DEPTH 12937		PERF.13180 - 19330				
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
IVAS SMITH 01				WELL #:		01H		RRCID -> 267259		COMPL. DATE 11/24/2012		TOTAL		DEPTH 12610		PERF.13030 - 19402				
01	3100	N		3192	-0-	92	92	2814	3	378	9	Y	344	344	0				-0-	
*02	2612	N		2520	-0-	-92	-0-	2057	3	463	9	Y	421	421	0				-0-	
03	2138	N		2138	-0-	-0-	-0-	1743	3	395	9	Y	359	359	0				-0-	
*04	2910	X		1690	-0-	-1220	-0-	1291	3	399	9	Y	363	363	0				-0-	
05	6512	X		6512	-0-	-0-	-0-	5525	3	987	9	Y	897	897	0				-0-	
06	2910	X		11	-0-	-2899	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	0				-0-	
GENTRY 01				WELL #:		01H		RRCID -> 267412		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL		DEPTH 14707		PERF.14803 - 19424				
01	670	N		670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-						-0-	
02	1284	N		1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-						-0-	
03	1263	N		1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-						-0-	
04	954	N		954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-						-0-	
05	955	N		955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-						-0-	
06	1193	N		1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-						-0-	
IVAS SMITH 02				WELL #:		01H		RRCID -> 267414		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL		DEPTH 12551		PERF.13080 - 18401				
01	1798	X		1117	-0-	-681	-0-	884	3	233	9	Y	212	212	0				-0-	
*02	DLQ	G-10		1071	-0-	1071	-0-	812	3	259	9	Y	235	235	0				-0-	
03	1778	N		707	-0-	-1071	-0-	534	3	173	9	Y	157	157	0				-0-	
*04	1108	N		1108	-0-	-0-	-0-	835	3	273	9	Y	248	248	0				-0-	
05	1178	N		970	-0-	-208	-0-	594	3	376	9	Y	342	342	0				-0-	
06	1092	N		1092	-0-	-0-	-0-	682	3	410	9	Y	373	373	0				-0-	
MURPHY-SINCLAIR UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 267436		COMPL. DATE 09/30/2012		TOTAL		DEPTH 12611		PERF.13252 - 18397				
01	6696	X		2878	-0-	-3818	-0-	876	1	1945	3	Y	7	7	0				-0-	
								49	4	8	9									
*02	3696	X		3696	-0-	-0-	-0-	1167	1	2485	3	Y	-0-						-0-	
								44	4											
03	3795	X		3795	-0-	-0-	-0-	1183	1	2599	3	Y	-0-						-0-	
								13	4											
04	4050	X		3199	-0-	-851	-0-	1074	1	2113	3	Y	-0-						-0-	
								12	4											
05	3937	X		3517	-0-	-420	-0-	1161	1	2338	3	Y	-0-						-0-	
								18	4											
06	3810	X		3491	-0-	-319	-0-	1100	1	2375	3	Y	-0-						-0-	
								16	4											

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
CARROLL RETZLOFF 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267639	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL	DEPTH	13047	PERF.13262 -	19422	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2079	-0-	-711	-0-	1885	3	194	9	Y	176	176 0		-0-
*02	2520 X	2101	-0-	-419	-0-	1907	3	194	9	Y	176	176 0		-0-
03	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	2760	3	289	9	Y	263	263 0		-0-
*04	2610 X	2598	-0-	-12	-0-	2310	3	288	9	Y	262	262 0		-0-
05	2449 X	2171	-0-	-278	-0-	1947	3	224	9	Y	204	204 0		-0-
06	2940 X	2344	-0-	-596	-0-	2134	3	210	9	Y	191	191 0		-0-
DAVIS 01		WELL #:		02H	RRCID ->	267655	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL	DEPTH	12915	PERF.13100 -	18992	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SMOLIK 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267656	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL	DEPTH	12885	PERF.13135 -	18662	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MAY UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	267657	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL	DEPTH	12134	PERF.12834 -	18992	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	1264	-0-	1264	1264	317	1	639	3	Y	275	253 0		22
						5	4	303	9					
06	T. A.	1074	-0-	1074	2338	224	1	484	3	Y	330	339 0		13
						3	4	363	9					
THREE SISTERS 01		WELL #:		02H	RRCID ->	267710	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12911	PERF.13165 -	18062	
01	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2460	3	186	9	Y	169	169 0		-0-
*02	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	1897	3	162	9	Y	147	147 0		-0-
03	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2279	3	171	9	Y	155	155 0		-0-
*04	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2165	3	166	9	Y	151	151 0		-0-
05	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2090	3	156	9	Y	142	142 0		-0-
06	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2012	3	153	9	Y	139	139 0		-0-
SMOLIK 01		WELL #:		02H	RRCID ->	267747	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL	DEPTH	12888	PERF.13150 -	19115	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		525398												
SMOLIK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 267748		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	77	1	1089	3	Y	118	118	0	-0-
						130	9							
12	300 X	300	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	227	227	0	-0-
						250	9							
01	470 X	470	-0-	-0-	-0-	5	1	173	3	Y	265	265	0	-0-
						292	9							
*02	282 X	282	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	169	169	0	-0-
						186	9							
03	399 X	399	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	Y	212	212	0	-0-
						233	9							
*04	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	42	1	1305	3	Y	245	245	0	-0-
						270	9							
*05	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	16	1	989	3	Y	193	193	0	-0-
						212	9							
06	984 X	984	-0-	-0-	-0-	12	1	788	3	Y	167	167	0	-0-
						184	9							
ELIZONDO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267756		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	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						
01	2728 X	2577	-0-	-151	-0-	2546	3	31	9	N	28	28	0	-0-
02	2940 X	2350	-0-	-590	-0-	2315	3	35	9	N	32	32	0	-0-
03	3255 X	2556	-0-	-699	-0-	2514	3	42	9	N	38	38	0	-0-
04	3150 X	2356	-0-	-794	-0-	2330	3	26	9	N	24	24	0	-0-
*05	2759 X	2384	-0-	-375	-0-	2380	3	4	9	N	4	4	0	-0-
06	2520 X	2377	-0-	-143	-0-	2373	3	4	9	N	4	4	0	-0-
SINOR RANCH 01		WELL #: 08H		RRCID -> 267764		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942						
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1317	3	133	9	Y	121	121	0	-0-
*02	1204 N	1177	-0-	-27	-0-	1055	3	122	9	Y	111	111	0	-0-
03	1488 N	1374	-0-	-114	-0-	1253	3	121	9	Y	110	110	0	-0-
*04	1410 N	1060	-0-	-350	-0-	947	3	113	9	Y	103	103	0	-0-
05	1302 N	1046	-0-	-256	-0-	930	3	116	9	Y	105	105	0	-0-
06	1320 N	1154	-0-	-166	-0-	1030	3	124	9	Y	113	113	0	-0-
SINOR RANCH 01		WELL #: 09H		RRCID -> 267845		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432						
01	1953 X	278	-0-	-1675	-0-	272	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
*02	1764 X	331	-0-	-1433	-0-	323	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
03	1953 X	556	-0-	-1397	-0-	535	3	21	9	Y	19	19	0	-0-
*04	1800 X	479	-0-	-1321	-0-	461	3	18	9	Y	16	16	0	-0-
05	868 X	318	-0-	-550	-0-	298	3	20	9	Y	18	18	0	-0-
06	659 X	659	-0-	-0-	-0-	575	3	84	9	Y	76	76	0	-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 267862		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652						
01	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1121	3	223	9	Y	203	203	0	-0-
*02	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2268	3	160	9	Y	145	145	0	-0-
03	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1006	3	182	9	Y	165	165	0	-0-
*04	649 X	649	-0-	-0-	-0-	520	3	129	9	Y	117	117	0	-0-
05	638 X	638	-0-	-0-	-0-	486	3	152	9	Y	138	138	0	-0-
06	646 X	646	-0-	-0-	-0-	528	3	118	9	Y	107	107	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398																
THREE SISTERS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 267864		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
HERSCHEL FULBRIGHT 01																		
		WELL #: 01H		RRCID -> 267963		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502										
01	124 N	122	-0-		-2		-0-	122	3			Y	-0-					-0-
*02	168 N	168	-0-		-0-		-0-	168	3			Y	-0-					-0-
03	201 N	201	-0-		-0-		-0-	201	3			Y	-0-					-0-
*04	153 N	153	-0-		-0-		-0-	153	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	99	-0-		-87		-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	71	-0-		-109		-0-	71	3			Y	-0-					-0-
KIRK 01																		
		WELL #: 02H		RRCID -> 268006		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586										
01	1474 X	1474	-0-		-0-		-0-	1259	3	215	9	Y	195	195	0			-0-
*02	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*04	140 X	140	-0-		-0-		-0-	3	1	115	3	Y	20	20	0			-0-
								22	9									
*05	4438 X	4438	-0-		-0-		-0-	115	1	3618	3	Y	641	641	0			-0-
								705	9									
06	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
JANSSEN 01																		
		WELL #: 01H		RRCID -> 268010		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594										
*11	690 X	259	-0-		-431		-0-	4	1	215	3	Y	36	36	0			-0-
								40	9									
12	841 X	841	-0-		-0-		-0-	18	1	767	3	Y	51	51	0			-0-
								56	9									
01	713 N	531	-0-		-182		-0-	11	1	494	3	Y	24	24	0			-0-
								26	9									
*02	1117 N	1117	-0-		-0-		-0-	23	1	1021	3	Y	66	66	0			-0-
								73	9									
03	2016 N	2016	-0-		-0-		-0-	52	1	1908	3	Y	51	51	0			-0-
								56	9									
*04	1184 N	1184	-0-		-0-		-0-	34	1	1108	3	Y	38	38	0			-0-
								42	9									
*05	1403 N	1403	-0-		-0-		-0-	39	1	1321	3	Y	39	39	0			-0-
								43	9									
06	690 N	451	-0-		-239		-0-	11	1	393	3	Y	43	43	0			-0-
								47	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
DOUGLAS 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268094		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 13543	
								PERF.13650 - 19802	
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
*11	240 N	20	-0-	-220	-0-	17	3	3	9
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				
*02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	8	1	382	3
						52	9		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
*04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	13	1	427	3
						57	9		
*05	496 N	45	-0-	-451	-0-	1	1	44	3
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	21	1	755	3
						67	9		

WARNER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268095		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 13118	
								PERF.13352 - 17632	
*11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	49	1	705	3
						67	9		
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	50	1	642	3
						75	9		
01	465 N	84	-0-	-381	-0-	3	1	29	3
						52	9		
*02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3
						375	9		
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	140	1	1578	3
						534	9		
*04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3
						220	9		
*05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3
						405	9		
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3
						359	9		

BERRY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268096		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 12883	
								PERF.13194 - 18275	
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1965	3	67	9
02	1680 N	1677	-0-	-3	-0-	1620	3	57	9
03	1984 N	1951	-0-	-33	-0-	1879	3	72	9
04	1950 N	1722	-0-	-228	-0-	1675	3	47	9
*05	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2375	3	10	9
06	1890 N	1827	-0-	-63	-0-	1818	3	9	9

BURNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268180		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 13040	
								PERF.13230 - 18916	
01	1364 N	1000	-0-	-364	-0-	1000	3		
02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3		
03	1333 N	1049	-0-	-284	-0-	1049	3		
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		
*05	2232 N	1276	-0-	-956	-0-	1270	3	6	9
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		

HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268234		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 13181	
								PERF.13416 - 19808	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
STEWART 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-			-0-
02	644 N	605	-0-	-39	-0-	605	3			N	-0-			-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-			-0-
04	660 N	605	-0-	-55	-0-	605	3			N	-0-			-0-
*05	682 N	546	-0-	-136	-0-	546	3			N	-0-			-0-
06	690 N	147	-0-	-543	-0-	147	3			N	-0-			-0-
SCHENDEL 02													WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497	
*11	52227 X	52227	-0-	-0-	-0-	2730	1	39407	3	Y	9173	9173	0	-0-
						10090	9							
12	39895 X	39895	-0-	-0-	-0-	2387	1	30906	3	Y	6002	6002	0	-0-
						6602	9							
01	31937 X	31937	-0-	-0-	-0-	2328	1	23689	3	Y	5382	5382	0	-0-
						5920	9							
*02	21582 X	21582	-0-	-0-	-0-	1533	1	17769	3	Y	2073	2073	0	-0-
						2280	9							
03	26162 X	26162	-0-	-0-	-0-	1817	1	20353	3	Y	3629	3629	0	-0-
						3992	9							
*04	28379 X	28379	-0-	-0-	-0-	2248	1	21064	3	Y	4606	4606	0	-0-
						5067	9							
*05	26086 X	26086	-0-	-0-	-0-	2823	1	18521	3	Y	4311	4311	0	-0-
						4742	9							
06	19680 X	19680	-0-	-0-	-0-	2003	1	15027	3	Y	2409	2409	0	-0-
						2650	9							
RUBEN SAENZ 01													WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852	
01	3317 X	2434	-0-	-883	-0-	2434	3			Y	-0-			-0-
*02	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			Y	-0-			-0-
03	3255 X	3148	-0-	-107	-0-	3147	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
*04	3150 X	3033	-0-	-117	-0-	3032	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
05	3441 X	3029	-0-	-412	-0-	3029	3			Y	-0-			-0-
06	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			Y	-0-			-0-
WATSON 01													WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154	
01	837 N	153	-0-	-684	-0-	152	3	1	9	N	1	1	0	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
03	496 N	12	-0-	-484	-0-	12	3			N	-0-			-0-
04	150 N	13	-0-	-137	-0-	13	3			N	-0-			-0-
*05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			-0-
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1095	3	1	9	N	1	1	0	-0-
MANGIONE 01													WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DAVID SAENZ 01													WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036	
01	3410 X	114	-0-	-3296	-0-	113	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
*02	3080 X	362	-0-	-2718	-0-	358	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
03	8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	8010	3	404	9	Y	367	367	0	-0-
*04	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	10549	3	1036	9	Y	942	942	0	-0-
05	11075 X	11075	-0-	-0-	-0-	10126	3	949	9	Y	863	863	0	-0-
06	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	8538	3	888	9	Y	807	807	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
WIEDING 01																	
WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1457 N	1410	-0-	-47	-0-	1410	3			N	-0-					-0-	
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-	
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-	
04	1350 N	1222	-0-	-128	-0-	1222	3			N	-0-					-0-	
05	1550 N	1125	-0-	-425	-0-	1125	3			N	-0-					-0-	
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-	

THREE SISTERS 01														WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

THREE SISTERS 01														WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041			
01	93 X	93	-0-	-0-	-0-	65	3	28	9	Y	25	25	0			-0-	
*02	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	756	3	352	9	Y	320	320	0			-0-	
03	399 X	399	-0-	-0-	-0-	286	3	113	9	Y	103	103	0			-0-	
*04	651 X	651	-0-	-0-	-0-	483	3	168	9	Y	153	153	0			-0-	
05	632 X	632	-0-	-0-	-0-	439	3	193	9	Y	175	175	0			-0-	
06	814 X	814	-0-	-0-	-0-	618	3	196	9	Y	178	178	0			-0-	

DAVILA UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761			
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	18	18	0			-0-	
02	DLQ G-10	34	-0-	34	34	2	3	32	9	Y	29	28	0			-1	
03	45 N	11	-0-	-34	-0-	1	3	10	9	Y	9	10	0			-0-	
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	29	1	197	3	Y	34	33	0			1	
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	37	9	27	1	Y	15	16	0			-0-	
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	17	9	17	1	Y	67	66	0			1	

MENSIK 01														WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

HERRING RANCH 02														WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190			
01	2418 X	1623	-0-	-795	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-	
02	2184 X	14	-0-	-2170	-0-	14	3			Y	-0-					-0-	
03	1829 X	1236	-0-	-593	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-	
04	1680 X	1440	-0-	-240	-0-	1440	3			Y	-0-					-0-	
05	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-	
06	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398																
WATT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268676		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602										
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
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-		1227	3			N	-0-					-0-
02	504 N	92	-0-	-0-	-412	-0-		92	3			N	-0-					-0-
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-		1492	3			N	-0-					-0-
04	1200 N	805	-0-	-0-	-395	-0-		805	3			N	-0-					-0-
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-		793	3			N	-0-					-0-
06	1440 N	923	-0-	-0-	-517	-0-		923	3			N	-0-					-0-
THREE SISTERS 01				WELL #: 06H		RRCID -> 268690		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472								
01	846 X	846	-0-	-0-	-0-	-0-		638	3	208	9	Y	189	189	0			-0-
*02	148 X	148	-0-	-0-	-0-	-0-		39	3	109	9	Y	99	99	0			-0-
03	373 X	373	-0-	-0-	-0-	-0-		206	3	167	9	Y	152	152	0			-0-
*04	390 X	390	-0-	-0-	-0-	-0-		215	3	175	9	Y	159	159	0			-0-
05	414 X	414	-0-	-0-	-0-	-0-		262	3	152	9	Y	138	138	0			-0-
06	420 X	420	-0-	-0-	-0-	-0-		284	3	136	9	Y	124	124	0			-0-
THREE SISTERS 01				WELL #: 13H		RRCID -> 268739		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842								
01	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	1905	3	Y	270	270	0			-0-
								297	9									
*02	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	1423	3	Y	257	257	0			-0-
03	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	-0-		283	9									-0-
								23	1	2345	3	Y	329	329	0			-0-
*04	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	-0-		362	9									-0-
								22	1	2075	3	Y	211	211	0			-0-
05	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	-0-		232	9									-0-
								23	1	1417	3	Y	203	203	0			-0-
06	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	-0-		223	9									-0-
								21	1	1366	3	Y	187	187	0			-0-
								206	9									
THREE SISTERS 01				WELL #: 12H		RRCID -> 268740		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381								
01	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	1027	3	Y	239	239	0			-0-
								263	9									
*02	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	-0-		909	3	362	9	Y	329	329	0			-0-
03	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	920	3	Y	294	294	0			-0-
								323	9									
*04	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	892	3	Y	115	115	0			-0-
								127	9									
05	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	-0-		142	1	6502	3	Y	365	365	0			-0-
								402	9									
06	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	1091	3	Y	352	352	0			-0-
								387	9									
THREE SISTERS 01				WELL #: 11H		RRCID -> 268743		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941								
01	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	1208	3	Y	296	296	0			-0-
								326	9									
*02	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	894	3	Y	233	233	0			-0-
								256	9									
03	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	1296	3	Y	349	349	0			-0-
								384	9									
*04	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	1502	3	Y	225	225	0			-0-
								248	9									
05	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	1642	3	Y	286	286	0			-0-
								315	9									
06	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	1168	3	Y	157	157	0			-0-
								173	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MOBIL UNIT D		WELL #:		1H	RRCID -> 268748	COMPL. DATE 12/16/2012	TOTAL	DEPTH 12151	PERF.12731	- 17001	
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	
01	1333 X	396	-0-	-937	-0-	3 1 359 9	34 3	Y	326 328 0	5	
02	289 X	289	-0-	-0-	-0-	6 1 210 9	73 3	Y	191 192 0	4	
03	870 X	870	-0-	-0-	-0-	35 1 1 4	413 3	Y	383 380 0	7	
04	1140 X	590	-0-	-550	-0-	49 1 2 4	539 3	Y	-0- 7 0	-0-	
05	589 X	391	-0-	-198	-0-	29 1 1 4	361 3	Y	-0-	-0-	
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-	-0-	

HERRING RANCH 03		WELL #:		01H	RRCID -> 268770	COMPL. DATE 08/26/2012	TOTAL	DEPTH 14246	PERF.14373	- 19974	
01	4650 X	1295	-0-	-3355	-0-	1295 3		Y	-0-	-0-	
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-	
03	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093 3		Y	-0-	-0-	
04	3270 X	22	-0-	-3248	-0-	22 3		Y	-0-	-0-	
05	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231 3		Y	-0-	-0-	
06	4920 X	2268	-0-	-2652	-0-	2268 3		Y	-0-	-0-	

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 268771	COMPL. DATE 02/13/2013	TOTAL	DEPTH 12348	PERF.12887	- 18199	
01	496 N	86	-0-	-410	-0-	1 1 77 9	8 3	Y	70 70 0	1	
02	DLQ G-10	54	-0-	54	54	1 1 48 9	5 3	Y	44 44 0	1	
03	293 N	239	-0-	-54	-0-	4 1 212 9	23 3	Y	193 190 0	4	
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	15 1 286 9	101 3	Y	260 260 0	4	
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	11 1 691 9	70 3	Y	628 622 0	10	
06	240 N	186	-0-	-54	-0-	2 1 168 9	16 3	Y	153 160 0	3	

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 268772	COMPL. DATE 02/08/2013	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.13050	- 18190	
01	2387 X	346	-0-	-2041	-0-	13 1 222 9	111 3	Y	202 202 0	3	
02	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	102 1 1 4	705 3	Y	329 326 0	6	
03	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	299 1 3 4	1777 3	Y	436 434 0	8	
04	3180 X	1252	-0-	-1928	-0-	132 1 2 4	901 3	Y	197 202 0	3	
05	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	341 1 4 4	2081 3	Y	372 369 0	6	
06	2490 X	1957	-0-	-533	-0-	217 1 3 4	1434 3	Y	275 276 0	5	

HERREJON 01		WELL #:		01H	RRCID -> 268777	COMPL. DATE 01/13/2012	TOTAL	DEPTH 12966	PERF.12915	- 18079	
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	486 3	44 9	Y	40 40 0	-0-	
*02	532 N	382	-0-	-150	-0-	350 3	32 9	Y	29 29 0	-0-	
03	527 N	525	-0-	-2	-0-	488 3	37 9	Y	34 34 0	-0-	
*04	510 N	434	-0-	-76	-0-	395 3	39 9	Y	35 35 0	-0-	
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	-0-	
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
WERNLI 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1050	-0-	-283	-0-	1050	3			Y	-0-			-0-
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-			-0-
03	1364 N	1331	-0-	-33	-0-	1331	3			Y	-0-			-0-
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-			-0-
*05	2108 N	1032	-0-	-1076	-0-	1032	3			Y	-0-			-0-
06	1290 N	1031	-0-	-259	-0-	1031	3			Y	-0-			-0-

FRANKE-JOHNSON UNIT													WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIENKIEWICZ UNIT													WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530	
01	372 N	148	-0-	-224	-0-	6	1	24	3	Y	107	111	0	4
						118	9							
02	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	647	1	2159	3	Y	270	258	0	16
						25	4	297	9					
03	448 X	448	-0-	-0-	-0-	55	1	190	3	Y	184	193	0	7
						1	4	202	9					
04	2520 X	540	-0-	-1980	-0-	45	1	144	3	Y	318	312	0	13
						1	4	350	9					
05	3472 X	598	-0-	-2874	-0-	27	1	87	3	Y	440	437	0	16
						484	9							
06	3360 X	336	-0-	-3024	-0-	9	1	28	3	Y	272	273	0	15
						299	9							

ALEXANDER 01													WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252	
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	3	44	9	Y	40	40	0	-0-
*02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	Y	101	101	0	-0-
						111	9							
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
*04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
*05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	26	1	490	3	Y	151	151	0	-0-
						166	9							

CARROLL RETZLOFF 01													WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601	
01	3007 X	2664	-0-	-343	-0-	2430	3	234	9	Y	213	213	0	-0-
*02	2660 X	2438	-0-	-222	-0-	2241	3	197	9	Y	179	179	0	-0-
03	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3319	3	364	9	Y	331	331	0	-0-
*04	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	2966	3	301	9	Y	274	274	0	-0-
05	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	2959	3	290	9	Y	264	264	0	-0-
06	3570 X	3093	-0-	-477	-0-	2819	3	274	9	Y	249	249	0	-0-

SCHULZ ESTATE 01													WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351	
01	3906 X	1766	-0-	-2140	-0-	1587	3	179	9	Y	163	163	0	-0-
*02	3528 X	1870	-0-	-1658	-0-	1698	3	172	9	Y	156	156	0	-0-
03	3596 X	2537	-0-	-1059	-0-	2348	3	189	9	Y	172	172	0	-0-
*04	2760 X	2572	-0-	-188	-0-	2383	3	189	9	Y	172	172	0	-0-
05	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3063	3	175	9	Y	159	159	0	-0-
06	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3665	3	149	9	Y	135	135	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCHULZ ESTATE 02														
WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251														
M	ALLOW 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
01	1860 N	1152	-0-	-708	-0-	1113	3	39	9	Y	35	35	0	-0-
*02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1756	3	136	9	Y	124	124	0	-0-
03	1054 N	222	-0-	-832	-0-	219	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
*04	3000 N	3428	-0-	428	428	3178	3	250	9	Y	227	227	0	-0-
05	2108 N	250	-0-	-1858	-0-	246	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
06	210 N	94	-0-	-116	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
ELIZONDO 01														
WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILLIAM HOLLAND 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851														
01	2325 X	1945	-0-	-380	-0-	1931	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
*02	2100 X	1745	-0-	-355	-0-	1734	3	11	9	Y	10	10	0	-0-
03	2294 X	1295	-0-	-999	-0-	1280	3	15	9	Y	14	14	0	-0-
*04	1920 X	1156	-0-	-764	-0-	1155	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
05	1953 X	1174	-0-	-779	-0-	1157	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
06	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1940	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
WILBUR EDEN 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601														
01	877 X	877	-0-	-0-	-0-	714	3	163	9	Y	148	148	0	-0-
*02	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	2749	3	480	9	Y	436	436	0	-0-
03	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	2885	3	388	9	Y	353	353	0	-0-
*04	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6130	3	363	9	Y	330	330	0	-0-
05	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	8438	3	330	9	Y	300	300	0	-0-
06	10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	9863	3	294	9	Y	267	267	0	-0-
ALVARADO 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781														
01	5456 X	4272	-0-	-1184	-0-	4151	3	121	9	Y	110	110	0	-0-
02	4928 X	4464	-0-	-464	-0-	4343	3	121	9	Y	110	110	0	-0-
03	5394 X	4401	-0-	-993	-0-	4272	3	129	9	Y	117	117	0	-0-
04	5160 X	4981	-0-	-179	-0-	4857	3	124	9	Y	113	113	0	-0-
*05	5332 X	4218	-0-	-1114	-0-	4200	3	18	9	Y	16	16	0	-0-
06	4770 X	4031	-0-	-739	-0-	4014	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
SWETLICK 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065														
01	4867 X	1062	-0-	-3805	-0-	1062	3			N	-0-			-0-
02	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			N	-0-			-0-
03	4681 X	884	-0-	-3797	-0-	884	3			N	-0-			-0-
04	4530 X	2435	-0-	-2095	-0-	2435	3			N	-0-			-0-
05	5332 X	3822	-0-	-1510	-0-	3822	3			N	-0-			-0-
06	5160 X	366	-0-	-4794	-0-	366	3			N	-0-			-0-
LIVE BEE 03														
WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981														
01	3689 X	1959	-0-	-1730	-0-	1841	3	118	9	Y	107	107	0	-0-
*02	3332 X	2779	-0-	-553	-0-	2615	3	164	9	Y	149	149	0	-0-
03	3689 X	2978	-0-	-711	-0-	2795	3	183	9	Y	166	166	0	-0-
*04	3090 X	2763	-0-	-327	-0-	2589	3	174	9	Y	158	158	0	-0-
05	3069 X	2729	-0-	-340	-0-	2562	3	167	9	Y	152	152	0	-0-
06	2970 X	2623	-0-	-347	-0-	2466	3	157	9	Y	143	143	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398																	
DEBILL 01			WELL #: 02H			RRCID -> 268939			COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 13405			PERF.13501 - 18822					
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
*11	1410	X	1235	-0-	-175	-0-				12	1	593	3	Y	573	573	0			-0-
										630	9									
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-				68	1	2690	3	Y	503	503	0			-0-
										553	9									
01	2604	X	1365	-0-	-1239	-0-				26	1	1011	3	Y	298	298	0			-0-
										328	9									
*02	2352	X	1416	-0-	-936	-0-				22	1	990	3	Y	367	367	0			-0-
										404	9									
03	2914	X	1202	-0-	-1712	-0-				20	1	772	3	Y	373	373	0			-0-
										410	9									
*04	2820	X	1073	-0-	-1747	-0-				17	1	606	3	Y	409	409	0			-0-
										450	9									
*05	3317	X	845	-0-	-2472	-0-				13	1	426	3	Y	369	369	0			-0-
										406	9									
06	1530	X	433	-0-	-1097	-0-				2	1	53	3	Y	344	344	0			-0-
										378	9									

FRANK MALEK 02					WELL #: 01H			RRCID -> 268940			COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 12821			PERF.13158 - 18901			
01	22410	X	22410	-0-	-0-	-0-				21499	3	911	9	Y	828	828	0			-0-
*02	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-				9393	3	329	9	Y	299	299	0			-0-
03	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-				10919	3	471	9	Y	428	428	0			-0-
*04	29084	X	29084	-0-	-0-	-0-				27926	3	1158	9	Y	1053	1053	0			-0-
05	22405	X	22405	-0-	-0-	-0-				21662	3	743	9	Y	675	675	0			-0-
06	8880	X	8500	-0-	-380	-0-				8126	3	374	9	Y	340	340	0			-0-

GILL 01					WELL #: 01H			RRCID -> 268941			COMPL. DATE 02/22/2012			TOTAL DEPTH 12828			PERF.13130 - 18677			
01	3286	X	2288	-0-	-998	-0-				2250	3	63	9	Y	57	57	0			-0-
02	2968	X	2588	-0-	-380	-0-				2530	3	58	9	Y	53	53	0			-0-
03	3286	X	2745	-0-	-541	-0-				2666	3	79	9	Y	72	72	0			-0-
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-				2694	3	84	9	Y	76	76	0			-0-
*05	2852	X	2598	-0-	-254	-0-				2587	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
06	2760	X	2539	-0-	-221	-0-				2531	3	8	9	Y	7	7	0			-0-

FRANK MALEK 03					WELL #: 01H			RRCID -> 268943			COMPL. DATE 10/05/2012			TOTAL DEPTH 13062			PERF.13498 - 18881			
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-				3343	3	43	9	Y	39	39	0			-0-
*02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-				4274	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-				3429	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
*04	3270	X	2861	-0-	-409	-0-				2837	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
05	4619	X	2642	-0-	-1977	-0-				2619	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
06	4470	X	3082	-0-	-1388	-0-				3061	3	21	9	Y	19	19	0			-0-

SCHMIDT FAMILY 02					WELL #: 01H			RRCID -> 268944			COMPL. DATE 10/06/2012			TOTAL DEPTH 13067			PERF.13522 - 18601			
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-				929	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-				1607	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-				2470	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
*04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-				1252	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
05	1798	N	1280	-0-	-518	-0-				1274	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-								Y	-0-					-0-

HERRING RANCH 04					WELL #: 01H			RRCID -> 268945			COMPL. DATE 10/03/2012			TOTAL DEPTH 14460			PERF.14549 - 19191			
01	6169	X	3269	-0-	-2900	-0-				3269	3			Y	-0-					-0-
02	5572	X	3459	-0-	-2113	-0-				3459	3			Y	-0-					-0-
03	6169	X	3800	-0-	-2369	-0-				3800	3			Y	-0-					-0-
04	3690	X	2722	-0-	-968	-0-				2722	3			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3136	-0-	-708	-0-				3136	3			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3237	-0-	-483	-0-				3237	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																								
BOSWELL 01															WELL #: 01H					RRCID -> 268947					COMPL. DATE 10/10/2012					TOTAL DEPTH 13040					PERF.13380 - 17759				
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																		
01	2325	X	980	-0-	-1345	-0-					963	3		17	9	Y	15		15	0	-0-																		
02	2492	X	1632	-0-	-860	-0-					1610	3		22	9	Y	20		20	0	-0-																		
03	2759	X	1883	-0-	-876	-0-					1868	3		15	9	Y	14		14	0	-0-																		
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-										Y	-0-				-0-																		
*05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-					3633	3		8	9	Y	7		7	0	-0-																		
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-					3271	3		6	9	Y	5		5	0	-0-																		
WILLIAM KELLY 01															WELL #: 02H					RRCID -> 268954					COMPL. DATE 11/07/2012					TOTAL DEPTH 12957					PERF.13550 - 18551				
01	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-					5995	3		507	9	Y	461		461	0	-0-																		
*02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-					3551	3		309	9	Y	281		281	0	-0-																		
03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-					4167	3		325	9	Y	295		295	0	-0-																		
*04	5970	X	4128	-0-	-1842	-0-					3814	3		314	9	Y	285		285	0	-0-																		
05	6169	X	3996	-0-	-2173	-0-					3702	3		294	9	Y	267		267	0	-0-																		
06	5970	X	3764	-0-	-2206	-0-					3472	3		292	9	Y	265		265	0	-0-																		
BAILEY-RETZLOFF UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 268957					COMPL. DATE 11/21/2012					TOTAL DEPTH 12121					PERF.12733 - 17821				
01	2790	X	657	-0-	-2133	-0-					7	1		54	3	Y	542		539	0	7																		
											596	9																											
02	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-					87	1		598	3	Y	319		320	0	6																		
											1	4		351	9																								
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-					178	1		1054	3	Y	417		415	0	8																		
											2	4		459	9																								
04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-					295	1		2010	3	Y	528		527	0	9																		
											4	4		581	9																								
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-					283	1		1726	3	Y	439		441	0	7																		
											3	4		483	9																								
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-					264	1		1744	3	Y	416		416	0	7																		
											3	4		458	9																								
FRANKE-JOHNSON UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 268958					COMPL. DATE 02/02/2013					TOTAL DEPTH 12479					PERF.13119 - 18032				
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-										Y	-0-		3	0	-0-																		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-				-0-																		
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-					74	1		544	3	Y	146		143	0	3																		
											2	4		161	9																								
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-					13	1		87	3	Y	156		156	0	3																		
											172	9																											
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-		3	0	-0-																		
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-										Y	-0-				-0-																		
JOHNSON-TSCHIRHART UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 268960					COMPL. DATE 03/08/2013					TOTAL DEPTH 12636					PERF.13130 - 17034				
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-										Y	-0-				-0-																		
02	DLQ	G-10	1313	-0-	1313	1313					152	1		1017	3	Y	128		126	0	2																		
											3	4		141	9																								
03	6585	X	5272	-0-	-1313	-0-					529	1		3892	3	Y	760		746	0	16																		
											15	4		836	9																								
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-					341	1		2235	3	Y	589		594	0	11																		
											3	4		648	9																								
05	3100	N	4701	-0-	1601	1601					556	1		3421	3	Y	654		653	0	12																		
											5	4		719	9																								
06	6591	X	4990	-0-	-1601	-0-					427	1		2676	3	Y	1710		1675	0	47																		
											6	4		1881	9																								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
LUNA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268976		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	311	-0-	311	311	8	1	17	3	Y	260	239	0		21
						286	9								
06	T. A.	733	-0-	733	1044	116	1	251	3	Y	331	339	0		13
						2	4	364	9						
BATEMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269103		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163							
01	3100 N	1582	-0-	-1518	1256	1582	3			Y	-0-				-0-
02	2727 X	1471	-0-	-1256	-0-	1471	3			Y	-0-				-0-
03	2108 X	1727	-0-	-381	-0-	1727	3			Y	-0-				-0-
04	2040 X	1256	-0-	-784	-0-	1256	3			Y	-0-				-0-
05	2108 X	1534	-0-	-574	-0-	1534	3			Y	-0-				-0-
06	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-				-0-
HANDY 02		WELL #: 0205H		RRCID -> 269109		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531							
*11	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	68	1	939	3	Y	455	455	0		-0-
						501	9								
12	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	104	1	1320	3	Y	366	366	0		-0-
						403	9								
01	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	110	1	824	3	Y	317	317	0		-0-
						349	9								
*02	273 X	273	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	Y	173	173	0		-0-
						190	9								
03	932 X	932	-0-	-0-	-0-	71	1	484	3	Y	343	343	0		-0-
						377	9								
*04	102 X	102	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	71	71	0		-0-
						78	9								
*05	278 X	278	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	209	209	0		-0-
						230	9								
06	214 X	214	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	132	132	0		-0-
						145	9								
HANDY 02		WELL #: 0206H		RRCID -> 269115		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201							
*11	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	119	1	1633	3	Y	247	247	0		-0-
						272	9								
12	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	142	1	1779	3	Y	259	259	0		-0-
						285	9								
01	767 X	767	-0-	-0-	-0-	30	1	244	3	Y	448	448	0		-0-
						493	9								
*02	162 X	162	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	113	113	0		-0-
						124	9								
03	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	198	1	1315	3	Y	183	183	0		-0-
						201	9								
*04	955 X	955	-0-	-0-	-0-	62	1	793	3	Y	91	91	0		-0-
						100	9								
*05	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	139	1	2211	3	Y	428	428	0		-0-
						471	9								
06	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	174	1	1673	3	Y	263	263	0		-0-
						289	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HANDY 02														
WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
*11	281 X	281	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	139	139 0	-0-	
12	674 X	674	-0-	-0-	-0-	153	9	495	3	Y	127	127 0	-0-	
01	995 X	995	-0-	-0-	-0-	39	1	683	3	Y	200	200 0	-0-	
*02	841 X	841	-0-	-0-	-0-	140	9	538	3	Y	187	187 0	-0-	
03	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	92	1	1649	3	Y	465	465 0	-0-	
*04	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	220	9	1231	3	Y	418	418 0	-0-	
*05	590 X	590	-0-	-0-	-0-	97	1	419	3	Y	132	132 0	-0-	
06	174 X	174	-0-	-0-	-0-	206	9	27	3	Y	131	131 0	-0-	
						247	1							
						512	9							
						96	1							
						460	9							
						26	1							
						145	9							
						3	1							
						144	9							
MOBIL UNIT C														
WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940														
01	6231 X	5203	-0-	-1028	-0-	295	1	3782	3	Y	1013	1015 0	14	
02	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	12	4	1114	9					
03	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	148	1	1866	3	Y	484	489 0	9	
04	5910 X	4705	-0-	-1205	-0-	6	4	532	9					
05	5952 X	2065	-0-	-3887	-0-	370	1	4325	3	Y	993	985 0	17	
06	5610 X	2700	-0-	-2910	-0-	12	4	1092	9					
						318	1	3511	3	Y	783	786 0	14	
						15	4	861	9					
						118	1	1457	3	Y	443	447 0	10	
						3	4	487	9					
						181	1	1943	3	Y	518	498 0	30	
						6	4	570	9					
HANDY 02														
WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668														
*11	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	228	1	3124	3	Y	498	498 0	-0-	
12	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	548	9	1646	3	Y	514	514 0	-0-	
01	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	130	1	1564	3	Y	436	436 0	-0-	
*02	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	565	9	1288	3	Y	543	543 0	-0-	
03	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	211	1	1622	3	Y	499	499 0	-0-	
*04	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	480	9	1406	3	Y	413	413 0	-0-	
*05	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	232	1	1555	3	Y	698	698 0	-0-	
06	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	597	9	1097	3	Y	600	600 0	-0-	
						243	1							
						549	9							
						109	1							
						454	9							
						97	1							
						768	9							
						113	1							
						660	9							
SINOR RANCH 02														
WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901														
01	3379 X	2521	-0-	-858	-0-	2375	3	146	9	Y	133	133 0	-0-	
*02	3052 X	2373	-0-	-679	-0-	2234	3	139	9	Y	126	126 0	-0-	
03	3379 X	2204	-0-	-1175	-0-	2081	3	123	9	Y	112	112 0	-0-	
*04	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2377	3	149	9	Y	135	135 0	-0-	
05	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	3800	3	239	9	Y	217	217 0	-0-	
06	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4143	3	173	9	Y	157	157 0	-0-	

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1087

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
MORGAN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269192	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL	DEPTH	11926	PERF.12657 - 18275				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LONG 01		WELL #:		03H	RRCID ->	269195	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL	DEPTH	13483	PERF.13672 - 19393				
*11	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	1960	3	735	9	Y	668	668	0			-0-
12	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1386	3	426	9	Y	387	387	0			-0-
01	3906 X	3817	-0-	-89	-0-	3060	3	757	9	Y	688	688	0			-0-
*02	3528 X	1031	-0-	-2497	-0-	16	1	710	3	Y	277	277	0			-0-
						305	9									
03	3906 X	1058	-0-	-2848	-0-	19	1	736	3	Y	275	275	0			-0-
						303	9									
*04	3690 X	957	-0-	-2733	-0-	19	1	664	3	Y	249	249	0			-0-
						274	9									
*05	3813 X	921	-0-	-2892	-0-	20	1	639	3	Y	238	238	0			-0-
						262	9									
06	3690 X	876	-0-	-2814	-0-	24	1	604	3	Y	225	225	0			-0-
						248	9									
HANDY 02		WELL #:		0207H	RRCID ->	269196	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL	DEPTH	12967	PERF.13320 - 19641				
*11	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	94	1	1285	3	Y	239	239	0			-0-
						263	9									
12	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	106	1	1334	3	Y	231	231	0			-0-
						254	9									
01	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	132	1	975	3	Y	232	232	0			-0-
						255	9									
*02	416 X	416	-0-	-0-	-0-	19	1	122	3	Y	250	250	0			-0-
						275	9									
03	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	228	1	1519	3	Y	283	283	0			-0-
						311	9									
*04	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	122	1	1566	3	Y	375	375	0			-0-
						413	9									
*05	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	80	1	1268	3	Y	229	229	0			-0-
						252	9									
06	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	120	1	1157	3	Y	181	181	0			-0-
						199	9									
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269282	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL	DEPTH	12183	PERF.12916 - 17997				
01	3255 X	1236	-0-	-2019	-0-	89	1	733	3	Y	374	374	0			5
						3	4	411	9							
02	877 X	877	-0-	-0-	-0-	73	1	499	3	Y	276	276	0			5
						1	4	304	9							
03	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	91	1	540	3	Y	378	376	0			7
						1	4	416	9							
04	1530 X	1524	-0-	-6	-0-	127	1	866	3	Y	481	480	0			8
						2	4	529	9							
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	134	1	817	3	Y	412	414	0			6
						1	4	453	9							
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	92	1	610	3	Y	393	392	0			7
						1	4	432	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																																											
MARATHON OIL EF LLC															86950 600																																																																																									
KENNEDY															//CONT.// 525398																																																																																									
															WELL #:															5H															RRCID -> 269375															COMPL. DATE 03/11/2013															TOTAL DEPTH 12200															PERF.12752 - 17306														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. GAS		INJECT. LIFT		(I) MONTHLY STATUS		(L) MONTHLY STATUS		(CODE) MONTHLY STATUS		CUMU STATUS		STATUS		* AMT		* DISPOSITIONS		* AMT		* CODE		C M		COND PROD		* DISPOSITIONS		* AMT		* CODE		* AMT		* CODE		EOM BALANCE																																																													
01	534 N		534		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		6		1		53		3		Y		432		432		0						6																																																															
02	635 N		635		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		475		9		72		3		Y		503		500		0				9																																																																	
03	207 N		207		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		10		1		24		3		Y		163		169		0				3																																																																	
04	510 N		339		-0-		-0-		-171		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		179		9		134		3		Y		168		168		0				3																																																																	
05	620 N		5		-0-		-0-		-615		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		185		9						4		9		Y		4		7		0		-0-																																																															
06	210 N		5		-0-		-0-		-205		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1		3		4		9		Y		4		4		0				-0-																																																																	
WATT 02															WELL #:															01H															RRCID -> 269376															COMPL. DATE 01/28/2013															TOTAL DEPTH 14627															PERF.14350 - 19249														
01	341 N		43		-0-		-0-		-298		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		43		3						N		-0-												-0-																																																													
02	252 N		23		-0-		-0-		-229		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		23		3						N		-0-										-0-																																																															
03	573 N		573		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		573		3						N		-0-										-0-																																																															
04	497 N		497		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		497		3						N		-0-										-0-																																																															
05	534 N		534		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		534		3						N		-0-										-0-																																																															
06	602 N		602		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		602		3						N		-0-										-0-																																																															
GERALD BURKE SCHULZ 01															WELL #:															01H															RRCID -> 269392															COMPL. DATE 03/09/2013															TOTAL DEPTH 12942															PERF.13480 - 18401														
*01	1755 X		1755		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1637		3		118		9		Y		107		107		0						-0-																																																															
*02	1663 X		1663		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1545		3		118		9		Y		107		107		0						-0-																																																															
*03	1829 X		1775		-0-		-0-		-54		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1643		3		132		9		Y		120		120		0						-0-																																																															
*04	1770 X		1172		-0-		-0-		-598		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1081		3		91		9		Y		83		83		0						-0-																																																															
05	2842 X		2842		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		2653		3		189		9		Y		172		172		0						-0-																																																															
06	2109 X		2109		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1964		3		145		9		Y		132		132		0						-0-																																																															
CHOATE 01															WELL #:															03H															RRCID -> 269398															COMPL. DATE 03/04/2013															TOTAL DEPTH 12874															PERF.13221 - 17772														
*11	1590 X		1129		-0-		-0-		-461		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		185		1		713		3		Y		210		210		0						-0-																																																															
12	1643 X		1173		-0-		-0-		-470		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		231		9																																																																																	
01	1643 X		1162		-0-		-0-		-481		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		221		1		752		3		Y		182		182		0						-0-																																																															
*02	642 N		642		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		200		9																																																																																	
03	7 N		7		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		209		1		711		3		Y		220		220		0						-0-																																																															
*04	1977 N		1977		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		242		9		418		3		Y		125		125		0						-0-																																																															
*05	713 N		500		-0-		-0-		-213		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		86		1		6		3		Y		-0-								-0-																																																																	
06	1595 N		1595		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		138		9		1306		3		Y		344		344		0						-0-																																																															
																			1		1		1		3		Y																																																																													
																			378		9																																																																																			
																			43		1		330		3		Y		115		115		0						-0-																																																																	
																			127		9																		-0-																																																																	
																			18		1		1267		3		Y		282		282		0						-0-																																																																	
																			310		9																		-0-																																																																	
HOUSE 01															WELL #:															01H															RRCID -> 269406															COMPL. DATE 04/22/2013															TOTAL DEPTH 13041															PERF.13240 - 19401														
01	1328 N		1328		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1223		3		105		9		N		95		95		0						-0-																																																															
*02	1399 N		1399		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1283		3		116		9		N		105		105		0						-0-																																																															
03	1772 N		1772		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1630		3		142		9		N		129		129		0						-0-																																																															
*04	1559 N		1559		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1437		3		122		9		N		111		111		0						-0-																																																															
05	1577 N		1577		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1452		3		125		9		N		114		114		0						-0-																																																															
06	1531 N		1531		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1414		3		117		9		N		106		106		0						-0-																																																															

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//			86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//			525398																	
BOYD FAMILY TRUST 01			WELL #:			03H			RRCID -> 269407			COMPL. DATE 04/16/2013			TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111								
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
01	2511 X	1581	-0-	-930	-0-	-0-	-0-		1478	3		103	9	Y		94		94	0			-0-	
*02	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1253	3		97	9	Y		88		88	0			-0-	
03	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1408	3		108	9	Y		98		98	0			-0-	
*04	2130 X	1845	-0-	-285	-0-	-0-	-0-		1706	3		139	9	Y		126		126	0			-0-	
05	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1589	3		131	9	Y		119		119	0			-0-	
06	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1921	3		168	9	Y		153		153	0			-0-	

MAYWALD 01			WELL #:			01H			RRCID -> 269411			COMPL. DATE 03/28/2013			TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921								
01	3317 X	2623	-0-	-694	-0-	-0-	-0-		2273	3		350	9	Y		318		318	0			-0-	
*02	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2012	3		325	9	Y		295		295	0			-0-	
03	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2264	3		365	9	Y		332		332	0			-0-	
*04	2550 X	2542	-0-	-8	-0-	-0-	-0-		2204	3		338	9	Y		307		307	0			-0-	
05	2635 X	2176	-0-	-459	-0-	-0-	-0-		1862	3		314	9	Y		285		285	0			-0-	
06	2550 X	2053	-0-	-497	-0-	-0-	-0-		1764	3		289	9	Y		263		263	0			-0-	

HERRING RANCH 01			WELL #:			01H			RRCID -> 269501			COMPL. DATE 12/13/2011			TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702								
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		553	3				Y		-0-						-0-	
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		697	3				Y		-0-						-0-	
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		569	3				Y		-0-						-0-	
04	540 N	388	-0-	-152	-0-	-0-	-0-		388	3				Y		-0-						-0-	
05	775 N	403	-0-	-372	-0-	-0-	-0-		403	3				Y		-0-						-0-	
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		556	3				Y		-0-						-0-	

OLSON-ESSE UNIT			WELL #:			2H			RRCID -> 269502			COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	

FAVOR 01			WELL #:			01H			RRCID -> 269534			COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497								
01	9052 X	8958	-0-	-94	-0-	-0-	-0-		8958	3				N		-0-						-0-	
02	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8712	3				N		-0-						-0-	
03	9362 X	8808	-0-	-554	-0-	-0-	-0-		8808	3				N		-0-						-0-	
04	9060 X	5846	-0-	-3214	-0-	-0-	-0-		5846	3				N		-0-						-0-	
05	9641 X	6943	-0-	-2698	-0-	-0-	-0-		6943	3				N		-0-						-0-	
06	9330 X	9313	-0-	-17	-0-	-0-	-0-		9313	3				N		-0-						-0-	

WESSENDORFF 01			WELL #:			02H			RRCID -> 269540			COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356								
*11	1320 N	965	-0-	-355	-0-	-0-	-0-		37	1		733	3	Y		177		177	0			-0-	
									195	9													
12	1209 N	860	-0-	-349	-0-	-0-	-0-		39	1		740	3	Y		74		74	0			-0-	
									81	9													
01	1178 N	199	-0-	-979	-0-	-0-	-0-		12	1		173	3	Y		13		13	0			-0-	
									14	9													
*02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1		808	3	Y		177		177	0			-0-	
									195	9													
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1		1166	3	Y		159		159	0			-0-	
									175	9													
*04	3000 N	5413	-0-	2413	-0-	2413	-0-		253	1		5076	3	Y		76		76	0			-0-	
									84	9													
*05	3086 N	673	-0-	-2413	-0-	-0-	-0-		25	1		450	3	Y		180		180	0			-0-	
									198	9													
06	1320 N	949	-0-	-371	-0-	-0-	-0-		32	1		623	3	Y		267		267	0			-0-	
									294	9													

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
MANGIONE 01		WELL #:		02H		RRCID -> 269542		COMPL. DATE 11/22/2012		TOTAL DEPTH 13005		PERF.13088 - 17009		
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RIDLEY 01		WELL #:		03H		RRCID -> 269546		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 12920		PERF.12951 - 18062		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WESSENDORFF 01		WELL #:		04H		RRCID -> 269547		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 13006		PERF.13260 - 19351		
*11	4080 X	2626	-0-	-1454	-0-	103 470 9	1	2053 3	Y	427	427 0			-0-
12	4216 X	2569	-0-	-1647	-0-	108 424 9	1	2037 3	Y	385	385 0			-0-
01	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	274 81 9	1	4062 3	Y	74	74 0			-0-
*02	2688 X	17	-0-	-2671	-0-	4 3	3	13 9	Y	12	12 0			-0-
03	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	164 387 9	1	2695 3	Y	352	352 0			-0-
*04	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	410 95 9	1	8246 3	Y	86	86 0			-0-
*05	4278 X	1279	-0-	-2999	-0-	64 87 9	1	1128 3	Y	79	79 0			-0-
06	4140 X	2672	-0-	-1468	-0-	122 210 9	1	2340 3	Y	191	191 0			-0-
WESSENDORFF 01		WELL #:		03H		RRCID -> 269548		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 12973		PERF.13275 - 19246		
*11	3630 X	2392	-0-	-1238	-0-	93 441 9	1	1858 3	Y	401	401 0			-0-
12	3751 X	1342	-0-	-2409	-0-	50 351 9	1	941 3	Y	319	319 0			-0-
01	3751 X	154	-0-	-3597	-0-	3 107 9	1	44 3	Y	97	97 0			-0-
*02	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	181 584 9	1	2959 3	Y	531	531 0			-0-
03	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	159 672 9	1	2602 3	Y	611	611 0			-0-
*04	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	317 506 9	1	6368 3	Y	460	460 0			-0-
*05	3751 X	2754	-0-	-997	-0-	128 356 9	1	2270 3	Y	324	324 0			-0-
06	3630 X	2222	-0-	-1408	-0-	91 383 9	1	1748 3	Y	348	348 0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
NANCY STEWART 01		WELL #:		03H	RRCID ->	269551	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.13538 - 18789		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	90 N	32	-0-	-58	-0-	24	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1712	3	183	9	Y	166	166	0	-0-
*02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	890	3	86	9	Y	78	78	0	-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	16	3	21	9	Y	19	19	0	-0-
*04	1620 N	1455	-0-	-165	-0-	1306	3	149	9	Y	135	135	0	-0-
*05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1293	3	103	9	Y	94	94	0	-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	230	3	20	9	Y	18	18	0	-0-

NANCY STEWART 01		WELL #:		02H	RRCID ->	269558	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL	DEPTH	13138	PERF.13451 - 18632		
01	16557 X	8838	-0-	-7719	-0-	8838	3			Y	-0-			-0-
*02	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			Y	-0-			-0-
03	2232 X	59	-0-	-2173	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
*04	2160 X	554	-0-	-1606	-0-	554	3			Y	-0-			-0-
*05	2232 X	869	-0-	-1363	-0-	869	3			Y	-0-			-0-
06	2160 X	1363	-0-	-797	-0-	1363	3			Y	-0-			-0-

NANCY STEWART 01		WELL #:		04H	RRCID ->	269560	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL	DEPTH	13164	PERF.13608 - 19349		
*11	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	11	3	40	9	Y	36	36	0	-0-
01	3100 N	3710	-0-	610	610	3392	3	318	9	Y	289	289	0	-0-
*02	2141 N	1531	-0-	-610	-0-	1488	3	43	9	Y	39	39	0	-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	101	3	46	9	Y	42	42	0	-0-
*04	2850 X	116	-0-	-2734	-0-	103	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
*05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-			-0-
06	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-			-0-

FRANKE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	269562	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL	DEPTH	13137	PERF.13400 - 17041		
01	2077 N	2058	-0-	-19	-0-	2041	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2008	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
03	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2149	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
04	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1997	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
*05	2232 N	1180	-0-	-1052	-0-	1180	3			Y	-0-			-0-
06	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-			-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	269564	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL	DEPTH	13449	PERF.13372 - 18101		
01	2821 X	2408	-0-	-413	-0-	2408	3			Y	-0-			-0-
*02	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2631	3	24	9	Y	22	22	0	-0-
03	2821 X	2800	-0-	-21	-0-	2800	3			Y	-0-			-0-
*04	2730 X	2604	-0-	-126	-0-	2604	3			Y	-0-			-0-
05	2945 X	2455	-0-	-490	-0-	2455	3			Y	-0-			-0-
06	2850 X	2591	-0-	-259	-0-	2591	3			Y	-0-			-0-

BOSWELL 02		WELL #:		01H	RRCID ->	269573	COMPL. DATE	05/02/2013	TOTAL	DEPTH	12787	PERF.13125 - 18001		
01	2542 X	2493	-0-	-49	-0-	2426	3	67	9	Y	61	61	0	-0-
02	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2073	3	46	9	Y	42	42	0	-0-
03	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2363	3	45	9	Y	41	41	0	-0-
04	2460 X	2233	-0-	-227	-0-	2189	3	44	9	Y	40	40	0	-0-
*05	2542 X	2226	-0-	-316	-0-	2219	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
06	2400 X	2196	-0-	-204	-0-	2189	3	7	9	Y	6	6	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371														
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
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	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														
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3				N	-0-	-0-
02	1288	N	870	-0-	-418	-0-	870	3				N	-0-	-0-
03	1488	N	1171	-0-	-317	-0-	1171	3				N	-0-	-0-
04	1140	N	907	-0-	-233	-0-	907	3				N	-0-	-0-
05	961	N	246	-0-	-715	-0-	246	3				N	-0-	-0-
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3				N	-0-	-0-
GERALD BURKE SCHULZ 02														
WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702														
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	751	3	34	9	Y	31	31 0	-0-
*02	672	N	642	-0-	-30	-0-	596	3	46	9	Y	42	42 0	-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	728	3	56	9	Y	51	51 0	-0-
*04	750	N	699	-0-	-51	-0-	646	3	53	9	Y	48	48 0	-0-
05	713	N	639	-0-	-74	-0-	594	3	45	9	Y	41	41 0	-0-
06	750	N	633	-0-	-117	-0-	583	3	50	9	Y	45	45 0	-0-
FRANK MALEK 05														
WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301														
01	2511	X	2064	-0-	-447	-0-	1943	3	121	9	Y	110	110 0	-0-
*02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3142	3	359	9	Y	326	326 0	-0-
03	3627	X	3612	-0-	-15	-0-	3270	3	342	9	Y	311	311 0	-0-
*04	3510	X	3236	-0-	-274	-0-	2925	3	311	9	Y	283	283 0	-0-
05	3875	X	3125	-0-	-750	-0-	2858	3	267	9	Y	243	243 0	-0-
06	3750	X	2611	-0-	-1139	-0-	2378	3	233	9	Y	212	212 0	-0-
HAVEMAN 01														
WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985														
*11	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	1315	3	84	9	Y	76	76 0	-0-
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1319	3	111	9	Y	101	101 0	-0-
01	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	1167	3	151	9	Y	137	137 0	-0-
*02	1316	N	1191	-0-	-125	-0-	1111	3	80	9	Y	73	73 0	-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1220	3	237	9	Y	215	215 0	-0-
*04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1170	3	114	9	Y	104	104 0	-0-
*05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1783	3	123	9	Y	112	112 0	-0-
06	1410	N	803	-0-	-607	-0-	751	3	52	9	Y	47	47 0	-0-
HANDY 02														
WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13849 - 19221														
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC																							
HANDY 02																							
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	BALANCE				
*11	15993 X	15993	-0-	-0-	-0-	-0-		893	1	12247	3	Y	2594	2594	0	-0-							
								2853	9														
12	16795 X	16795	-0-	-0-	-0-	-0-		941	1	11814	3	Y	3673	3673	0	-0-							
								4040	9														
01	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	-0-		675	1	4928	3	Y	1284	1284	0	-0-							
								1412	9														
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
03	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	-0-		147	1	986	3	Y	360	360	0	-0-							
								396	9														
04	34045 X	34045	-0-	-0-	-0-	-0-		2041	1	26172	3	Y	5302	5302	0	-0-							
								5832	9														
*05	46902 X	46902	-0-	-0-	-0-	-0-		2505	1	39837	3	Y	4145	4145	0	-0-							
								4560	9														
06	18209 X	18209	-0-	-0-	-0-	-0-		1628	1	15622	3	Y	872	872	0	-0-							
								959	9														
NICHOLS 01												WELL #: 01H				RRCID -> 269684				COMPL. DATE 02/26/2013			
												TOTAL				DEPTH 12850				PERF.13110 - 16751			
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-		944	3	106	9	N	96	96	0	-0-							
*02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-		863	3	98	9	N	89	89	0	-0-							
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-		945	3	101	9	N	92	92	0	-0-							
*04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-		926	3	108	9	N	98	98	0	-0-							
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-		923	3	105	9	N	95	95	0	-0-							
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-		1306	3	106	9	N	96	96	0	-0-							
SCHULZ TRUST 01												WELL #: 01H				RRCID -> 269686				COMPL. DATE 03/09/2013			
												TOTAL				DEPTH 12961				PERF.13430 - 18551			
01	1829 X	1723	-0-	-106	-0-	-0-		1594	3	129	9	Y	117	117	0	-0-							
*02	1708 X	1575	-0-	-133	-0-	-0-		1455	3	120	9	Y	109	109	0	-0-							
03	1891 X	1813	-0-	-78	-0-	-0-		1675	3	138	9	Y	125	125	0	-0-							
*04	1830 X	1769	-0-	-61	-0-	-0-		1634	3	135	9	Y	123	123	0	-0-							
05	1798 X	1738	-0-	-60	-0-	-0-		1608	3	130	9	Y	118	118	0	-0-							
06	1740 X	1688	-0-	-52	-0-	-0-		1564	3	124	9	Y	113	113	0	-0-							
FRANK MALEK 04												WELL #: 01H				RRCID -> 269687				COMPL. DATE 03/14/2013			
												TOTAL				DEPTH 12681				PERF.12940 - 18801			
01	961 X	245	-0-	-716	-0-	-0-		219	3	26	9	Y	24	24	0	-0-							
*02	560 N	315	-0-	-245	-0-	-0-		290	3	25	9	Y	23	23	0	-0-							
03	434 N	177	-0-	-257	-0-	-0-		154	3	23	9	Y	21	21	0	-0-							
*04	240 N	115	-0-	-125	-0-	-0-		94	3	21	9	Y	19	19	0	-0-							
05	341 N	146	-0-	-195	-0-	-0-		124	3	22	9	Y	20	20	0	-0-							
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	-0-		104	3	17	9	Y	15	15	0	-0-							
SCHENDEL 02												WELL #: 04H				RRCID -> 269688				COMPL. DATE 03/25/2013			
												TOTAL				DEPTH 13057				PERF.13350 - 18231			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
LIVE BEE 02												WELL #: 01H				RRCID -> 269846				COMPL. DATE 03/29/2013			
												TOTAL				DEPTH 12965				PERF.13240 - 18051			
01	2170 X	1458	-0-	-712	-0-	-0-		1352	3	106	9	Y	96	96	0	-0-							
*02	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	-0-		2362	3	218	9	Y	198	198	0	-0-							
03	2356 X	2340	-0-	-16	-0-	-0-		2263	3	77	9	Y	70	70	0	-0-							
*04	2280 X	2153	-0-	-127	-0-	-0-		2091	3	62	9	Y	56	56	0	-0-							
05	2852 X	2203	-0-	-649	-0-	-0-		2140	3	63	9	Y	57	57	0	-0-							
06	2760 X	2006	-0-	-754	-0-	-0-		1951	3	55	9	Y	50	50	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	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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2108 N	1778	-0-	-330	-0-	1778	3		Y	-0-			-0-
02		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3		Y	-0-			-0-
03		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		Y	-0-			-0-
04		1710 N	1626	-0-	-84	-0-	1626	3		Y	-0-			-0-
05		1984 N	1748	-0-	-236	-0-	1748	3		Y	-0-			-0-
06		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3		Y	-0-			-0-

DAVILA-GRAHAM UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 270119		COMPL. DATE 09/05/2012			TOTAL	DEPTH 12073	PERF.12302	- 18687
01	10478 X	690	-0-	-9788	-0-		68	1	559	3	Y	55	56 0	1
							2	4	61	9				
02	688 X	688	-0-	-0-	-0-		65	1	448	3	Y	158	156 0	3
							1	4	174	9				
03	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-		136	1	808	3	Y	216	215 0	4
							1	4	238	9				
04	2160 X	1615	-0-	-545	-0-		160	1	1090	3	Y	330	329 0	5
							2	4	363	9				
05	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-		659	1	4023	3	Y	1583	1564 0	24
							7	4	1741	9				
06	3000 N	5353	-0-	2353	2353		523	1	3453	3	Y	1246	1249 0	21
							6	4	1371	9				

BOYD FAMILY TRUST 01			WELL #:		02H	RRCID -> 270126		COMPL. DATE 04/16/2013			TOTAL	DEPTH 12969	PERF.13090	- 19202
01	3255 X	2899	-0-	-356	-0-		2648	3	251	9	Y	228	228 0	-0-
*02	2940 X	2568	-0-	-372	-0-		2350	3	218	9	Y	198	198 0	-0-
03	3720 X	2066	-0-	-1654	-0-		1895	3	171	9	Y	155	155 0	-0-
*04	3600 X	2118	-0-	-1482	-0-		1941	3	177	9	Y	161	161 0	-0-
05	3720 X	2362	-0-	-1358	-0-		2167	3	195	9	Y	177	177 0	-0-
06	2820 X	2308	-0-	-512	-0-		2124	3	184	9	Y	167	167 0	-0-

BOYD FAMILY TRUST 01			WELL #:		04H	RRCID -> 270127		COMPL. DATE 04/16/2013			TOTAL	DEPTH 12945	PERF.13030	- 19191
01	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-		2601	3	237	9	Y	215	215 0	-0-
*02	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-		2244	3	212	9	Y	193	193 0	-0-
03	2945 X	2654	-0-	-291	-0-		2420	3	234	9	Y	213	213 0	-0-
*04	2850 X	2512	-0-	-338	-0-		2290	3	222	9	Y	202	202 0	-0-
05	2945 X	2377	-0-	-568	-0-		2178	3	199	9	Y	181	181 0	-0-
06	2760 X	2139	-0-	-621	-0-		1984	3	155	9	Y	141	141 0	-0-

SCHENDEL 02			WELL #:		03H	RRCID -> 270128		COMPL. DATE 03/25/2013			TOTAL	DEPTH 13060	PERF.13300	- 18101
*11	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-		70	1	1006	3	Y	218	218 0	-0-
							240	9						
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-						Y	-0-		-0-
01	930 X	164	-0-	-766	-0-		3	1	33	3	Y	116	116 0	-0-
							128	9						
*02	840 X	-0-	-0-	-840	-0-						Y	-0-		-0-
03	930 X	710	-0-	-220	-0-		28	1	326	3	Y	324	324 0	-0-
							356	9						
*04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-						Y	-0-		-0-
*05	881 N	881	-0-	-0-	-0-		80	1	530	3	Y	246	246 0	-0-
							271	9						
06	690 N	572	-0-	-118	-0-		39	1	295	3	Y	216	216 0	-0-
							238	9						

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
HANDY 02		WELL #:		0201H	RRCID ->	270294	COMPL. DATE	05/23/2011	TOTAL	DEPTH	13021	PERF.13265 - 18045
*11	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	281	1	3852 3	Y	219	219 0	-0-
						241	9					
12	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	420	1	5257 3	Y	242	242 0	-0-
						266	9					
01	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	463	1	3383 3	Y	222	222 0	-0-
						244	9					
*02	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	528	1	2884 3	Y	145	145 0	-0-
						160	9					
03	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	769	1	5093 3	Y	242	242 0	-0-
						266	9					
*04	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	398	1	5101 3	Y	140	140 0	-0-
						154	9					
*05	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	339	1	5396 3	Y	223	223 0	-0-
						245	9					
06	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	458	1	4400 3	Y	65	65 0	-0-
						72	9					
FRANK MALEK 06		WELL #:		01H	RRCID ->	270302	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL	DEPTH	12783	PERF.13130 - 19601
01	4216 X	3206	-0-	-1010	-0-	3017	3	189 9	Y	172	172 0	-0-
*02	4200 X	3240	-0-	-960	-0-	3050	3	190 9	Y	173	173 0	-0-
03	4650 X	3940	-0-	-710	-0-	3703	3	237 9	Y	215	215 0	-0-
*04	4500 X	3629	-0-	-871	-0-	3413	3	216 9	Y	196	196 0	-0-
05	3875 X	3722	-0-	-153	-0-	3499	3	223 9	Y	203	203 0	-0-
06	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	4808	3	206 9	Y	187	187 0	-0-
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270323	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL	DEPTH	12036	PERF.13083 - 18573
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-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
01	3813 X	2894	-0-	-919	-0-	263	1	583 3	Y	1848	1818 0	119
						15	4	2033 9				
*02	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	57	1	122 3	Y	2108	2093 0	134
						2	4	2319 9				
03	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	210	1	461 3	Y	1965	1978 0	121
						2	4	2162 9				
04	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	281	1	554 3	Y	1930	1949 0	102
						3	4	2123 9				
05	2883 X	2830	-0-	-53	-0-	297	1	599 3	Y	1754	1715 0	141
						5	4	1929 9				
06	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	298	1	644 3	Y	1820	1888 0	73
						4	4	2002 9				

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 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
01	21018 X	3013	-0-	-18005	-0-	249 1	2061 3	Y	632	651 0				9
02	DLQ G-10	5398	-0-	5398	5398	8 4	695 9	Y	1038	1028 0				19
03	13497 X	8099	-0-	-5398	-0-	7 4	1142 9	Y	1733	1719 0				33
04	10920 X	9002	-0-	-1918	-0-	8 4	1906 9	Y	1825	1828 0				30
05	10044 X	7425	-0-	-2619	-0-	893 1	6089 3	Y	1613	1618 0				25
06	7830 X	6414	-0-	-1416	-0-	12 4	2008 9	Y	1466	1466 0				25
						794 1	4848 3							
						9 4	1774 9							
						630 1	4163 3							
						8 4	1613 9							
MAY B UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810														
01	T. A.	881	-0-	881	1226	33 1	271 3	Y	524	519 0				7
02	1246 X	20	-0-	-1226	-0-	1 4	576 9	Y	17	24 0				-0-
03	60 X	60	-0-	-0-	-0-	1 3	19 9	Y	51	50 0				1
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	155	153 0				3
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	56 9			250	249 0				4
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	9 3	Y	11	15 0				-0-
						171 9								
						2 1	13 3							
						275 9								
						1 3	12 9							
WILLBERN-BUEGELER UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325														
01	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			Y	-0-	2 0				-0-
02	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	684 1	4578 3	Y	830	814 0				16
03	11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	15 4	913 9	Y	1117	1109 0				24
04	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	1174 1	8644 3	Y	883	890 0				17
05	11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	33 4	1229 9	Y	561	568 0				10
06	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	1273 1	8332 3	Y	520	516 0				14
						12 4	971 9							
						1462 1	8998 3							
						13 4	617 9							
						1297 1	8118 3							
						20 4	572 9							
NITSCH UNIT 'B'														
WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728														
01	1240 X	1104	-0-	-136	-0-	214 1	754 3	Y	110	116 0				24
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	15 4	121 9	Y	96	97 0				23
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	196 1	669 3	Y	91	92 0				22
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	13 4	106 9	Y	97	91 0				28
05	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	205 1	761 3	Y	41	56 0				13
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	16 4	100 9	Y	-0-	13 0				-0-
						460 1	1585 3							
						27 4	107 9							
						230 1	727 3							
						20 4	45 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		NITSCH UNIT 'B'		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
						//CONT.// 525398		WELL #:		2H		RRCID -> 270336		COMPL. DATE 02/10/2013		TOTAL DEPTH 12998		PERF.12857 - 18687	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		261	1 18 4		917	3 163 9	Y	148		161	0		32	
02	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-		228	1 16 4		778	3 125 9	Y	114		118	0		28	
03	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-		216	1 17 4		802	3 125 9	Y	114		115	0		27	
04	1410 X	1153	-0-	-257	-0-		228	1 14 4		787	3 124 9	Y	113		107	0		33	
05	1364 X	1125	-0-	-239	-0-		236	1 20 4		745	3 124 9	Y	113		110	0		36	
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-							Y	-0-		36	0		-0-	
WESTON GAS UNIT 1				WELL #:	2H	RRCID -> 270338	COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 12745		PERF.13777 - 16267								
01	21886 X	209	-0-	-21677	-0-		13	1 1 4		172	3 23 9	Y	21		24	0		-0-	
02	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-		96	1 4 4		1208	3 119 9	Y	108		106	0		2	
03	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-		135	1 4 4		1573	3 117 9	Y	106		106	0		2	
04	14790 X	93	-0-	-14697	-0-		4	1 1 1		9	3 9 3	Y	75		76	0		1	
05	3937 X	1293	-0-	-2644	-0-		83	9 97 1		1194	3 2 4	Y	-0-		1	0		-0-	
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-							Y	-0-					-0-	
KENNEDY				WELL #:	4H	RRCID -> 270339	COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 12190		PERF.12754 - 17997								
01	5611 X	391	-0-	-5220	-0-		41	1 1 4		342	3 7 9	Y	6		7	0		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-		257	1 2 4		1523	3 136 9	Y	124		122	0		2	
04	3060 X	2114	-0-	-946	-0-		268	1 4 4		1830	3 12 9	Y	11		13	0		-0-	
05	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-		448	1 5 4		2735	3 301 9	Y	274		270	0		4	
06	1860 X	1723	-0-	-137	-0-		201	1 2 4		1329	3 191 9	Y	174		175	0		3	
SCHMIDT FAMILY 01				WELL #:	02H	RRCID -> 270360	COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 12894		PERF.13190 - 18931								
01	3689 X	775	-0-	-2914	-0-		744	3		31	9	Y	28		28	0		-0-	
*02	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-		4074	3		193	9	Y	175		175	0		-0-	
03	3627 X	3129	-0-	-498	-0-		3027	3		102	9	Y	93		93	0		-0-	
*04	3420 X	260	-0-	-3160	-0-		260	3				Y	-0-					-0-	
05	4712 X	4711	-0-	-1	-0-		4538	3		173	9	Y	157		157	0		-0-	
06	4560 X	423	-0-	-4137	-0-		419	3		4	9	Y	4		4	0		-0-	

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1098

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 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
*11	3000	N	22822	-0-	19822	39388	19885	3	2937	9	Y	2670	2670	0			-0-
12	3100	N	17614	-0-	14514	53902	15232	3	2382	9	Y	2165	2165	0			-0-
*01	69617	X	15715	-0-	-53902	-0-	13654	3	2061	9	Y	1874	1874	0			-0-
*02	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	216	1	9724	3	Y	1441	1441	0			-0-
							1585	9									
03	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	213	1	8363	3	Y	1528	1528	0			-0-
							1681	9									
*04	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	174	1	6169	3	Y	1152	1152	0			-0-
							1267	9									
*05	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	215	1	6787	3	Y	948	948	0			-0-
							1043	9									
06	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	186	1	4716	3	Y	626	626	0			-0-
							689	9									

WESTON GAS UNIT 1					WELL #:	11H	RRCID ->	270393	COMPL.	DATE	06/14/2013	TOTAL	DEPTH	12544	PERF.	13567 - 19169	
01	6572	X	910	-0-	-5662	-0-	89	1	738	3	Y	73	73	0			1
							3	4	80	9							
02	DLQ G-10		2687	-0-	2687	2687	319	1	2195	3	Y	154	152	0			3
							4	4	169	9							
03	3635	X	948	-0-	-2687	-0-	126	1	749	3	Y	65	67	0			1
							1	4	72	9							
04	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	266	1	1814	3	Y	242	239	0			4
							4	4	266	9							
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	1	5	0			-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	3	3	0			-0-

SCHULZ FAMILY 01					WELL #:	01H	RRCID ->	270399	COMPL.	DATE	05/25/2013	TOTAL	DEPTH	13289	PERF.	13195 - 18776	
01	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	1192	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
*02	1176	N	1144	-0-	-32	-0-	1125	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1235	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1183	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
05	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1245	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1207	3	23	9	Y	21	21	0			-0-

HANDY 02					WELL #:	0105H	RRCID ->	270407	COMPL.	DATE	02/20/2013	TOTAL	DEPTH	12910	PERF.	13598 - 19759	
*11	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	90	1	1234	3	Y	423	423	0			-0-
							465	9									
12	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	107	1	1354	3	Y	509	509	0			-0-
							560	9									
01	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	204	1	1509	3	Y	344	344	0			-0-
							378	9									
*02	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	137	1	763	3	Y	324	324	0			-0-
							356	9									
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	136	1	907	3	Y	360	360	0			-0-
							396	9									
*04	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	89	1	1143	3	Y	504	504	0			-0-
							554	9									
*05	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	67	1	1065	3	Y	541	541	0			-0-
							595	9									
06	299	X	299	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	224	224	0			-0-
							246	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
MOBIL UNIT C		WELL #:		2H		RRCID -> 270485		COMPL. DATE 03/03/2020		TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4340 X	4139	-0-	-201	-0-	229 1	2933 3	9 4	968 9	Y	880	878 0				13
02	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	101 1	1266 3	4 4	338 9	Y	307	314 0				6
03	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	252 1	2941 3	8 4	811 9	Y	737	730 0				13
04	4020 X	3237	-0-	-783	-0-	211 1	2328 3	10 4	688 9	Y	625	627 0				11
05	4154 X	1294	-0-	-2860	-0-	77 1	950 3	2 4	265 9	Y	241	247 0				5
06	4020 X	1793	-0-	-2227	-0-	126 1	1354 3	4 4	309 9	Y	281	270 0				16
WESTON-HENKE UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 270486		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380						
01	2697 X	1721	-0-	-976	-0-	90 1	1157 3	4 4	470 9	Y	427	427 0				6
02	DLQ G-10	1479	-0-	1479	1479	88 1	1102 3	3 4	286 9	Y	260	261 0				5
03	3100 N	2457	-0-	-643	836	161 1	1885 3	5 4	406 9	Y	369	368 0				6
04	3000 N	2247	-0-	-753	83	155 1	1710 3	7 4	375 9	Y	341	341 0				6
05	2011 N	1928	-0-	-83	-0-	134 1	1650 3	3 4	141 9	Y	128	131 0				3
06	2370 N	1615	-0-	-755	-0-	129 1	1386 3	4 4	96 9	Y	87	85 0				5
LIVE OAK PARTNERS 01				WELL #:	01H	RRCID -> 270526		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511						
01	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1366 3	311 9			Y	283	283 0				-0-
*02	784 X	448	-0-	-336	-0-	361 3	87 9			Y	79	79 0				-0-
03	868 X	152	-0-	-716	-0-	123 3	29 9			Y	26	26 0				-0-
*04	840 X	94	-0-	-746	-0-	73 3	21 9			Y	19	19 0				-0-
05	868 X	75	-0-	-793	-0-	62 3	13 9			Y	12	12 0				-0-
06	150 N	61	-0-	-89	-0-	49 3	12 9			Y	11	11 0				-0-
MOBIL UNIT B				WELL #:	2H	RRCID -> 270565		COMPL. DATE 06/08/2013		TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821						
01	1798 X	78	-0-	-1720	-0-	3 3	75 9			Y	68	74 0				1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0				-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	25 1	297 3	1 4	168 9	Y	153	150 0				3
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	97 1	1076 3	5 4	495 9	Y	450	445 0				8
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	90 1	1112 3	2 4	377 9	Y	343	343 0				8
06	480 N	305	-0-	-175	-0-	21 1	224 3	1 4	59 9	Y	54	59 0				3

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//			86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//			525398											
LONG 01			WELL #:			04H			RRCID -> 270584			COMPL. DATE 07/24/2022			TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE		
0							AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE		
*11	20726 X	20726	-0-	-0-	-0-	-0-	17755	3	2971	9	Y	2701	2701	0	-0-		
12	18925 X	18925	-0-	-0-	-0-	-0-	16694	3	2231	9	Y	2028	2028	0	-0-		
01	16459 X	16459	-0-	-0-	-0-	-0-	14504	3	1955	9	Y	1777	1777	0	-0-		
*02	11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	8880	3	Y	2475	2475	0	-0-		
							2723	9									
03	11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	9742	3	Y	1012	1012	0	-0-		
							1113	9									
*04	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1106	3	Y	133	133	0	-0-		
							146	9									
*05	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1741	3	Y	-0-			-0-		
06	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	-0-	359	1	9120	3	Y	-0-			-0-		
OPIELA 01			WELL #:			01H			RRCID -> 270647			COMPL. DATE 03/05/2013			TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026		
01	3472 X	1796	-0-	-1676	-0-	-0-	1776	3	20	9	N	18	18	0	-0-		
02	2940 X	8	-0-	-2932	-0-	-0-	2	3	6	9	N	5	5	0	-0-		
03	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	-0-	3882	3	53	9	N	48	48	0	-0-		
04	2760 X	2434	-0-	-326	-0-	-0-	2405	3	29	9	N	26	26	0	-0-		
*05	2852 X	1853	-0-	-999	-0-	-0-	1850	3	3	9	N	3	3	0	-0-		
06	3480 X	2386	-0-	-1094	-0-	-0-	2382	3	4	9	N	4	4	0	-0-		
BARBOZA UNIT			WELL #:			5H			RRCID -> 270866			COMPL. DATE 09/05/2013			TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420		
01	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	1601	3	Y	168	165	0	3		
							2	4	185	9							
06	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	-0-	428	1	2678	3	Y	332	326	0	9		
							6	4	365	9							
HANDY 02			WELL #:			0204H			RRCID -> 270921			COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291		
*11	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1098	3	Y	295	295	0	-0-		
							325	9									
12	676 X	676	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	456	3	Y	167	167	0	-0-		
							184	9									
01	239 X	239	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	118	118	0	-0-		
							130	9									
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	21 X	21	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-			-0-		
*04	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	964	3	Y	-0-			-0-		
*05	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	2233	3	Y	2	2	0	-0-		
							2	9									
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0	-0-		

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1101

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
CHOATE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270922		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 12903								
								PERF.13149 - 18050								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	267	1	1037	3	Y	265	265	0			-0-
						292	9									
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	354	1	1203	3	Y	221	221	0			-0-
						243	9									
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	367	1	1224	3	Y	253	253	0			-0-
						278	9									
*02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	185	1	894	3	Y	240	240	0			-0-
						264	9									
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	43	1	373	3	Y	78	78	0			-0-
						86	9									
*04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	299	1	1326	3	Y	270	270	0			-0-
						297	9									
*05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	58	1	442	3	Y	116	116	0			-0-
						128	9									
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	24	1	1695	3	Y	315	315	0			-0-
						347	9									
MOBIL UNIT B				WELL #:	1H	RRCID -> 270927		COMPL. DATE 06/05/2013		TOTAL DEPTH 12119		PERF.12333 - 17457				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BARBOZA UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 270944		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 12542		PERF.12916 - 18675				
01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100 N	3956	-0-	856	856	477	1	2936	3	Y	490	481	0			9
						4	4	539	9							
06	3000 N	5280	-0-	2280	3136	603	1	3775	3	Y	812	799	0			22
						9	4	893	9							
DEBILL 01				WELL #:	04H	RRCID -> 271129		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13468		PERF.13474 - 19350				
01	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	55	1	2148	3	Y	281	281	0			-0-
						309	9									
*02	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	60	1	2721	3	Y	683	683	0			-0-
						751	9									
03	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	78	1	3061	3	Y	563	563	0			-0-
						619	9									
*04	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	55	1	1952	3	Y	399	399	0			-0-
						439	9									
*05	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					-0-
DEBILL 01				WELL #:	05H	RRCID -> 271131		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13481		PERF.13478 - 19439				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512														
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
*01	14291 X	7376	-0-	-6915	-0-	1235	1	4972	3	Y	1033	1032	0	39
02	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	33	4	1136	9					
03	29892 X	29892	-0-	-0-	-0-	1934	1	12947	3	Y	1421	1433	0	27
04	45486 X	45486	-0-	-0-	-0-	42	4	1563	9					
05	20445 X	20445	-0-	-0-	-0-	3351	1	24659	3	Y	1625	1617	0	35
06	26943 X	26943	-0-	-0-	-0-	94	4	1788	9					
						5781	1	37844	3	Y	1643	1646	0	32
						54	4	1807	9					
						2635	1	16216	3	Y	1428	1435	0	25
						23	4	1571	9					
						3534	1	22122	3	Y	1122	1116	0	31
						53	4	1234	9					
WALTER WERNLI 01														
WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301														
01	3069 X	1446	-0-	-1623	-0-	1427	3	19	9	N	17	17	0	-0-
02	2772 X	1349	-0-	-1423	-0-	1329	3	20	9	N	18	18	0	-0-
03	3069 X	2229	-0-	-840	-0-	2203	3	26	9	N	24	24	0	-0-
04	2730 X	2052	-0-	-678	-0-	2009	3	43	9	N	39	39	0	-0-
*05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-
06	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4656	3	14	9	N	13	13	0	-0-
BARBOZA UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879														
*01	7068 X	6250	-0-	-818	-0-	1167	1	4699	3	Y	321	320	0	12
02	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	31	4	353	9					
03	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	864	1	5786	3	Y	298	304	0	6
04	6480 X	5451	-0-	-1029	-0-	19	4	328	9					
05	7750 X	5895	-0-	-1855	-0-	679	1	5000	3	Y	340	339	0	7
06	7500 X	5715	-0-	-1785	-0-	19	4	374	9					
						684	1	4480	3	Y	255	257	0	5
						6	4	281	9					
						791	1	4866	3	Y	210	211	0	4
						7	4	231	9					
						759	1	4752	3	Y	175	174	0	5
						11	4	193	9					
FRANK MALEK 01														
WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12549 PERF.13046 - 18534														
01	16222 X	16222	-0-	-0-	-0-	14495	3	1727	9	Y	1570	1570	0	-0-
*02	18382 X	18382	-0-	-0-	-0-	16671	3	1711	9	Y	1555	1555	0	-0-
03	19127 X	19127	-0-	-0-	-0-	17346	3	1781	9	Y	1619	1619	0	-0-
*04	16338 X	16338	-0-	-0-	-0-	16006	3	332	9	Y	302	302	0	-0-
05	18244 X	18244	-0-	-0-	-0-	17534	3	710	9	Y	645	645	0	-0-
06	16908 X	16908	-0-	-0-	-0-	16214	3	694	9	Y	631	631	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WESSENDORFF 02														
WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478														
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
*11	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	68 1	7523 3	Y	381	381 0	-0-			
12	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	419 9	6269 3	Y	330	330 0	-0-			
01	4743 X	1734	-0-	-3009	-0-	65 1	1407 3	Y	284	284 0	-0-			
*02	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	363 9	941 3	Y	353	353 0	-0-			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1		Y	-0-		-0-			
*04	8010 X	3698	-0-	-4312	-0-	312 9	3026 3	Y	556	556 0	-0-			
*05	6696 X	5483	-0-	-1213	-0-	13 1	3390 3	Y	1836	1836 0	-0-			
06	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	388 9	2742 3	Y	283	283 0	-0-			
						60 1								
						612 9								
						73 1								
						2020 9								
						64 1								
						311 9								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846														
01	2573 X	458	-0-	-2115	-0-	22 1	288 3	Y	134	140 0	2			
02	DLQ G-10	1248	-0-	1248	1248	1 4	147 9							
03	1719 X	471	-0-	-1248	-0-	62 1	774 3	Y	373	368 0	7			
04	2370 X	2083	-0-	-287	-0-	2 4	410 9							
05	2449 X	1076	-0-	-1373	-0-	2 1	28 3	Y	401	401 0	7			
06	1350 X	108	-0-	-1242	-0-	441 9	1520 3	Y	380	380 0	7			
						138 1	418 9							
						7 4	814 3	Y	177	180 0	4			
						66 1	195 9							
						1 4	6 3	Y	92	91 0	5			
						1 1								
						101 9								
DEBILL 01														
WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018														
01	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	50 1	1943 3	Y	161	161 0	-0-			
*02	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	177 9	975 3	Y	314	314 0	-0-			
03	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	22 1	1161 3	Y	592	592 0	-0-			
*04	2070 X	1555	-0-	-515	-0-	345 9	1066 3	Y	417	417 0	-0-			
*05	2139 X	1831	-0-	-308	-0-	29 1	1011 3	Y	716	716 0	-0-			
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-	651 9		Y	-0-		-0-			
						30 1								
						459 9								
						32 1								
						788 9								
WESSENDORFF 02														
WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651														
*11	5940 X	695	-0-	-5245	-0-	6 1	616 3	Y	66	66 0	-0-			
12	5115 X	456	-0-	-4659	-0-	73 9	328 3	Y	114	114 0	-0-			
01	5115 X	3722	-0-	-1393	-0-	3 1	3126 3	Y	511	511 0	-0-			
*02	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	125 9	3339 3	Y	558	558 0	-0-			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1		Y	-0-		-0-			
*04	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	562 9	5308 3	Y	612	612 0	-0-			
*05	4433 X	4255	-0-	-178	-0-	47 1	3672 3	Y	458	458 0	-0-			
06	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	614 9	4101 3	Y	565	565 0	-0-			
						106 1								
						673 9								
						79 1								
						504 9								
						96 1								
						622 9								

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1104

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459														
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
*11	2340 X	1509	-0-	-831	-0-	160 1	898 3	2 4	Y	408	406 0			8
12	2356 X	1714	-0-	-642	-0-	184 1	1064 3	2 4	Y	422	422 0			8
01	2294 X	333	-0-	-1961	-0-	6 1	34 3	293 9	Y	266	269 0			5
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	53 1	273 3	5 4	Y	242	241 0			6
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 3	7 9	266 9	Y	6	12 0			-0-
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	279 1	1304 3	5 4	Y	156	152 0			4
05	3100 N	3688	-0-	588	588	561 1	2366 3	7 4	Y	685	673 0			16
06	2718 N	2130	-0-	-588	-0-	314 1	1233 3	8 4	Y	523	525 0			14
MOBIL UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400														
*11	3150 X	2222	-0-	-928	-0-	254 1	1422 3	3 4	Y	494	493 0			9
12	3255 X	1132	-0-	-2123	-0-	115 1	662 3	1 4	Y	322	325 0			6
01	3255 X	2653	-0-	-602	-0-	312 1	1717 3	13 4	Y	555	550 0			11
02	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	328 1	1672 3	28 4	Y	486	486 0			11
03	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	349 1	1835 3	4 4	Y	542	541 0			12
04	2580 X	2145	-0-	-435	-0-	292 1	1365 3	5 4	Y	439	441 0			10
05	2852 X	2518	-0-	-334	-0-	390 1	1646 3	5 4	Y	434	434 0			10
06	2760 X	2399	-0-	-361	-0-	401 1	1573 3	10 4	Y	377	377 0			10
MOBIL UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488														
*11	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	249 1	1395 3	3 4	Y	484	483 0			9
12	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	301 1	1738 3	4 4	Y	496	496 0			9
01	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	376 1	2074 3	15 4	Y	550	548 0			11
02	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	180 1	920 3	16 4	Y	420	421 0			10
03	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	213 1	1121 3	2 4	Y	349	351 0			8
04	2910 X	1846	-0-	-1064	-0-	265 1	1238 3	5 4	Y	307	308 0			7
05	3038 X	2587	-0-	-451	-0-	385 1	1623 3	5 4	Y	522	517 0			12
06	2940 X	1078	-0-	-1862	-0-	163 1	639 3	4 4	Y	247	252 0			7
MEYER 01														
WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621														
*01	3224 X	1892	-0-	-1332	-0-	1688 3	204 9		Y	185	185 0			-0-
*02	2044 X	1344	-0-	-700	-0-	1192 3	152 9		Y	138	138 0			-0-
03	2263 X	1384	-0-	-879	-0-	1229 3	155 9		Y	141	141 0			-0-
*04	2130 X	1700	-0-	-430	-0-	1495 3	205 9		Y	186	186 0			-0-
05	2201 X	1193	-0-	-1008	-0-	1065 3	128 9		Y	116	116 0			-0-
06	1830 X	1641	-0-	-189	-0-	1448 3	193 9		Y	175	175 0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK																			
MARATHON OIL EF LLC																																	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G																																	
WELL #: 1H														RRCID -> 271494				COMPL. DATE 08/18/2013				TOTAL DEPTH 11981				PERF.12412 - 18661							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE														
01	2108 X	199	-0-	-1909	-0-				1 1	15	3	Y	166			176 0			2														
02	88 X	88	-0-	-0-	-0-				183 9																								
03	68 X	68	-0-	-0-	-0-				3 1	42	3	Y	39			40 0			1														
04	4350 X	37	-0-	-4313	-0-				43 9																								
05	2728 X	73	-0-	-2655	-0-				3 1	39	3	Y	24			25 0			-0-														
06	180 X	84	-0-	-96	-0-				26 9																								
									3 3	34	9	Y	31			30 0			1														
									1 1	18	3	Y	49			49 0			1														
									54 9																								
									1 1	6	3	Y	70			67 0			4														
									77 9																								
HAVEMAN TRUST 01														WELL #: 02H				RRCID -> 271495				COMPL. DATE 10/18/2013				TOTAL DEPTH 13237				PERF.13325 - 19928			
*11	495 X	495	-0-	-0-	-0-				439 3	56	9	Y	51			51 0			-0-														
12	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-				1253 3	207	9	Y	188			188 0			-0-														
01	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-				954 3	152	9	Y	138			138 0			-0-														
*02	642 X	642	-0-	-0-	-0-				525 3	117	9	Y	106			106 0			-0-														
03	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-				1100 3	164	9	Y	149			149 0			-0-														
*04	846 X	846	-0-	-0-	-0-				734 3	112	9	Y	102			102 0			-0-														
*05	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-				939 3	140	9	Y	127			127 0			-0-														
06	895 X	895	-0-	-0-	-0-				779 3	116	9	Y	105			105 0			-0-														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E														WELL #: 1H				RRCID -> 271496				COMPL. DATE 12/16/2013				TOTAL DEPTH 12062				PERF.12138 - 18320			
*11	4950 X	3072	-0-	-1878	-0-				359 1	2012	3	Y	634			633 0			12														
12	5115 X	2422	-0-	-2693	-0-				4 4	697	9																						
01	3906 X	3492	-0-	-414	-0-				201 1	1163	3	Y	960			954 0			18														
02	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-				2 4	1056	9																						
03	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-				374 1	2061	3	Y	947			947 0			18														
04	3390 X	2388	-0-	-1002	-0-				15 4	1042	9																						
05	3627 X	2867	-0-	-760	-0-				341 1	1738	3	Y	1112			1104 0			26														
06	3510 X	3354	-0-	-156	-0-				29 4	1223	9																						
									344 1	1808	3	Y	725			735 0			16														
									4 4	798	9																						
									316 1	1477	3	Y	535			539 0			12														
									6 4	589	9																						
									367 1	1550	3	Y	859			851 0			20														
									5 4	945	9																						
									409 1	1605	3	Y	1209			1196 0			33														
									10 4	1330	9																						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E														WELL #: 3H				RRCID -> 271497				COMPL. DATE 12/24/2013				TOTAL DEPTH 12037				PERF.12219 - 18453			
*11	4110 X	3500	-0-	-610	-0-				472 1	2645	3	Y	344			344 0			6														
12	4557 X	2383	-0-	-2174	-0-				5 4	378	9																						
01	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-				313 1	1810	3	Y	233			235 0			4														
02	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-				4 4	256	9																						
03	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-				727 1	4007	3	Y	704			694 0			14														
04	5370 X	4246	-0-	-1124	-0-				30 4	774	9																						
05	6541 X	4267	-0-	-2274	-0-				836 1	4261	3	Y	671			670 0			15														
06	6330 X	3973	-0-	-2357	-0-				72 4	738	9																						
									745 1	3916	3	Y	376			383 0			8														
									8 4	414	9																						
									708 1	3314	3	Y	192			196 0			4														
									13 4	211	9																						
									765 1	3226	3	Y	243			241 0			6														
									9 4	267	9																						
									710 1	2787	3	Y	417			412 0			11														
									17 4	459	9																						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
CHOATE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271597		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12838		PERF.13182 - 18051						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*11	2550 X	2508	-0-	-42	-0-	137	1	1884	3	Y	443	443	0			-0-
12	2635 X	2357	-0-	-278	-0-	487	9	1791	3	Y	385	385	0			-0-
01	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	142	1	1836	3	Y	504	504	0			-0-
*02	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	424	9	1607	3	Y	515	515	0			-0-
03	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	248	1	1548	3	Y	578	578	0			-0-
*04	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	554	9	1822	3	Y	542	542	0			-0-
*05	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	291	1	2187	3	Y	533	533	0			-0-
06	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	567	9	2130	3	Y	413	413	0			-0-
						231	1									
						636	9									
						142	1									
						596	9									
						137	1									
						586	9									
						221	1									
						454	9									
DEBILL 01		WELL #: 06H		RRCID -> 271598		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13486		PERF.13562 - 19423						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #: 1H		RRCID -> 271599		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 11482		PERF.11808 - 15115						
01	6262 X	3350	-0-	-2912	-0-	601	1	2313	3	Y	316	324	0			20
02	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	88	4	348	9							
03	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	1338	1	4643	3	Y	442	425	0			37
04	6990 X	4138	-0-	-2852	-0-	332	4	486	9							
05	7533 X	3021	-0-	-4512	-0-	956	1	3463	3	Y	406	437	0			6
06	7290 X	978	-0-	-6312	-0-	196	4	447	9							
						729	1	2770	3	Y	473	476	0			3
						119	4	520	9							
						514	1	1866	3	Y	482	483	0			2
						111	4	530	9							
						111	1	417	3	Y	399	397	0			4
						11	4	439	9							
HANDY 02		WELL #: 0107H		RRCID -> 271600		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12863		PERF.13190 - 18411						
*11	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	122	1	1680	3	Y	485	485	0			-0-
12	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	534	9	2364	3	Y	607	607	0			-0-
01	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	187	1	2014	3	Y	558	558	0			-0-
*02	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	668	9	1537	3	Y	510	510	0			-0-
03	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	272	1	1748	3	Y	660	660	0			-0-
*04	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	614	9	1998	3	Y	579	579	0			-0-
*05	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	276	1	1376	3	Y	602	602	0			-0-
06	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	561	9	1583	3	Y	511	511	0			-0-
						261	1									
						726	9									
						155	1									
						637	9									
						86	1									
						662	9									
						164	1									
						562	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398									
DEBILL 01			WELL #:		03H	RRCID ->	271602	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL	DEPTH	13415	PERF.13499 - 20676	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
RIDLEY 01			WELL #:		09H	RRCID ->	271605	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL	DEPTH	12888	PERF.12930 - 18511	
*11	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	232 1	901 3	Y	355	355	0		-0-
							391 9							
12	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	317 1	1083 3	Y	359	359	0		-0-
							395 9							
01	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	295 1	995 3	Y	350	350	0		-0-
							385 9							
*02	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	192 1	930 3	Y	295	295	0		-0-
							325 9							
03	542 X	542	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	360 3	Y	127	127	0		-0-
							140 9							
*04	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	-0-	378 1	1692 3	Y	524	524	0		-0-
							576 9							
*05	282 X	282	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	146 3	Y	106	106	0		-0-
							117 9							
06	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	851 3	Y	182	182	0		-0-
							200 9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F			WELL #:		2H	RRCID ->	271671	COMPL. DATE	10/04/2013	TOTAL	DEPTH	11522	PERF.11839 - 15486	
01	155 X	150	-0-	-5	-0-	-0-	3 1	13 3	Y	122	130	0		8
							134 9							
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	50	54	0		4
							55 9							
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	Y	32	36	0		-0-
							35 9							
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	219 1	834 3	Y	499	496	0		3
							36 4	549 9						
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	-0-	355 1	1288 3	Y	589	589	0		3
							76 4	648 9						
06	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	-0-	378 1	1412 3	Y	475	474	0		4
							37 4	523 9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F			WELL #:		3H	RRCID ->	271672	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL	DEPTH	11514	PERF.12388 - 16278	
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	52 1	199 3	Y	919	938	0		57
							8 4	1011 9						
02	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	-0-	182 1	631 3	Y	1231	1185	0		103
							45 4	1354 9						
03	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	-0-	252 1	913 3	Y	966	1055	0		14
							52 4	1063 9						
04	3000 N	3217	-0-	217	217	217	323 1	1227 3	Y	1467	1471	0		10
							53 4	1614 9						
05	3100 N	3498	-0-	398	615	615	534 1	1938 3	Y	828	834	0		4
							115 4	911 9						
06	2715 N	2100	-0-	-615	-0-	-0-	321 1	1199 3	Y	499	498	0		5
							31 4	549 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT./// 86950 600 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK										
MARATHON OIL EF LLC			//CONT./// 525398																
WESSENDORFF 02			WELL #: 02H			RRCID -> 271720			COMPL. DATE 11/10/2013			TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071							
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	
*11	87258 X	87258	-0-	-0-	-0-			781 1	9034 9	77443 3	Y		8213	8213 0				-0-	
12	80084 X	80084	-0-	-0-	-0-			738 1	8488 9	70858 3	Y		7716	7716 0				-0-	
01	73201 X	73201	-0-	-0-	-0-			707 1	7268 9	65226 3	Y		6607	6607 0				-0-	
*02	60896 X	60896	-0-	-0-	-0-			757 1	5888 9	54251 3	Y		5353	5353 0				-0-	
03	16641 X	16641	-0-	-0-	-0-			254 1	809 9	15578 3	Y		735	735 0				-0-	
*04	36704 X	36704	-0-	-0-	-0-			642 1	3996 9	32066 3	Y		3633	3633 0				-0-	
*05	51418 X	51418	-0-	-0-	-0-			1007 1	3631 9	46780 3	Y		3301	3301 0				-0-	
06	42132 X	42132	-0-	-0-	-0-			885 1	3403 9	37844 3	Y		3094	3094 0				-0-	
ALEXANDER 01			WELL #: 04H			RRCID -> 271721			COMPL. DATE 12/03/2013			TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031							
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-						Y		-0-					-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
WARNER 01			WELL #: 03H			RRCID -> 271726			COMPL. DATE 09/28/2013			TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E			WELL #: 2H			RRCID -> 271733			COMPL. DATE 12/16/2013			TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098							
*11	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-			769 1	9 4	4308 3	Y		1373	1375 0				25	
12	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-			361 1	4 4	1510 9									
01	5797 X	2537	-0-	-3260	-0-			330 1	14 4	2084 3	Y		901	909 0				17	
02	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-			391 1	34 4	991 9									
03	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-			327 1	4 4	1818 3	Y		341	351 0				7	
04	6600 X	2809	-0-	-3791	-0-			331 1	6 4	375 9									
05	3441 X	1582	-0-	-1859	-0-			144 1	2 4	1994 3	Y		394	392 0				9	
06	3060 X	1775	-0-	-1285	-0-			234 1	6 4	433 9									
								327 1	4 4	1721 3	Y		518	516 0				11	
								331 1	6 4	570 9									
								331 1	6 4	1549 3	Y		839	831 0				19	
								144 1	2 4	923 9									
								144 1	2 4	607 3	Y		754	755 0				18	
								234 1	6 4	829 9									
								234 1	6 4	918 3	Y		561	564 0				15	
								234 1	6 4	617 9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398														
WARNER 01				WELL #: 02H		RRCID -> 271806		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 13042		PERF.13258 - 18563						
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
*11	89850 X	47856	-0-	-41994	-0-			2883 1	41513 3	Y		3145	3145 0				-0-	
12	92845 X	43427	-0-	-49418	-0-			3460 9										
01	91729 X	36727	-0-	-55002	-0-			2759 1	35694 3	Y		4522	4522 0				-0-	
								4974 9										
*02	DLQ G-10	30869	-0-	30869	30869			3044 1	30789 3	Y		2631	2631 0				-0-	
								2894 9										
*03	68943 X	38074	-0-	-30869	-0-			1963 1	22761 3	Y		5586	5586 0				-0-	
								6145 9										
*04	47880 X	32101	-0-	-15779	-0-			2552 1	28577 3	Y		6314	6314 0				-0-	
								6945 9										
*05	43431 X	22585	-0-	-20846	-0-			2537 1	23753 3	Y		5283	5283 0				-0-	
								5811 9										
06	36840 X	17515	-0-	-19325	-0-			2436 1	15987 3	Y		3784	3784 0				-0-	
								4162 9										
								1648 1	12394 3	Y		3157	3157 0				-0-	
								3473 9										

HANDY 02				WELL #: 0106H		RRCID -> 271809		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12785		PERF.13325 - 18791						
*11	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-			59 1	817 3	Y		344	344 0				-0-	
								378 9										
12	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-			84 1	1072 3	Y		332	332 0				-0-	
								365 9										
01	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-			134 1	1007 3	Y		400	400 0				-0-	
								440 9										
*02	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-			808 1	4416 3	Y		331	331 0				-0-	
								364 9										
03	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-			114 1	771 3	Y		366	366 0				-0-	
								403 9										
*04	71 X	71	-0-	-0-	-0-			1 1	12 3	Y		53	53 0				-0-	
								58 9										
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	342 X	342	-0-	-0-	-0-			4 1	45 3	Y		266	266 0				-0-	
								293 9										

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E				WELL #: 4H		RRCID -> 271810		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 12022		PERF.12193 - 18388						
*11	10020 X	9812	-0-	-208	-0-			1221 1	6841 3	Y		1578	1597 0				29	
								14 4	1736 9									
12	12400 X	6001	-0-	-6399	-0-			704 1	4068 3	Y		1110	1118 0				21	
								8 4	1221 9									
01	13051 X	11372	-0-	-1679	-0-			1495 1	8237 3	Y		1435	1428 0				28	
								61 4	1579 9									
02	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-			1302 1	6636 3	Y		1305	1303 0				30	
								112 4	1436 9									
03	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-			1318 1	6930 3	Y		1324	1325 0				29	
								15 4	1456 9									
04	10320 X	8449	-0-	-1871	-0-			1272 1	5951 3	Y		1094	1098 0				25	
								23 4	1203 9									
05	10664 X	9336	-0-	-1328	-0-			1537 1	6485 3	Y		1177	1174 0				28	
								19 4	1295 9									
06	10320 X	8447	-0-	-1873	-0-			1437 1	5638 3	Y		1216	1211 0				33	
								34 4	1338 9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
ALEXANDER 01														
WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791														
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
*11	831 X	831	-0-	-0-	-0-	27	1	538	3	Y	242	242	0	-0-
12	822 X	822	-0-	-0-	-0-	266	9	592	3	Y	181	181	0	-0-
01	837 X	234	-0-	-603	-0-	31	1	137	3	Y	80	80	0	-0-
*02	784 X	446	-0-	-338	-0-	199	9	99	3	Y	310	310	0	-0-
03	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	88	9	597	3	Y	340	340	0	-0-
*04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
*05	837 X	321	-0-	-516	-0-	341	9	180	3	Y	119	119	0	-0-
06	960 X	800	-0-	-160	-0-	36	1	250	3	Y	488	488	0	-0-
						374	9							
						10	1							
						131	9							
						13	1							
						537	9							
HERSCHEL FULBRIGHT 01														
WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566														
01	3596 X	1444	-0-	-2152	-0-	1444	3			Y	-0-			-0-
*02	3248 X	2533	-0-	-715	-0-	2524	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
03	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2772	3	186	9	Y	169	169	0	-0-
*04	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	2877	3	185	9	Y	168	168	0	-0-
05	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	2978	3	193	9	Y	175	175	0	-0-
06	2850 X	2651	-0-	-199	-0-	2479	3	172	9	Y	156	156	0	-0-
RIDLEY 01														
WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201														
*11	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	736	1	2869	3	Y	1276	1276	0	-0-
12	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	1404	9	2115	3	Y	933	933	0	-0-
01	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	615	1	1620	3	Y	809	809	0	-0-
*02	980 X	980	-0-	-0-	-0-	1026	9	387	3	Y	472	472	0	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	474	1			Y	-0-			-0-
*04	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	890	9	464	3	Y	550	550	0	-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	519	9			Y	-0-			-0-
MENSİK 01														
WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231														
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	29	1	985	3	Y	406	406	0	-0-
*02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	447	9	139	3	Y	286	286	0	-0-
03	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-	12	1			Y	-0-			-0-
*04	1320 N	19	-0-	-1301	-0-	315	9	18	3	Y	-0-			-0-
*05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1111

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398													
DEBILL 01				WELL #: 08H		RRCID -> 271836		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13513		PERF.13490 - 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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2436 N	2436	-0-		-0-	-0-	58	1	2253	3	Y	114	114	0			-0-
							125	9									
*02	41 N	41	-0-		-0-	-0-	16	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
03	4 N	4	-0-		-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*04	2370 N	20	-0-		-2350	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
*05	34 N	34	-0-		-0-	-0-	13	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
06	22 N	22	-0-		-0-	-0-	4	3	18	9	Y	16	16	0			-0-

SCHENDEL 02				WELL #: 05H		RRCID -> 271847		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 13057		PERF.13256 - 18081					
*11	1890 N	1434	-0-		-456	-0-	71	1	1019	3	Y	313	313	0			-0-
							344	9									
12	1674 N	1510	-0-		-164	-0-	84	1	1099	3	Y	297	297	0			-0-
							327	9									
01	1488 N	405	-0-		-1083	-0-	24	1	246	3	Y	123	123	0			-0-
							135	9									
*02	1668 N	1668	-0-		-0-	-0-	94	1	1100	3	Y	431	431	0			-0-
							474	9									
03	1822 N	1822	-0-		-0-	-0-	104	1	1179	3	Y	490	490	0			-0-
							539	9									
*04	1457 N	1457	-0-		-0-	-0-	102	1	962	3	Y	357	357	0			-0-
							393	9									
*05	1798 N	1482	-0-		-316	-0-	134	1	884	3	Y	422	422	0			-0-
							464	9									
06	1770 N	1395	-0-		-375	-0-	128	1	962	3	Y	277	277	0			-0-
							305	9									

DEBILL 01				WELL #: 09H		RRCID -> 271854		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13482		PERF.13468 - 16541					
*11	3480 X	2800	-0-		-680	-0-	48	1	2366	3	Y	351	351	0			-0-
							386	9									
12	3596 X	1925	-0-		-1671	-0-	40	1	1591	3	Y	267	267	0			-0-
							294	9									
01	3596 X	1883	-0-		-1713	-0-	38	1	1462	3	Y	348	348	0			-0-
							383	9									
*02	3248 X	363	-0-		-2885	-0-	3	1	136	3	Y	204	204	0			-0-
							224	9									
03	16335 X	16335	-0-		-0-	-0-	359	1	14159	3	Y	1652	1652	0			-0-
							1817	9									
*04	2854 X	2854	-0-		-0-	-0-	68	1	2430	3	Y	324	324	0			-0-
							356	9									
*05	2757 X	2757	-0-		-0-	-0-	75	1	2377	3	Y	277	277	0			-0-
							305	9									
06	3480 X	2343	-0-		-1137	-0-	81	1	2049	3	Y	194	194	0			-0-
							213	9									

ALEXANDER 01				WELL #: 03H		RRCID -> 271858		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 12896		PERF.13130 - 19771					
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK																													
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600																																																	
SCHENDEL 02															//CONT.// 525398																																																	
															WELL #: 06H										RRCID -> 272093										COMPL. DATE 11/12/2013										TOTAL DEPTH 13055										PERF.13190 - 18071									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																														
*11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	77	1	153	9	1105	3	Y	139	139	0	-0-																																																
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	103	1	171	9	1329	3	Y	155	155	0	-0-																																																
01	837 N	124	-0-	-713	-0-	3	1	87	9	34	3	Y	79	79	0	-0-																																																
*02	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	135	1	384	9	1575	3	Y	349	349	0	-0-																																																
03	3100 N	11284	-0-	8184	8184	897	1	349	9	10038	3	Y	317	317	0	-0-																																																
*04	3000 N	1744	-0-	-1256	6928	136	1	326	9	1282	3	Y	296	296	0	-0-																																																
*05	3100 N	1822	-0-	-1278	5650	183	1	428	9	1211	3	Y	389	389	0	-0-																																																
*06	7254 X	1604	-0-	-5650	-0-	155	1	281	9	1168	3	Y	255	255	0	-0-																																																
SCHENDEL 02															WELL #: 07H										RRCID -> 272127										COMPL. DATE 11/12/2013										TOTAL DEPTH 13035										PERF.13204 - 18173									
*11	2640 X	2482	-0-	-158	-0-	145	1	244	9	2093	3	Y	222	222	0	-0-																																																
12	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	172	1	301	9	2230	3	Y	274	274	0	-0-																																																
01	2666 X	629	-0-	-2037	-0-	46	1	116	9	467	3	Y	105	105	0	-0-																																																
*02	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	339	1	319	9	3923	3	Y	290	290	0	-0-																																																
03	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	196	1	301	9	2196	3	Y	274	274	0	-0-																																																
*04	2610 X	2422	-0-	-188	-0-	208	1	262	9	1952	3	Y	238	238	0	-0-																																																
*05	3193 X	2338	-0-	-855	-0-	269	1	298	9	1771	3	Y	271	271	0	-0-																																																
06	3090 X	2152	-0-	-938	-0-	221	1	273	9	1658	3	Y	248	248	0	-0-																																																
MENSIK 01															WELL #: 05H										RRCID -> 272140										COMPL. DATE 10/03/2014										TOTAL DEPTH 12921										PERF.13325 - 18766									
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	51	1	403	9	1741	3	Y	366	366	0	-0-																																																
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	86	9	26	3	Y	78	78	0	-0-																																																
03	3100 N	3301	-0-	201	201	187	1	671	9	2443	3	Y	610	610	0	-0-																																																
*04	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-							Y	-0-			-0-																																																
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							Y	-0-			-0-																																																
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-							Y	-0-			-0-																																																
WILLIAM KELLY 01															WELL #: 03H										RRCID -> 272352										COMPL. DATE 01/04/2014										TOTAL DEPTH 12925										PERF.13110 - 17061									
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1229	3	1153	3	162	9	Y	147	147	0	-0-																																																
*02	1764 N	1300	-0-	-464	-0-	1153	3	1636	3	147	9	Y	134	134	0	-0-																																																
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1636	3	1495	3	209	9	Y	190	190	0	-0-																																																
*04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1495	3	1501	3	197	9	Y	179	179	0	-0-																																																
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1501	3	1459	3	188	9	Y	171	171	0	-0-																																																
06	1800 N	1642	-0-	-158	-0-	1459	3	183	9	183	9	Y	166	166	0	-0-																																																

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																																																																										
WESSENDORFF 01															WELL #: 05H															RRCID -> 272373															COMPL. DATE 09/12/2014															TOTAL DEPTH 12906															PERF.13251 - 19431														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(I) MONTHLY STATUS		(CODE)		CUMU STATUS (-)		UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																
																		AMT			CODE			AMT			CODE		M					AMT			CODE			AMT			BALANCE																																														
*11			182	N		182		-0-		-0-		-0-		-0-				1		1		20		3		Y		146				146		0								-0-																																															
12			3100	N		4530		-0-		1430		1430		1430				161		9		3607		3		Y		665				665		0								-0-																																															
01			2206	N		776		-0-		-1430		-0-		-0-				191		1																						-0-																																															
*02			796	N		796		-0-		-0-		-0-		-0-				732		9		555		3		Y		167				167		0								-0-																																															
03			1674	X		1515		-0-		-159		-0-		-0-				37		1																					-0-																																																
*04			1620	X		1468		-0-		-152		-0-		-0-				184		9																					-0-																																																
*05			1674	X		323		-0-		-1351		-0-		-0-				21		1		351		3		Y		385				385		0							-0-																																																
06			1470	X		838		-0-		-632		-0-		-0-				424		9																				-0-																																																	
																		67		1		1104		3		Y		313				313		0							-0-																																																
																		344		9																				-0-																																																	
																		52		1		1054		3		Y		329				329		0							-0-																																																
																		362		9																				-0-																																																	
																		3		1		64		3		Y		233				233		0						-0-																																																	
																		256		9																				-0-																																																	
																		27		1		514		3		Y		270				270		0						-0-																																																	
																		297		9																				-0-																																																	
WESSENDORFF 01															WELL #: 07H															RRCID -> 272374															COMPL. DATE 09/24/2014															TOTAL DEPTH 13015															PERF.13240 - 19341														
*11			2827	X		2827		-0-		-0-		-0-		-0-				108		1		2162		3		Y		506				506		0								-0-																																															
12			2473	X		2473		-0-		-0-		-0-		-0-				557		9																					-0-																																																
01			1295	X		1295		-0-		-0-		-0-		-0-				103		1		1941		3		Y		390				390		0							-0-																																																
*02			2234	X		2234		-0-		-0-		-0-		-0-				429		9		980		3		Y		226				226		0						-0-																																																	
03			2403	X		2403		-0-		-0-		-0-		-0-				66		1																				-0-																																																	
*04			2297	X		2297		-0-		-0-		-0-		-0-				249		9		1734		3		Y		358				358		0						-0-																																																	
*05			868	X		646		-0-		-222		-0-		-0-				106		1																				-0-																																																	
06			1295	X		1295		-0-		-0-		-0-		-0-				394		9		1845		3		Y		405				405		0						-0-																																																	
																		112		1																				-0-																																																	
																		446		9		1713		3		Y		454				454		0						-0-																																																	
																		85		1																				-0-																																																	
																		499		9		131		3		Y		462				462		0						-0-																																																	
																		7		1																			-0-																																																		
																		508		9		837		3		Y		376				376		0						-0-																																																	
																		44		1																				-0-																																																	
																		414		9																				-0-																																																	
MANGIONE 01															WELL #: 06H															RRCID -> 272380															COMPL. DATE 03/17/2014															TOTAL DEPTH 12991															PERF.13000 - 16881														
*01			0	X		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-													-0-																																																
*02			0	X		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-											Y		-0-													-0-																																																	
03			0	X		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-											Y		-0-													-0-																																																	
*04			0	X		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-											Y		-0-													-0-																																																	
*05			0	X		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-											Y		-0-													-0-																																																	
06			0	X		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-											Y		-0-													-0-																																																	
MANGIONE 01															WELL #: 12H															RRCID -> 272381															COMPL. DATE 03/18/2014															TOTAL DEPTH 12994															PERF.13030 - 16981														
*01			0	X		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-											Y		-0-													-0-																																																	
*02			0	X		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-											Y		-0-													-0-																																																	
03			0	X		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-											Y		-0-													-0-																																																	
*04			0	X		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-											Y		-0-													-0-																																																	
*05			0	X		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-											Y		-0-													-0-																																																	
06			0	X		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-											Y		-0-													-0-																																																	
FRANK MALEK 05															WELL #: 03H															RRCID -> 272382															COMPL. DATE 01/24/2015															TOTAL DEPTH 13022															PERF.13070 - 19461														
*01			4650	X		1930		-0-		-2720		-0-		-0-				1792		3		138		9		Y		125				125		0						-0-																																																	
*02			4032	X		2462		-0-		-1570		-0-		-0-				2258		3		204		9		Y		185				185		0					-0-																																																		
03			4464	X		2885		-0-		-1579		-0-		-0-				2691		3		194		9		Y		176				176		0					-0-																																																		
*04			3330	X		2743		-0-		-587		-0-		-0-				2546		3		197		9		Y		179				179		0				-0-																																																			
05			2993	X		2993		-0-		-0-		-0-		-0-				2784		3		209		9		Y		190				190		0				-0-																																																			
06			3385	X		3385		-0-		-0-		-0-		-0-				3180		3		205		9		Y		186				186		0				-0-																																																			

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398												
WESSENDORFF 01				WELL #: 06H		RRCID -> 272383		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 13018		PERF.13230 - 19511				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*11	3420 X	3185	-0-	-235	-0-	136 345	1 9	2704	3	Y	314	314	0			-0-
12	3534 X	3061	-0-	-473	-0-	128 509	1 9	2424	3	Y	463	463	0			-0-
01	2914 X	613	-0-	-2301	-0-	31 124	1 9	458	3	Y	113	113	0			-0-
*02	2968 X	1286	-0-	-1682	-0-	65 156	1 9	1065	3	Y	142	142	0			-0-
03	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	161 661	1 9	2643	3	Y	601	601	0			-0-
*04	3180 X	347	-0-	-2833	-0-	3 271	1 9	73	3	Y	246	246	0			-0-
*05	3069 X	626	-0-	-2443	-0-	6 515	1 9	105	3	Y	468	468	0			-0-
06	3360 X	2019	-0-	-1341	-0-	78 439	1 9	1502	3	Y	399	399	0			-0-
LIVE OAK PARTNERS 02																
				WELL #: 02H		RRCID -> 272398		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 12669		PERF.12900 - 20581				
01	2821 X	459	-0-	-2362	-0-	382	3	77	9	Y	70	70	0			-0-
*02	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2166	3	554	9	Y	504	504	0			-0-
03	2821 X	2265	-0-	-556	-0-	1467	3	798	9	Y	725	725	0			-0-
*04	2670 X	1077	-0-	-1593	-0-	806	3	271	9	Y	246	246	0			-0-
05	3007 X	2232	-0-	-775	-0-	1161	3	1071	9	Y	974	974	0			-0-
06	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	2917	3	1153	9	Y	1048	1048	0			-0-
LIVE OAK PARTNERS 02																
				WELL #: 03H		RRCID -> 272423		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 12890		PERF.12975 - 20598				
01	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	7215	3	237	9	Y	215	215	0			-0-
*02	5880 X	5813	-0-	-67	-0-	5696	3	117	9	Y	106	106	0			-0-
03	6510 X	4514	-0-	-1996	-0-	4429	3	85	9	Y	77	77	0			-0-
*04	6300 X	77	-0-	-6223	-0-	37	3	40	9	Y	36	36	0			-0-
05	6510 X	189	-0-	-6321	-0-	93	3	96	9	Y	87	87	0			-0-
06	6300 X	687	-0-	-5613	-0-	565	3	122	9	Y	111	111	0			-0-
LIVE OAK PARTNERS 02																
				WELL #: 01H		RRCID -> 272426		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 12801		PERF.12950 - 19931				
01	806 N	107	-0-	-699	-0-	92	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	582	3	153	9	Y	139	139	0			-0-
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	597	3	96	9	Y	87	87	0			-0-
*04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	390	3	66	9	Y	60	60	0			-0-
05	806 N	374	-0-	-432	-0-	329	3	45	9	Y	41	41	0			-0-
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1103	3	83	9	Y	75	75	0			-0-
MAY B UNIT																
				WELL #: 3H		RRCID -> 272525		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12633		PERF.12545 - 16348				
01	1426 X	554	-0-	-872	-0-	52 2	1 4	434	3	Y	60	61	0			1
02	704 X	704	-0-	-0-	-0-	77 1	1 4	530	3	Y	87	86	0			2
03	49 X	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-	2	0			-0-
04	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	241 3	1 4	1645	3	Y	235	231	0			4
05	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	204 2	1 4	1243	3	Y	186	187	0			3
06	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	114 1	1 4	755	3	Y	120	121	0			2

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398												
FRANK MALEK 05				WELL #: 05H		RRCID -> 272532		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 13085		PERF.13020 - 19621				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1581 X	507	-0-	-1074	-0-		493	3		14	9	Y	13	13	0	-0-
*02	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-		1750	3		23	9	Y	21	21	0	-0-
03	1550 X	1482	-0-	-68	-0-		1442	3		40	9	Y	36	36	0	-0-
*04	1500 X	1377	-0-	-123	-0-		1358	3		19	9	Y	17	17	0	-0-
05	1953 X	1206	-0-	-747	-0-		1167	3		39	9	Y	35	35	0	-0-
06	1890 X	1188	-0-	-702	-0-		1152	3		36	9	Y	33	33	0	-0-
CHILDREN'S WESTON UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 272730		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 11919		PERF.12303 - 18667				
01	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-		194	1		2486	3	Y	810	812	0	12
							8	4		891	9					
02	721 X	721	-0-	-0-	-0-		23	1		291	3	Y	369	374	0	7
							1	4		406	9					
03	148 X	148	-0-	-0-	-0-		4	1		47	3	Y	88	93	0	2
							97	9								
04	3450 X	169	-0-	-3281	-0-		6	1		67	3	Y	87	87	0	2
							96	9								
05	3565 X	194	-0-	-3371	-0-		7	1		85	3	Y	93	93	0	2
							102	9								
06	3450 X	150	-0-	-3300	-0-		6	1		68	3	Y	69	67	0	4
							76	9								
MAY B UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 272778		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12609		PERF.12535 - 16479				
01	1116 X	220	-0-	-896	-0-		8	1		70	3	Y	129	128	0	2
							142	9								
02	561 X	561	-0-	-0-	-0-		60	1		415	3	Y	77	78	0	1
							1	4		85	9					
03	854 X	854	-0-	-0-	-0-		108	1		642	3	Y	94	93	0	2
							1	4		103	9					
04	870 X	670	-0-	-200	-0-		74	1		504	3	Y	83	84	0	1
							1	4		91	9					
05	837 X	734	-0-	-103	-0-		91	1		553	3	Y	81	81	0	1
							1	4		89	9					
06	840 X	684	-0-	-156	-0-		83	1		548	3	Y	47	47	0	1
							1	4		52	9					
MAY B UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 272779		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12634 - 16345				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
THREE SISTERS 01				WELL #: 17H		RRCID -> 273013		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 12297		PERF.12530 - 16921				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
FRANK MALEK 05																	
WELL #: 04H RRCID -> 273021																	
COMPL. DATE 01/31/2015																	
TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581																	
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3014	3	180	9	Y	164	164	0			-0-	
*02	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	2815	3	244	9	Y	222	222	0			-0-	
03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	2835	3	213	9	Y	194	194	0			-0-	
*04	3090 X	2853	-0-	-237	-0-	2636	3	217	9	Y	197	197	0			-0-	
05	3379 X	2449	-0-	-930	-0-	2267	3	182	9	Y	165	165	0			-0-	
06	3270 X	2016	-0-	-1254	-0-	1851	3	165	9	Y	150	150	0			-0-	

FRANKE UNIT																	
WELL #: 3H RRCID -> 273078																	
COMPL. DATE 06/26/2014																	
TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174																	
*01	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	583	1	2346	3	Y	1030	1009	0			39	
						16	4	1133	9								
02	19427 X	19427	-0-	-0-	-0-	2311	1	15468	3	Y	1453	1464	0			28	
						50	4	1598	9								
03	24986 X	24986	-0-	-0-	-0-	2566	1	18882	3	Y	3151	3112	0			67	
						72	4	3466	9								
04	12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	1369	1	8961	3	Y	1893	1923	0			37	
						13	4	2082	9								
05	3162 X	2059	-0-	-1103	-0-	140	1	862	3	Y	960	980	0			17	
						1	4	1056	9								
06	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	306	1	1913	3	Y	879	872	0			24	
						5	4	967	9								

FRANKE UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 273079																	
COMPL. DATE 06/26/2014																	
TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236																	
*01	4867 X	863	-0-	-4004	-0-	152	1	613	3	Y	85	94	0			3	
						4	4	94	9								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-	
03	37552 X	37552	-0-	-0-	-0-	4163	1	30639	3	Y	2394	2343	0			51	
						117	4	2633	9								
04	28120 X	28120	-0-	-0-	-0-	3326	1	21775	3	Y	2716	2714	0			53	
						31	4	2988	9								
05	18624 X	18624	-0-	-0-	-0-	2312	1	14228	3	Y	1876	1896	0			33	
						20	4	2064	9								
06	9750 X	4891	-0-	-4859	-0-	588	1	3683	3	Y	555	573	0			15	
						9	4	611	9								

FRANKE UNIT																	
WELL #: 5H RRCID -> 273081																	
COMPL. DATE 06/26/2014																	
TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199																	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	2353	-0-	2353	2353	294	1	1838	3	Y	197	192	0			5	
						4	4	217	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
CHOATE 01														
WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851														
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
*11	1980 N	226	-0-	-1754	-0-	39 1	150 3	Y	34	34	0			-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	37 9	235 3	Y	35	35	0			-0-
01	279 N	92	-0-	-187	-0-	39 9	51 3	Y	24	24	0			-0-
*02	224 N	155	-0-	-69	-0-	15 1	43 3	Y	95	95	0			-0-
03	341 N	121	-0-	-220	-0-	26 9	96 3	Y	13	13	0			-0-
*04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	7 1	88 3	Y	86	86	0			-0-
*05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	105 9			-0-					-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	11 1	349 3	Y	58	58	0			-0-
						14 9								
						19 1								
						95 9								
						5 1								
						64 9								
FRANK MALEK 05														
WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576														
01	1984 X	1545	-0-	-439	-0-	1421 3	124 9	Y	113	113	0			-0-
*02	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1726 3	154 9	Y	140	140	0			-0-
03	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2217 3	185 9	Y	168	168	0			-0-
*04	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	1946 3	168 9	Y	153	153	0			-0-
05	2077 X	1971	-0-	-106	-0-	1808 3	163 9	Y	148	148	0			-0-
06	2310 X	1639	-0-	-671	-0-	1479 3	160 9	Y	145	145	0			-0-
CHILDREN'S WESTON UNIT														
WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190														
01	4123 X	1702	-0-	-2421	-0-	81 1	1039 3	Y	526	530	0			7
02	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	3 4	579 9							
03	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	95 1	1192 3	Y	834	826	0			15
04	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	4 4	917 9							
05	2449 X	2106	-0-	-343	-0-	132 1	1544 3	Y	670	674	0			11
06	2370 X	1895	-0-	-475	-0-	4 4	737 9							
						135 1	1487 3	Y	783	780	0			14
						6 4	861 9							
						125 1	1540 3	Y	398	403	0			9
						3 4	438 9							
						121 1	1297 3	Y	430	414	0			25
						4 4	473 9							
MENSIK 01														
WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441														
*11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	26 1	374 3	Y	96	96	0			-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	106 9	554 3	Y	121	121	0			-0-
01	558 N	337	-0-	-221	-0-	41 1	133 3	Y	182	182	0			-0-
*02	476 N	156	-0-	-320	-0-	133 9	69 3	Y	74	74	0			-0-
03	713 N	311	-0-	-402	-0-	4 1	188 3	Y	99	99	0			-0-
*04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	200 9			-0-					-0-
*05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	6 1			-0-					-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	81 9			-0-					-0-
						14 1			-0-					-0-
						109 9			-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//			86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//			525398										
MANGIONE 01			WELL #:			04H	RRCID ->	273140	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL	DEPTH	12982	PERF.13020 - 16971		
M	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	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
MANGIONE 01			WELL #:			10H	RRCID ->	273141	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL	DEPTH	13049	PERF.13063 - 17011		
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
CHILDREN'S WESTON UNIT			WELL #:			2H	RRCID ->	273486	COMPL. DATE	12/28/2015	TOTAL	DEPTH	11935	PERF.12581 - 18695		
01	4340 X		4267	-0-	-73	-0-	269	1	3447	3	491	493	0			7
							11	4	540	9						
02	3564 X		3564	-0-	-0-	-0-	244	1	3068	3	221	224	0			4
							9	4	243	9						
03	5710 X		5710	-0-	-0-	-0-	401	1	4690	3	551	546	0			9
							13	4	606	9						
04	5194 X		5194	-0-	-0-	-0-	320	1	3537	3	1202	1190	0			21
							15	4	1322	9						
05	4517 X		4517	-0-	-0-	-0-	255	1	3143	3	1012	1010	0			23
							6	4	1113	9						
06	5520 X		3340	-0-	-2180	-0-	219	1	2354	3	691	674	0			40
							7	4	760	9						
MAY B UNIT			WELL #:			4H	RRCID ->	273487	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL	DEPTH	12626	PERF.12615 - 16154		
01	4123 X		1889	-0-	-2234	-0-	12	1	102	3	1614	1609	0			22
							1775	9								
02	1442 X		1442	-0-	-0-	-0-	19	1	129	3	1176	1176	0			22
							1294	9								
03	1661 X		1661	-0-	-0-	-0-	35	1	207	3	1290	1288	0			24
							1419	9								
04	5663 X		5663	-0-	-0-	-0-	518	1	3533	3	1459	1459	0			24
							7	4	1605	9						
05	4215 X		4215	-0-	-0-	-0-	360	1	2198	3	1503	1504	0			23
							4	4	1653	9						
06	1830 X		1651	-0-	-179	-0-	76	1	501	3	975	981	0			17
							1	4	1073	9						
THREE SISTERS 01			WELL #:			18H	RRCID ->	273488	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL	DEPTH	12298	PERF.12555 - 16991		
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
THREE SISTERS 01		WELL #: 15H		RRCID -> 273532		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12287		PERF.12600 - 17171						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HERREJON 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273700		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 13123		PERF.12985 - 18116						
01	1953 N	410	-0-	-1543	-0-	377	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
*02	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1687	3	131	9	Y	119	119	0			-0-
03	1581 N	718	-0-	-863	-0-	673	3	45	9	Y	41	41	0			-0-
*04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1237	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
05	2015 N	1891	-0-	-124	-0-	1461	3	430	9	Y	391	391	0			-0-
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1746	3	141	9	Y	128	128	0			-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 16H		RRCID -> 273705		COMPL. DATE 08/21/2023		TOTAL DEPTH 12291		PERF.12550 - 17121						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FRANKE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274278		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12480		PERF.12729 - 19224						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KRANER UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 274450		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12897		PERF.12702 - 18410						
*01	14642 X	14642	-0-	-0-	-0-	2411	1	9704	3	Y	2238	2191	0			85
						65	4	2462	9							
02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	244	1	1636	3	Y	984	1050	0			19
						5	4	1082	9							
03	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	233	1	1713	3	Y	725	729	0			15
						7	4	798	9							
04	4770 X	2856	-0-	-1914	-0-	341	1	2230	3	Y	256	266	0			5
						3	4	282	9							
05	4929 X	2986	-0-	-1943	-0-	406	1	2499	3	Y	70	74	0			1
						4	4	77	9							
06	4770 X	2551	-0-	-2219	-0-	340	1	2128	3	Y	71	70	0			2
						5	4	78	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398									
BLACKJACK UNIT E			WELL #:		1H	RRCID ->	274533	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL	DEPTH	12735	PERF.12796 - 18762	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3627 X	1853	-0-	-1774	-0-	269 9 4	1037 3 538 9	Y	489	483	0			20
02	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	333 13 4	1111 3 193 9	Y	175	184	0			11
03	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	1698 24 4	5848 3 662 9	Y	602	590	0			23
04	7140 X	2593	-0-	-4547	-0-	511 9 4	1625 3 448 9	Y	407	413	0			17
05	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	519 6 4	1650 3 454 9	Y	413	415	0			15
06	7980 X	2247	-0-	-5733	-0-	428 15 4	1380 3 424 9	Y	385	379	0			21
MOBIL UNIT D			WELL #:		2H	RRCID ->	274573	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL	DEPTH	12186	PERF.12521 - 17147	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
HERREJON 01			WELL #:		02H	RRCID ->	274637	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL	DEPTH	13094	PERF.13140 - 18471	
01	1085 N	822	-0-	-263	-0-	781 3	41 9	Y	37	37	0			-0-
*02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1368 3	92 9	Y	84	84	0			-0-
03	961 N	639	-0-	-322	-0-	576 3	63 9	Y	57	57	0			-0-
*04	810 N	339	-0-	-471	-0-	66 3	273 9	Y	248	248	0			-0-
05	1612 N	125	-0-	-1487	-0-	11 3	114 9	Y	104	104	0			-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-					-0-
HERREJON 01			WELL #:		03H	RRCID ->	274638	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL	DEPTH	13015	PERF.13090 - 18026	
01	806 N	50	-0-	-756	-0-	47 3	3 9	Y	3	3	0			-0-
*02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	790 3	76 9	Y	69	69	0			-0-
03	930 N	323	-0-	-607	-0-	299 3	24 9	Y	22	22	0			-0-
*04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	639 3	37 9	Y	34	34	0			-0-
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	828 3	166 9	Y	151	151	0			-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	712 3	226 9	Y	205	205	0			-0-
SCHENDEL 02			WELL #:		09H	RRCID ->	274640	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL	DEPTH	12872	PERF.13170 - 19621	
*11	1830 N	382	-0-	-1448	-0-	6 1	87 3	Y	263	263	0			-0-
12	1767 N	759	-0-	-1008	-0-	289 31 1	416 3	Y	284	284	0			-0-
01	1643 N	1453	-0-	-190	-0-	312 104 1	1065 3	Y	258	258	0			-0-
*02	364 N	201	-0-	-163	-0-	284 5 1	58 3	Y	125	125	0			-0-
03	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	138 197 1	2212 3	Y	252	252	0			-0-
*04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	277 190 1	1785 3	Y	236	236	0			-0-
*05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	260 41 1	269 3	Y	41	41	0			-0-
06	3000 N	3407	-0-	407	407	45 345 1	2592 3	Y	427	427	0			-0-
						470 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398																
SCHENDEL 02		WELL #: 11H		RRCID -> 274641		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 12940		PERF.13195 - 19621								
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
*11	1890 N	1039	-0-	-851	-0-	61	1	96	882	3	Y	87	87	0				-0-
12	1643 N	1133	-0-	-510	-0-	64	1	234	835	3	Y	213	213	0				-0-
01	1953 N	259	-0-	-1694	-0-	9	1	155	95	3	Y	141	141	0				-0-
*02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	116	1	116	1353	3	Y	279	279	0				-0-
03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	307	9	122	1366	3	Y	176	176	0				-0-
*04	210 N	90	-0-	-120	-0-	194	9	7	62	3	Y	19	19	0				-0-
*05	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-	21	9				Y	-0-	-0-					-0-
06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-						Y	-0-	-0-					-0-
SCHENDEL 02		WELL #: 12H		RRCID -> 274642		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 12838		PERF.13215 - 19591								
*11	4650 X	3717	-0-	-933	-0-	213	1	430	3074	3	Y	391	391	0				-0-
12	4805 X	2106	-0-	-2699	-0-	138	1	186	1782	3	Y	169	169	0				-0-
01	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	419	1	263	4244	3	Y	239	239	0				-0-
*02	14065 X	14065	-0-	-0-	-0-	1055	1	798	12212	3	Y	725	725	0				-0-
03	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	284	1	782	3197	3	Y	711	711	0				-0-
*04	4650 X	650	-0-	-4000	-0-	11	1	525	114	3	Y	477	477	0				-0-
*05	4805 X	26	-0-	-4779	-0-	1	1	21	4	3	Y	19	19	0				-0-
06	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-						Y	-0-	-0-					-0-
LISKA 01		WELL #: 06H		RRCID -> 274643		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 13116		PERF.13430 - 17581								
*11	7740 X	2165	-0-	-5575	-0-	30	1	669	1466	3	Y	608	608	0				-0-
12	1736 X	1520	-0-	-216	-0-	28	1	393	1099	3	Y	357	357	0				-0-
01	1736 X	912	-0-	-824	-0-	16	1	292	604	3	Y	265	265	0				-0-
*02	1568 X	775	-0-	-793	-0-	12	1	12	541	3	Y	202	202	0				-0-
03	1736 X	721	-0-	-1015	-0-	222	9	12	472	3	Y	215	215	0				-0-
*04	1680 X	3	-0-	-1677	-0-	237	9	1	2	9	Y	2	2	0				-0-
*05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-						Y	-0-	-0-					-0-
06	870 X	458	-0-	-412	-0-	12	1	136	310	3	Y	124	124	0				-0-

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1122

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
LISKA 01		WELL #: 07H		RRCID -> 274644		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	21 1	1026 3	Y	312	312 0	-0-		
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	343 9	1136 3	Y	284	284 0	-0-		
01	1860 N	1552	-0-	-308	-0-	29 1	1128 3	Y	359	359 0	-0-		
*02	1288 N	1001	-0-	-287	-0-	312 9	701 3	Y	259	259 0	-0-		
03	1488 N	1334	-0-	-154	-0-	29 1	925 3	Y	351	351 0	-0-		
*04	1440 N	1277	-0-	-163	-0-	395 9	988 3	Y	237	237 0	-0-		
*05	1116 N	344	-0-	-772	-0-	15 1	267 3	Y	63	63 0	-0-		
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-	285 9		Y	-0-		-0-		
LISKA 01		WELL #: 08H		RRCID -> 274645		COMPL. DATE 02/06/2015		TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591					
*11	529 N	527	-0-	-2	-0-	3 1	144 3	Y	345	345 0	-0-		
12	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	380 9	991 3	Y	369	369 0	-0-		
01	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	25 1	934 3	Y	385	385 0	-0-		
*02	794 X	794	-0-	-0-	-0-	406 9	472 3	Y	284	284 0	-0-		
03	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	24 1	802 3	Y	350	350 0	-0-		
*04	393 X	393	-0-	-0-	-0-	424 9	75 3	Y	287	287 0	-0-		
*05	120 X	120	-0-	-0-	-0-	10 1	21 3	Y	89	89 0	-0-		
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	312 9		Y	13	13 0	-0-		
LISKA 01		WELL #: 09H		RRCID -> 274646		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681					
*11	6975 X	1677	-0-	-5298	-0-	26 1	1295 3	Y	324	324 0	-0-		
12	2418 X	2207	-0-	-211	-0-	356 9	1790 3	Y	338	338 0	-0-		
01	2418 X	706	-0-	-1712	-0-	45 1	320 3	Y	344	344 0	-0-		
*02	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	372 9	2848 3	Y	312	312 0	-0-		
03	2325 X	2280	-0-	-45	-0-	8 1	1803 3	Y	392	392 0	-0-		
*04	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	378 9	1813 3	Y	376	376 0	-0-		
*05	2418 X	487	-0-	-1931	-0-	63 1	377 3	Y	89	89 0	-0-		
06	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	343 9	2333 3	Y	282	282 0	-0-		

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1123

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LISKA 01														
WELL #: 11H RRCID -> 274647 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841														
M	ALLOW CODE	GAS 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
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	155	155	0	-0-
12	651 N	290	-0-	-361	-0-	171	9	80	3	Y	189	189	0	-0-
01	465 N	362	-0-	-103	-0-	208	9	161	3	Y	179	179	0	-0-
*02	196 N	13	-0-	-183	-0-	197	9	8	9	Y	7	7	0	-0-
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	5	3	560	3	Y	230	230	0	-0-
*04	390 N	264	-0-	-126	-0-	14	1	46	3	Y	197	197	0	-0-
*05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	253	9	28	3	Y	110	110	0	-0-
06	810 N	75	-0-	-735	-0-	217	9	63	9	Y	57	57	0	-0-
						1	1							
						121	9							
						12	3							
LISKA 01														
WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871														
*11	3180 X	1968	-0-	-1212	-0-	32	1	1559	3	Y	343	343	0	-0-
12	2046 X	1974	-0-	-72	-0-	377	9	1616	3	Y	288	288	0	-0-
01	2108 X	1613	-0-	-495	-0-	41	1	1311	3	Y	244	244	0	-0-
*02	1904 X	631	-0-	-1273	-0-	317	9	500	3	Y	109	109	0	-0-
03	2108 X	696	-0-	-1412	-0-	34	1	628	3	Y	47	47	0	-0-
*04	1980 X	33	-0-	-1947	-0-	268	9	23	9	Y	21	21	0	-0-
*05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-	11	1			Y	-0-			-0-
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-	120	9			Y	-0-			-0-
						16	1							
						52	9							
						10	3							
LISKA 01														
WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491														
*11	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	123	1	6028	3	Y	1126	1126	0	-0-
12	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	1239	9	4831	3	Y	776	776	0	-0-
01	3813 X	2091	-0-	-1722	-0-	122	1	1470	3	Y	530	530	0	-0-
*02	3444 X	508	-0-	-2936	-0-	854	9	173	3	Y	301	301	0	-0-
03	3813 X	808	-0-	-3005	-0-	38	1	265	3	Y	487	487	0	-0-
*04	3690 X	3382	-0-	-308	-0-	583	9	572	3	Y	572	572	0	-0-
*05	3813 X	3145	-0-	-668	-0-	4	1	2563	3	Y	455	455	0	-0-
06	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	331	9	2198	3	Y	319	319	0	-0-
						7	1							
						536	9							
						75	1							
						629	9							
						81	1							
						501	9							
						86	1							
						351	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
MARATHON OIL EF LLC													
LISKA 01													
WELL #: 05H RRCID -> 275065 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211													
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
*11	3000 N	6483	-0-	3483	10404	103 1	5046 3	Y	1213	1213 0			-0-
12	3100 N	3303	-0-	203	10607	1334 9	2190 3	Y	962	962 0			-0-
*01	14589 X	3982	-0-	-10607	-0-	55 1	3175 3	Y	659	659 0			-0-
*02	1400 X	716	-0-	-684	-0-	1058 9	472 3	Y	213	213 0			-0-
03	1550 X	542	-0-	-1008	-0-	82 1	401 3	Y	119	119 0			-0-
*04	1500 X	36	-0-	-1464	-0-	725 9	22 9	Y	20	20 0			-0-
*05	1550 X	11	-0-	-1539	-0-	10 1	8 9	Y	7	7 0			-0-
06	1500 X	15	-0-	-1485	-0-	234 9	13 9	Y	12	12 0			-0-
						10 1							
						131 9							
						14 3							
						3 3							
						2 3							
KRAMER UNIT B													
WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214													
*01	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	930 1	3744 3	Y	295	286 0			11
02	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	25 4	325 9	Y	93	102 0			2
03	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	340 1	2279 3	Y	280	276 0			6
04	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	7 4	102 9	Y	476	473 0			9
05	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	760 1	5593 3	Y	678	675 0			12
06	5160 X	2956	-0-	-2204	-0-	21 4	308 9	Y	370	372 0			10
						690 1	4515 3	Y					
						6 4	524 9	Y					
						645 1	3968 3	Y					
						6 4	746 9	Y					
						350 1	2194 3	Y					
						5 4	407 9	Y					
LISKA 01													
WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081													
*11	240 N	108	-0-	-132	-0-	19 3	89 9	Y	81	81 0			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0			-0-
01	1519 N	13	-0-	-1506	-0-	4 3	9 9	Y	8	8 0			-0-
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	2 1	108 3	Y	76	76 0			-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	84 9	25 3	Y	-0-				-0-
*04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	1 1		Y	-0-				-0-
*05	217 N	1	-0-	-216	-0-			Y	-0-				-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	1 3	1 9	Y	1	1 0			-0-
THREE SISTERS 01													
WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LUNA UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	397	-0-	-1339	-0-	21 1	47 3	47 3	Y	Y	298	301 0		19
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14 1	29 3	29 3	Y	Y	201	207 0		13
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	12 1	27 3	27 3	Y	Y	249	247 0		15
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	59 1	117 3	117 3	Y	Y	275	276 0		14
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	266 1	536 3	536 3	Y	Y	221	217 0		18
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	275 1	595 3	595 3	Y	Y	112	125 0		5
LUNA UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 275446 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467														
01	2449 X	926	-0-	-1523	-0-	202 1	448 3	448 3	Y	Y	241	235 0		16
*02	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	677 1	1441 3	1441 3	Y	Y	166	171 0		11
03	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	558 1	1226 3	1226 3	Y	Y	200	199 0		12
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	650 1	1279 3	1279 3	Y	Y	130	135 0		7
05	2480 N	2405	-0-	-75	-0-	601 1	1210 3	1210 3	Y	Y	532	496 0		43
06	3000 N	5836	-0-	2836	2836	1655 1	3574 3	3574 3	Y	Y	530	552 0		21
LUNA UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391														
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	492 1	1092 3	1092 3	Y	Y	248	239 0		16
*02	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	273 1	581 3	581 3	Y	Y	238	239 0		15
03	348 X	348	-0-	-0-	-0-	10 4	262 9	262 9	Y	Y	194	197 0		12
04	1830 X	89	-0-	-1741	-0-	42 1	93 3	93 3	Y	Y	73	81 0		4
05	1891 X	4	-0-	-1887	-0-	213 9	6 3	6 3	Y	Y	1	5 0		-0-
06	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-	80 9	1 1	1 1	Y	Y	-0-			-0-
WILBUR EDEN 01														
WELL #: 02H RRCID -> 275609 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189														
01	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	824 3	281 9	281 9	Y	Y	255	255 0		-0-
*02	146 X	146	-0-	-0-	-0-	113 3	33 9	33 9	Y	Y	30	30 0		-0-
03	924 X	924	-0-	-0-	-0-	194 3	730 9	730 9	Y	Y	664	664 0		-0-
*04	528 X	528	-0-	-0-	-0-	199 3	329 9	329 9	Y	Y	299	299 0		-0-
05	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1032 3	666 9	666 9	Y	Y	605	605 0		-0-
06	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	732 3	393 9	393 9	Y	Y	357	357 0		-0-
WIEDING-WESTON UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 275693 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
04	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-				Y	Y	-0-			-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398						
FREE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 275765	COMPL. DATE 05/28/2014	TOTAL DEPTH 12534	PERF.12792	- 18691	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FREE UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 275768	COMPL. DATE 09/14/2014	TOTAL DEPTH 12465	PERF.12899	- 18727	
01	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	1932 1	6794 3	Y	869	749 0 187
						133 4	956 9			
02	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	1944 1	6635 3	Y	826	813 0 200
						133 4	909 9			
03	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	1613 1	6002 3	Y	675	714 0 161
						125 4	743 9			
04	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	1565 1	5395 3	Y	669	636 0 194
						93 4	736 9			
05	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	1247 1	3935 3	Y	463	510 0 147
						107 4	509 9			
06	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	481 1	1790 3	Y	143	224 0 66
						57 4	157 9			
FREE UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 275769	COMPL. DATE 09/14/2014	TOTAL DEPTH 12490	PERF.13158	- 19215	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
FREE UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 275771	COMPL. DATE 09/14/2014	TOTAL DEPTH 12423	PERF.13265	- 19316	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
THREE SISTERS 01		WELL #:		20H	RRCID -> 275851	COMPL. DATE 08/11/2014	TOTAL DEPTH 12902	PERF.12860	- 20161	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT C														
WELL #: 6H RRCID -> 276072 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	158	1	2026	3	Y	149	148	0	2
02	320 X	320	-0-	-0-	-0-	6	4	164	9	Y	263	260	0	5
03	786 X	786	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	211	212	0	4
04	2280 X	668	-0-	-1612	-0-	289	9	509	3	Y	142	144	0	2
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-	44	1	232	9	Y	-0-	2	0	-0-
06	2280 X	548	-0-	-1732	-0-	1	4	156	9	Y	111	105	0	6
						36	1	389	3	Y				
						1	4	122	9					
SCHEDEL 02														
WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	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														
01	6510 X	5368	-0-	-1142	-0-	358	1	4592	3	Y	366	368	0	5
02	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	15	4	403	9	Y	451	448	0	8
03	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	324	1	4074	3	Y	155	160	0	3
04	6150 X	3792	-0-	-2358	-0-	13	4	496	9	Y	304	302	0	5
05	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-	180	1	2106	3	Y	-0-	5	0	-0-
06	5250 X	2551	-0-	-2699	-0-	6	4	171	9	Y	450	424	0	26
						286	1	3158	3	Y				
						14	4	334	9					
						174	1	1876	3	Y				
						6	4	495	9					
LUNA UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427														
01	1705 X	227	-0-	-1478	-0-	50	1	111	3	Y	57	57	0	4
*02 DLQ G-10		49	-0-	49	49	3	4	63	9	Y	36	38	0	2
*03	83 X	34	-0-	-49	-0-	3	1	6	3	Y	26	26	0	2
04	22 X	22	-0-	-0-	-0-	40	9			Y	17	18	0	1
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-	2	1	3	3	Y	-0-	1	0	-0-
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-	29	9	2	3	Y	-0-			-0-
						1	1							
						19	9							
LUNA UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564														
01	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	2271	1	5043	3	Y	166	168	0	11
*02	2800 N	15186	-0-	12386	12386	126	4	183	9	Y	189	188	0	12
03	3100 N	3395	-0-	295	12681	4730	1	10071	3	Y	166	168	0	10
*04	13959 X	1278	-0-	-12681	-0-	177	4	208	9	Y	335	327	0	18
05	1953 X	786	-0-	-1167	-0-	11	4	183	9	Y	210	211	0	17
06	1890 X	502	-0-	-1388	-0-	305	1	600	3	Y	141	152	0	6
						4	4	369	9					
						183	1	369	3	Y				
						3	4	231	9					
						109	1	236	3	Y				
						2	4	155	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
DEBILL 01		WELL #: 13H		RRCID -> 276622		COMPL. DATE 05/21/2015		TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	5	1	225	3	Y	207	207	0			-0-
12	651 N	41	-0-	-610	-0-	228	9	34	9	Y	31	31	0			-0-
01	434 N	290	-0-	-144	-0-	7	3	57	3	Y	211	211	0			-0-
						1	1									
						232	9									
*02	420 N	84	-0-	-336	-0-	11	3	73	9	Y	66	66	0			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	84	84	0			-0-
						92	9									
*04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
DEBILL 01		WELL #: 14H		RRCID -> 276625		COMPL. DATE 05/24/2015		TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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								
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	432	-0-	432	432	56	1	375	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	T. A.	189	-0-	189	621	2	1	16	3	Y	155	152	0			3
						171	9									
04	T. A.	689	-0-	689	1310	56	1	366	3	Y	242	240	0			5
						1	4	266	9							
05	T. A.	137	-0-	137	1447	2	1	12	3	Y	112	115	0			2
						123	9									
06	2885 X	1438	-0-	-1447	-0-	147	1	922	3	Y	334	327	0			9
						2	4	367	9							
MOBIL UNIT C		WELL #: 7H		RRCID -> 276747		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340								
01	3968 X	1624	-0-	-2344	-0-	86	1	1104	3	Y	392	392	0			6
						3	4	431	9							
02	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	127	1	1592	3	Y	399	398	0			7
						5	4	439	9							
03	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	153	1	1784	3	Y	394	394	0			7
						5	4	433	9							
04	4560 X	2297	-0-	-2263	-0-	160	1	1766	3	Y	330	331	0			6
						8	4	363	9							
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
06	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	170	1	1831	3	Y	468	441	0			27
						6	4	515	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MOBIL UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 276772		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549					
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
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	49 3	Y	454	455 0		6
						499	9						
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	41 3	Y	389	388 0		7
						428	9						
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	28 3	Y	267	269 0		5
						294	9						
04	540 N	285	-0-	-255	-0-	2	1	24 3	Y	235	236 0		4
						259	9						
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-	4 0		-0-
06	300 N	254	-0-	-46	-0-	2	1	22 3	Y	209	197 0		12
						230	9						

MOBIL UNIT C		WELL #: 4H		RRCID -> 276773		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505					
01	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	197	1	2524 3	Y	1604	1604 0		23
						8	4	1764 9					
02	DLQ G-10	2023	-0-	2023	2023	55	1	694 3	Y	1156	1158 0		21
						2	4	1272 9					
03	8918 X	6895	-0-	-2023	-0-	427	1	4992 3	Y	1329	1327 0		23
						14	4	1462 9					
04	4980 X	3803	-0-	-1177	-0-	211	1	2332 3	Y	1136	1139 0		20
						10	4	1250 9					
05	5146 X	666	-0-	-4480	-0-	4	1	55 3	Y	552	560 0		12
						607	9						
06	6660 X	2577	-0-	-4083	-0-	171	1	1844 3	Y	505	488 0		29
						6	4	556 9					

MOBIL UNIT D		WELL #: 3H		RRCID -> 276774		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NITSCH UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 276796		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372					
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	8 3	Y	52	58 0		11
						57	9						
02	DLQ G-10	90	-0-	90	90	3	1	10 3	Y	70	64 0		17
						77	9						
03	165 N	75	-0-	-90	-0-	2	1	9 3	Y	58	61 0		14
						64	9						
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	44	1	150 3	Y	66	61 0		19
						3	4	73 9					
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	31	1	97 3	Y	51	54 0		16
						3	4	56 9					
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	16 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
NITSCH UNIT A																	
WELL #: 6H RRCID -> 276797																	
COMPL. DATE 01/18/2015																	
TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	7502 X	7128	-0-	-374	-0-	1488	1	5231	3	Y	279	306	0			60	
02	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	102	4	307	9		210	219	0			51	
03	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	1045	1	3566	3	Y	268	255	0			64	
04	6660 X	4869	-0-	-1791	-0-	72	4	231	9		233	229	0			68	
05	6882 X	5362	-0-	-1520	-0-	1105	1	4113	3	Y	208	210	0			66	
06	6660 X	5498	-0-	-1162	-0-	86	4	295	9		-0-	66	0			-0-	
						1023	1	3529	3	Y							
						61	4	256	9								
						1210	1	3819	3	Y							
						104	4	229	9								
						1136	1	4226	3	Y							
						136	4										
NITSCH UNIT A																	
WELL #: 4H RRCID -> 276798																	
COMPL. DATE 01/18/2015																	
TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297																	
01	7006 X	4361	-0-	-2645	-0-	841	1	2957	3	Y	459	518	0			99	
02	DLQ G-10	4435	-0-	4435	4435	58	4	505	9		455	444	0			110	
03	8155 X	3720	-0-	-4435	-0-	878	1	2996	3	Y	364	387	0			87	
04	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	60	4	501	9		451	407	0			131	
05	5146 X	3285	-0-	-1861	-0-	692	1	2574	3	Y	259	308	0			82	
06	4740 X	2984	-0-	-1756	-0-	54	4	400	9		348	269	0			161	
						829	1	2859	3	Y							
						49	4	496	9								
						707	1	2232	3	Y							
						61	4	285	9								
						537	1	2000	3	Y							
						64	4	383	9								
THREE SISTERS 01																	
WELL #: 23H RRCID -> 276822																	
COMPL. DATE 08/23/2014																	
TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361																	
01	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2447	3	451	9	Y	410	410	0			-0-	
*02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2379	3	460	9	Y	418	418	0			-0-	
03	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2311	3	414	9	Y	376	376	0			-0-	
*04	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	2827	3	518	9	Y	471	471	0			-0-	
05	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	2972	3	688	9	Y	625	625	0			-0-	
06	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	2804	3	554	9	Y	504	504	0			-0-	
WILBUR EDEN 01																	
WELL #: 03H RRCID -> 276872																	
COMPL. DATE 02/13/2015																	
TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361																	
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	4	3	21	9	Y	19	19	0			-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-	
03	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2700	3	182	9	Y	165	165	0			-0-	
*04	3000 N	4418	-0-	1418	1418	4121	3	297	9	Y	270	270	0			-0-	
05	3100 N	3066	-0-	-34	1384	2875	3	191	9	Y	174	174	0			-0-	
06	3000 N	2755	-0-	-245	1139	2580	3	175	9	Y	159	159	0			-0-	

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1131

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	(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	
*11	960 N	941	-0-	-0-	-19	-0-		51	1	733	3	Y	143	143	0	-0-	
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-		157	9							-0-	
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	805	3	Y	167	167	0	-0-	
*02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-		184	9							-0-	
03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	776	3	Y	177	177	0	-0-	
*04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-		195	9							-0-	
*05	2077 N	424	-0-	-1653	-0-	-0-		114	1	1327	3	Y	402	402	0	-0-	
06	2460 N	363	-0-	-2097	-0-	-0-		442	9							-0-	
								173	1	1947	3	Y	375	375	0	-0-	
								413	9							-0-	
								136	1	1277	3	Y	290	290	0	-0-	
								319	9							-0-	
								43	1	286	3	Y	86	86	0	-0-	
								95	9							-0-	
								32	1	239	3	Y	84	84	0	-0-	
								92	9							-0-	
SCHENDEL 02			WELL #:			10H	RRCID -> 276876	COMPL. DATE 03/18/2024			TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541						
*11	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	-0-		113	1	1633	3	Y	445	445	0	-0-	
12	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	-0-		490	9							-0-	
01	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	-0-		172	1	2235	3	Y	532	532	0	-0-	
*02	1820 X	679	-0-	-1141	-0-	-0-		585	9							-0-	
03	2015 X	24	-0-	-1991	-0-	-0-		310	1	3157	3	Y	620	620	0	-0-	
04	1950 X	67	-0-	-1883	-0-	-0-		682	9							-0-	
*05	2015 X	12	-0-	-2003	-0-	-0-		34	1	401	3	Y	222	222	0	-0-	
06	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	-0-		244	9							-0-	
								5	3	19	9	Y	17	17	0	-0-	
								1	1	10	3	Y	51	51	0	-0-	
								56	9							-0-	
								2	3	10	9	Y	9	9	0	-0-	
								679	1	5117	3	Y	1331	1331	0	-0-	
								1464	9							-0-	
LISKA 01			WELL #:			10H	RRCID -> 276894	COMPL. DATE 02/27/2015			TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741						
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
THREE SISTERS 01			WELL #:			22H	RRCID -> 276908	COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371						
*01	101 X	101	-0-	-0-	-0-	-0-		89	3	12	9	Y	11	11	0	-0-	
*02	91 X	91	-0-	-0-	-0-	-0-		91	3			Y	-0-			-0-	
03	68 X	68	-0-	-0-	-0-	-0-		68	3			Y	-0-			-0-	
*04	119 X	119	-0-	-0-	-0-	-0-		101	3	18	9	Y	16	16	0	-0-	
05	119 X	119	-0-	-0-	-0-	-0-		107	3	12	9	Y	11	11	0	-0-	
06	107 X	107	-0-	-0-	-0-	-0-		94	3	13	9	Y	12	12	0	-0-	
THREE SISTERS 01			WELL #:			24H	RRCID -> 276909	COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533						
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	0 X	-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												
THREE SISTERS 01		WELL #:		25H	RRCID ->	276915	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL	DEPTH	12796	PERF.13000 - 20402				
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				
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
THREE SISTERS 01		WELL #:		26H	RRCID ->	276916	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL	DEPTH	12896	PERF.12893 - 20552				
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
IVAS SMITH 01		WELL #:		02H	RRCID ->	276917	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL	DEPTH	12743	PERF.12775 - 19532				
01		3769 X		3769	-0-	-0-	-0-	3347	3	422	9	Y	384	384	0	-0-
*02		3517 X		3517	-0-	-0-	-0-	3427	3	90	9	Y	82	82	0	-0-
03		3038 X		2494	-0-	-544	-0-	2494	3			Y	-0-			-0-
*04		3150 X		1	-0-	-3149	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05		3255 X		-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-			-0-
06		4622 X		4622	-0-	-0-	-0-	3768	3	854	9	Y	776	776	0	-0-
THREE SISTERS 01		WELL #:		27H	RRCID ->	276991	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.13065 - 20421				
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FOSTER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	277097	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12882	PERF.12653 - 17676				
*01		1271 N		8	-0-	-1263	-0-	2	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		8 N		-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FOSTER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	277098	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.12644 - 16755				
*01		5 N		5	-0-	-0-	-0-	1	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FOSTER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277099	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12788	PERF.12688 - 15828				
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
FOSTER UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	277100	COMPL.	DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12873	PERF.	12609	-	17667	
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	
*01	899	N	301	-0-	-598	-0-	10 251	1 9	40	3	Y	228	225	0			9	
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5 156	1 9	31	3	Y	142	148	0			3	
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	6 286	1 9	44	3	Y	260	257	0			6	
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	147 1	1 4	965	3	Y	280	281	0			5	
05	217	N	74	-0-	-143	-0-	1 8	4 1	308	9	Y	16	21	0			-0-	
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	18 9	1 1	57	3	Y	337	328	0			9	
							371	9										
MAY B UNIT					WELL #:	7H	RRCID ->	277101	COMPL.	DATE	01/20/2015	TOTAL	DEPTH	12353	PERF.	12535	-	16639
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	1	0			-0-	
02	442	X	442	-0-	-0-	-0-	17 306	1 9	119	3	Y	278	273	0			5	
03	324	X	324	-0-	-0-	-0-	12 241	1 9	71	3	Y	219	220	0			4	
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	370 1	1 4	2520	3	Y	1169	1154	0			19	
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	5 285	4 1	1286	9	Y	1163	1164	0			18	
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	3 229	4 1	1279	9	Y	1087	1087	0			18	
							3 4	4	1196	9								
MURPHY-SINCLAIR UNIT					WELL #:	9H	RRCID ->	277102	COMPL.	DATE	02/13/2015	TOTAL	DEPTH	12653	PERF.	12755	-	17904
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.		1192	-0-	1192	1192	313 4	1 4	615	3	Y	236	224	0			12	
05	T. A.		2809	-0-	2809	4001	746 1	1 4	1503	3	Y	498	470	0			40	
06	T. A.		2226	-0-	2226	6227	12 4	1 4	548	9	Y	419	442	0			17	
							8 4	4	461	9								
FOSTER UNIT					WELL #:	3H	RRCID ->	277121	COMPL.	DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12858	PERF.	12605	-	18495
*01	1488	X	59	-0-	-1429	-0-	1 53	1 9	5	3	Y	48	47	0			2	
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1 39	1 9	4	3	Y	35	36	0			1	
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1 74	1 9	8	3	Y	67	67	0			1	
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10 22	1 9	64	3	Y	20	21	0			-0-	
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	40 53	1 9	243	3	Y	48	47	0			1	
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	38 1	1 4	236	3	Y	25	25	0			1	
							1 4	4	28	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 277122		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709						
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
01	5673 X	2667	-0-	-3006	-0-		627 1	1391 3	35 4	614 9	Y	558	572 0	36
*02	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-		920 1	1960 3	35 4	735 9	Y	668	662 0	42
03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-		1001 1	2200 3	11 4	768 9	Y	698	697 0	43
04	5100 X	3862	-0-	-1238	-0-		1057 1	2080 3	12 4	713 9	Y	648	657 0	34
05	5270 X	4002	-0-	-1268	-0-		1051 1	2118 3	17 4	816 9	Y	742	716 0	60
06	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-		1066 1	2301 3	15 4	904 9	Y	822	849 0	33
DIRECT ASSETS UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 277123	COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713					
01	589 X	98	-0-	-491	-0-	14 1	45 3	Y	35	37 0				2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	39 9		Y	-0-	2 0				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
DEBILL 01				WELL #:	10H	RRCID -> 277166	COMPL. DATE 07/27/2015		TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172					
*11	12030 X	3087	-0-	-8943	-0-	42 1	2082 3	Y	875	875 0				-0-
12	8897 X	856	-0-	-8041	-0-	963 9	524 3	Y	290	290 0				-0-
01	9145 X	223	-0-	-8922	-0-	13 1	121 3	Y	90	90 0				-0-
*02	285 X	285	-0-	-0-	-0-	319 9								-0-
03	69 X	69	-0-	-0-	-0-	3 1	47 3	Y	215	215 0				-0-
						99 9								-0-
*04	600 X	44	-0-	-556	-0-	1 1	22 3	Y	42	42 0				-0-
*05	620 X	29	-0-	-591	-0-	46 9								-0-
06	300 X	16	-0-	-284	-0-	13 3	31 9	Y	28	28 0				-0-
						4 3	25 9	Y	23	23 0				-0-
						2 3	14 9	Y	13	13 0				-0-
DEBILL 01				WELL #:	11H	RRCID -> 277218	COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082					
*11	14B DENY	3915	-0-	3915	11682	68 1	3316 3	Y	483	483 0				-0-
12	14B2 EXT	778	-0-	778	12460	531 9	461 3	Y	277	277 0				-0-
01	14B2 EXT	1605	-0-	1605	14065	12 1	1116 3	Y	418	418 0				-0-
*02	14B2 EXT	1563	-0-	1563	15628	305 9								-0-
03	14B2 EXT	1667	-0-	1667	17295	29 1	1195 3	Y	311	311 0				-0-
*04	T. A.	1299	-0-	1299	18594	460 9								-0-
*05	19026 X	432	-0-	-18594	-0-	26 1	1266 3	Y	335	335 0				-0-
*06	634 X	634	-0-	-0-	-0-	342 9								-0-
						32 1	950 3	Y	293	293 0				-0-
						369 9								-0-
						27 1	280 3	Y	130	130 0				-0-
						322 9								-0-
						9 1	428 3	Y	172	172 0				-0-
						143 9								-0-
						17 1								-0-
						189 9								-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MOBIL UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 277283		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2088	-0-	-857	-0-	136 1	1740 3	6 4 206 9	Y	187	187 0			3
02	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	144 1	1811 3	6 4 195 9	Y	177	177 0			3
03	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	207 1	2423 3	7 4 317 9	Y	288	286 0			5
04	2970 X	1622	-0-	-1348	-0-	118 1	1301 3	6 4 197 9	Y	179	181 0			3
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				Y	-0-	3 0			-0-
06	2850 X	49	-0-	-2801	-0-	3 3	46 9		Y	42	40 0			2
FRANKE-JOHNSON UNIT				WELL #: 5H	RRCID -> 277284	COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361						
*01	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	686 1	2761 3	18 4 107 9	Y	97	101 0			4
02	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	332 1	2222 3	7 4 25 9	Y	23	27 0			-0-
03	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	194 1	1427 3	5 4 226 9	Y	205	201 0			4
04	3540 X	126	-0-	-3414	-0-	2 1	12 3	112 9	Y	102	104 0			2
05	3658 X	81	-0-	-3577	-0-	1 1	8 3	72 9	Y	65	66 0			1
06	3540 X	13	-0-	-3527	-0-	1 3	12 9		Y	11	12 0			-0-
LEVI PULLIN UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 277285	COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137						
*01	3937 X	135	-0-	-3802	-0-	25 1	109 3	1 4	Y	-0-				239
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				239
03	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	161 1	1189 3	5 4 8 9	Y	7				246
04	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	441 1	2977 3	4 4 28 9	Y	25	191 1			80
05	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	272 1	1731 3	2 4 278 9	Y	253				333
06	1320 X	75	-0-	-1245	-0-	10 1	63 3	2 9	Y	2				335
LUNA UNIT				WELL #: 14H	RRCID -> 277286	COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332						
01	2697 X	14	-0-	-2683	-0-	1 3	13 9		Y	12	23 0			1
02	16 X	16	-0-	-0-	-0-	1 3	15 9		Y	14	14 0			1
03	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	476 1	1471 3	11 4 499 9	Y	454	436 0			19
04	2730 X	2267	-0-	-463	-0-	384 1	1253 3	8 4 622 9	Y	565	554 0			30
05	2418 X	2133	-0-	-285	-0-	301 1	970 3	6 4 856 9	Y	778	771 0			37
06	2370 X	1771	-0-	-599	-0-	219 1	824 3	9 4 719 9	Y	654	658 0			33

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC																			
FRANKE-JOHNSON UNIT																			
WELL #: 4H										RRCID -> 277287		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12438		PERF.13277 - 19382			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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		
*01	2201 N	1322	-0-	-0-	-879	-0-	248	1	997	3	Y	64	67	0			2		
							7	4	70	9									
02	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	-0-	595	1	3981	3	Y	92	92	0			2		
							13	4	101	9									
03	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	2255	3	Y	5	7	0			-0-		
							9	4	6	9									
04	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	1404	3	Y	67	66	0			1		
							2	4	74	9									
05	3937 X	3750	-0-	-0-	-187	-0-	524	1	3221	3	Y	-0-	1	0			-0-		
							5	4											
06	3810 X	2090	-0-	-0-	-1720	-0-	287	1	1799	3	Y	-0-					-0-		
							4	4											
MURPHY-SINCLAIR UNIT										WELL #: 301H		RRCID -> 277324		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12558		PERF.12815 - 18232	
01	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	-0-	2119	1	4704	3	Y	653	638	0			42		
							118	4	718	9									
*02	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	-0-	581	1	1236	3	Y	348	368	0			22		
							22	4	383	9									
03	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1	879	3	Y	401	398	0			25		
							4	4	441	9									
04	6090 X	2039	-0-	-0-	-4051	-0-	504	1	991	3	Y	489	488	0			26		
							6	4	538	9									
05	6293 X	2759	-0-	-0-	-3534	-0-	698	1	1406	3	Y	585	564	0			47		
							11	4	644	9									
06	6090 X	2645	-0-	-0-	-3445	-0-	621	1	1341	3	Y	613	635	0			25		
							9	4	674	9									
SIENKIEWICZ UNIT										WELL #: 11H		RRCID -> 277548		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12739		PERF.12637 - 17890	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
NITSCH UNIT A										WELL #: 5H		RRCID -> 277549		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 13024		PERF.12799 - 18351	
01	4123 X	3183	-0-	-0-	-940	-0-	617	1	2171	3	Y	321	347	0			69		
							42	4	353	9									
02	DLQ G-10	2674	-0-	-0-	2674	2674	529	1	1804	3	Y	277	279	0			67		
							36	4	305	9									
03	5480 X	2806	-0-	-0-	-2674	-0-	512	1	1906	3	Y	316	308	0			75		
							40	4	348	9									
04	3450 X	2627	-0-	-0-	-823	-0-	506	1	1744	3	Y	315	299	0			91		
							30	4	347	9									
05	3255 X	2573	-0-	-0-	-682	-0-	544	1	1716	3	Y	242	256	0			77		
							47	4	266	9									
06	3090 X	2446	-0-	-0-	-644	-0-	455	1	1692	3	Y	223	197	0			103		
							54	4	245	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LUNA UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2480 X	2253	-0-	-227	-0-	580 32 4	1289 3 9	Y	320	327	0			21
*02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	449 17 4	957 3 9	Y	215	222	0			14
03	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	705 8 4	1549 3 9	Y	389	379	0			24
04	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	728 8 4	1433 3 9	Y	374	378	0			20
05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	640 10 4	1288 3 9	Y	276	274	0			22
06	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	679 10 4	1467 3 9	Y	238	250	0			10
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277620 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337														
*01	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	814 22 4	3275 3 9	Y	155	153	0			6
02	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	246 5 4	1649 3 9	Y	147	150	0			3
03	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	351 10 4	2583 3 9	Y	101	102	0			2
04	14951 X	14951	-0-	-0-	-0-	1953 18 4	12785 3 9	Y	177	176	0			3
05	15982 X	15982	-0-	-0-	-0-	2211 19 4	13605 3 9	Y	134	135	0			2
06	4230 X	1110	-0-	-3120	-0-	140 2 4	878 3 9	Y	82	82	0			2
WIEDING-WESTON UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 277621 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
KRANER UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680														
*01	3999 X	625	-0-	-3374	-0-	8 584 9	33 3 9	Y	531	542	0			20
02	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	352 8 4	2358 3 9	Y	664	671	0			13
03	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	480 13 4	3532 3 9	Y	1254	1240	0			27
04	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	570 5 4	3731 3 9	Y	1399	1399	0			27
05	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	641 6 4	3942 3 9	Y	308	330	0			5
06	5220 X	1680	-0-	-3540	-0-	225 3 4	1406 3 9	Y	42	46	0			1
MAY B UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488														
01	527 X	16	-0-	-511	-0-	1 3	15 9	Y	14	15	0			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2	0			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	2 3	21 9	Y	19	19	0			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 3	40 9	Y	36	35	0			1
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 3	14 9	Y	13	14	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MOBIL UNIT B		WELL #: 5H		RRCID -> 277680	COMPL. DATE 04/09/2015	TOTAL	DEPTH 12081	PERF.12451	- 18148					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	992 X	41	-0-	-951	-0-	4	3	37	9	Y	34	34	0	-0-
02	47 X	47	-0-	-0-	-0-	4	3	43	9	Y	39	38	0	-1
03	28 X	28	-0-	-0-	-0-	3	3	25	9	Y	23	24	0	-0-
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
06	574 X	574	-0-	-0-	-0-	49	1	523	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
MOBIL UNIT B		WELL #: 6H		RRCID -> 277681	COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL	DEPTH 12153	PERF.12373	- 18027					
01	403 X	39	-0-	-364	-0-	3	3	36	9	Y	33	33	0	-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	3	25	9	Y	23	23	0	-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	3	51	9	Y	46	45	0	-1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
URRUTIA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277687	COMPL. DATE 06/01/2015	TOTAL	DEPTH 12308	PERF.12564	- 18376					
*01	2046 X	2008	-0-	-38	-0-	375	1	1510	3	Y	103	109	0	4
						10	4	113	9					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
03	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	408	1	2999	3	Y	327	320	0	7
						11	4	360	9					
04	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	447	1	2926	3	Y	250	252	0	5
						4	4	275	9					
05	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	467	1	2875	3	Y	267	267	0	5
						4	4	294	9					
06	3660 X	3392	-0-	-268	-0-	436	1	2731	3	Y	198	198	0	5
						7	4	218	9					
WESSENDORFF 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277735	COMPL. DATE 09/17/2015	TOTAL	DEPTH 13261	PERF.13302	- 19292					
*11	3510 X	3189	-0-	-321	-0-	142	1	2825	3	Y	202	202	0	-0-
						222	9							
12	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	203	1	3832	3	Y	266	266	0	-0-
						293	9							
01	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	173	1	2576	3	Y	217	217	0	-0-
						239	9							
*02	2968 X	2569	-0-	-399	-0-	134	1	2195	3	Y	218	218	0	-0-
						240	9							
03	3627 X	2767	-0-	-860	-0-	139	1	2284	3	Y	313	313	0	-0-
						344	9							
*04	3510 X	2624	-0-	-886	-0-	111	1	2228	3	Y	259	259	0	-0-
						285	9							
*05	3627 X	2535	-0-	-1092	-0-	128	1	2274	3	Y	121	121	0	-0-
						133	9							
06	2880 X	2345	-0-	-535	-0-	109	1	2084	3	Y	138	138	0	-0-
						152	9							
IVAS SMITH 01		WELL #: 04H		RRCID -> 277769	COMPL. DATE 05/11/2015	TOTAL	DEPTH 12786	PERF.12760	- 19524					
01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2265	3	314	9	Y	285	285	0	-0-
*02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1611	3	244	9	Y	222	222	0	-0-
03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1710	3	290	9	Y	264	264	0	-0-
*04	2490 N	1987	-0-	-503	-0-	1629	3	358	9	Y	325	325	0	-0-
05	2046 N	1928	-0-	-118	-0-	1590	3	338	9	Y	307	307	0	-0-
06	1950 N	1889	-0-	-61	-0-	1566	3	323	9	Y	294	294	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY				CNTY: LIVE OAK											
MARATHON OIL EF LLC																									
WESSENDORFF 01																									
WELL #: 09H										RRCID -> 277781				COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292							
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						
*11	3360 X	3324	-0-	-36	-0-			137	1	2726	3	Y		419		419	0		-0-						
12	3472 X	2903	-0-	-569	-0-			461	9										-0-						
01	3472 X	1213	-0-	-2259	-0-			123	1	2333	3	Y		406		406	0		-0-						
*02	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-			447	9										-0-						
03	3472 X	3142	-0-	-330	-0-			56	1	835	3	Y		293		293	0		-0-						
*04	3330 X	2736	-0-	-594	-0-			322	9										-0-						
*05	3472 X	2692	-0-	-780	-0-			198	1	3250	3	Y		571		571	0		-0-						
06	3360 X	2668	-0-	-692	-0-			628	9										-0-						
								155	1	2546	3	Y		401		401	0		-0-						
								441	9										-0-						
								127	1	2554	3	Y		50		50	0		-0-						
								55	9										-0-						
								144	1	2548	3	Y		-0-		-0-			-0-						
								133	1	2535	3	Y		-0-		-0-			-0-						
IVAS SMITH 01										WELL #: 03H				RRCID -> 277808				COMPL. DATE 05/07/2015				TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530			
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-			198	3	61	9	Y		55		55	0		-0-						
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-			104	3	47	9	Y		43		43	0		-0-						
03	186 N	184	-0-	-2	-0-			133	3	51	9	Y		46		46	0		-0-						
*04	210 N	129	-0-	-81	-0-			93	3	36	9	Y		33		33	0		-0-						
05	155 N	125	-0-	-30	-0-			85	3	40	9	Y		36		36	0		-0-						
06	180 N	123	-0-	-57	-0-			83	3	40	9	Y		36		36	0		-0-						
WESSENDORFF 01										WELL #: 10H				RRCID -> 277810				COMPL. DATE 09/13/2015				TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192			
*11	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-			122	1	2429	3	Y		556		556	0		-0-						
12	2666 X	2505	-0-	-161	-0-			612	9										-0-						
01	2666 X	1794	-0-	-872	-0-			100	1	1885	3	Y		473		473	0		-0-						
*02	2408 X	1865	-0-	-543	-0-			520	9										-0-						
03	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-			84	1	1258	3	Y		411		411	0		-0-						
*04	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-			452	9										-0-						
*05	2511 X	1982	-0-	-529	-0-			72	1	1181	3	Y		556		556	0		-0-						
06	2580 X	2212	-0-	-368	-0-			612	9										-0-						
								117	1	1932	3	Y		678		678	0		-0-						
								746	9										-0-						
								94	1	1902	3	Y		571		571	0		-0-						
								628	9										-0-						
								79	1	1406	3	Y		452		452	0		-0-						
								497	9										-0-						
								81	1	1552	3	Y		526		526	0		-0-						
								579	9										-0-						
WESSENDORFF 01										WELL #: 08H				RRCID -> 277845				COMPL. DATE 09/03/2015				TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-		-0-			-0-						
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-		-0-			-0-						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-		-0-			-0-						
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-		-0-			-0-						
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-		-0-			-0-						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-		-0-			-0-						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	277846	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL	DEPTH	11964	PERF.12228 -	19436					
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
01	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-			736 1	2834 3	108 4	231 9	Y	210	209 0				13
02	DLQ G-10	159	-0-	159	159			2 1	9 3	1 4	147 9	Y	134	136 0				11
03	1584 X	1425	-0-	-159	-0-			295 1	1070 3	60 4		Y	-0-	11 0				-0-
04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-			69 1	249 3	15 4		Y	-0-					-0-
05	3627 X	333	-0-	-3294	-0-							Y	-0-					-0-
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-							Y	-0-					-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		309H	RRCID ->	277848	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL	DEPTH	11896	PERF.12382 -	19323					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 01		WELL #:		12H	RRCID ->	277970	COMPL. DATE	09/20/2015	TOTAL	DEPTH	13159	PERF.13357 -	18502					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		511H	RRCID ->	278024	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL	DEPTH	11845	PERF.12464 -	19290					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		508H	RRCID ->	278025	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL	DEPTH	11834	PERF.12558 -	19095					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		322						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		322						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		322						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		322						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		322						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		322						Y	-0-					-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1141

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC DEBILL 01				//CONT.// 525398 WELL #:	86950 600 12H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 278037		CAPACITY COMPL. DATE 08/22/2015				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132						
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
*11	1860 X	1434	-0-	-0-	-426	-0-		27 1	100 9	1307	3	Y	91	91	0			-0-
12	1395 X	378	-0-	-0-	-1017	-0-		6 1	145 9	227	3	Y	132	132	0			-0-
01	3100 X	428	-0-	-0-	-2672	-0-		3 1	294 9	131	3	Y	267	267	0			-0-
*02	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	-0-		22 1	261 9	992	3	Y	237	237	0			-0-
03	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	-0-		64 1	187 9	2520	3	Y	170	170	0			-0-
*04	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	-0-		58 1	133 9	2072	3	Y	121	121	0			-0-
*05	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	-0-		64 1	139 9	2014	3	Y	126	126	0			-0-
06	2670 X	2183	-0-	-0-	-487	-0-		77 1	143 9	1963	3	Y	130	130	0			-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G					WELL #:	10H	RRCID -> 278174		COMPL. DATE 07/19/2015				TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	42	-0-	-0-	42		42	9 1	2 4	31	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	132	-0-	-0-	132		174	27 1	4 4	101	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		174					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		174					Y	-0-					-0-
NITSCH UNIT A					WELL #:	8H	RRCID -> 278187		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349					
01	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	-0-		1331 1	91 4	4680 3	150 9	Y	136	159	0			29
02	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	-0-		1063 1	73 4	3629 3	97 9	Y	88	96	0			21
03	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	-0-		1043 1	81 4	3881 3	102 9	Y	93	92	0			22
04	6210 X	2825	-0-	-0-	-3385	-0-		621 1	37 4	2141 3	26 9	Y	24	39	0			7
05	6417 X	1788	-0-	-0-	-4629	-0-		398 1	34 4	1257 3	99 9	Y	90	68	0			29
06	6060 X	4239	-0-	-0-	-1821	-0-		839 1	100 4	3122 3	178 9	Y	162	116	0			75
NITSCH UNIT A					WELL #:	310H	RRCID -> 278188		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306					
01	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	-0-		1969 1	135 4	6923 3	308 9	Y	280	286	0			60
02	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	-0-		1212 1	83 4	4137 3	197 9	Y	179	196	0			43
03	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	-0-		838 1	65 4	3118 3	207 9	Y	188	186	0			45
04	9030 X	4723	-0-	-0-	-4307	-0-		1003 1	60 4	3458 3	202 9	Y	184	175	0			54
05	9331 X	8404	-0-	-0-	-927	-0-		1909 1	164 4	6025 3	306 9	Y	278	243	0			89
06	9030 X	7442	-0-	-0-	-1588	-0-		1471 1	176 4	5474 3	321 9	Y	292	246	0			135

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
NITSCH UNIT A														
WELL #: 313H RRCID -> 278190 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-		36 1	126 3	Y	38	36 0			8
02	80 X	80	-0-	-0-	-0-		2 4	42 9						
03	466 X	466	-0-	-0-	-0-		15 1	51 3	Y	12	17 0			3
04	405 X	405	-0-	-0-	-0-		1 4	13 9						
05	382 X	382	-0-	-0-	-0-		89 1	329 3	Y	37	31 0			9
06	450 X	5	-0-	-445	-0-		7 4	41 9						
							77 1	266 3	Y	52	46 0			15
							5 4	57 9						
							77 1	243 3	Y	50	49 0			16
							7 4	55 9						
							1 1	4 3	Y	-0-	16 0			-0-
NITSCH UNIT A														
WELL #: 509H RRCID -> 278192 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WARNER 01														
WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392														
*11	960 N	760	-0-	-200	-0-		36 1	519 3	Y	186	186 0			-0-
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-		205 9	703 3	Y	219	219 0			-0-
01	961 N	700	-0-	-261	-0-		54 1	413 3	Y	225	225 0			-0-
*02	T. A.	286	-0-	286	286		241 9	104 3	Y	158	158 0			-0-
03	T. A.	1398	-0-	1398	1684		39 1	1036 3	Y	245	245 0			-0-
*04	T. A.	819	-0-	819	2503		248 9	592 3	Y	149	149 0			-0-
*05	T. A.	714	-0-	714	3217		8 1	477 3	Y	150	150 0			-0-
*06	4020 X	803	-0-	-3217	-0-		174 9	572 3	Y	141	141 0			-0-
							92 1							
							270 9							
							63 1							
							164 9							
							72 1							
							165 9							
							76 1							
							155 9							
WARNER 01														
WELL #: 09H RRCID -> 278194 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040														
*11	1440 N	1200	-0-	-240	-0-		58 1	843 3	Y	272	272 0			-0-
12	1457 N	512	-0-	-945	-0-		299 9	415 3	Y	59	59 0			-0-
01	1457 N	373	-0-	-1084	-0-		32 1	302 3	Y	37	37 0			-0-
*02	DLQ G-10	1773	-0-	1773	1773		65 9	1498 3	Y	133	133 0			-0-
*03	2918 X	1145	-0-	-1773	-0-		30 1	912 3	Y	138	138 0			-0-
*04	1200 X	1042	-0-	-158	-0-		41 9	725 3	Y	218	218 0			-0-
*05	1953 X	1175	-0-	-778	-0-		129 1	782 3	Y	250	250 0			-0-
06	1890 X	1136	-0-	-754	-0-		146 9	793 3	Y	216	216 0			-0-
							81 1							
							152 9							
							77 1							
							240 9							
							118 1							
							275 9							
							105 1							
							238 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
WARNER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278295		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 13188		PERF.13195		- 18272		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*11	960 X	267	-0-	-693	-0-	13 72	1 9	182	3	Y	65	65 0		-0-
12	930 X	184	-0-	-746	-0-	4 118	1 9	62	3	Y	107	107 0		-0-
01	899 X	319	-0-	-580	-0-	8 218	1 9	93	3	Y	198	198 0		-0-
*02	DLQ G-10	91	-0-	91	91	2 63	1 9	26	3	Y	57	57 0		-0-
03	357 X	266	-0-	-91	-0-	6 183	1 9	77	3	Y	166	166 0		-0-
*04	270 X	93	-0-	-177	-0-	3 63	1 9	27	3	Y	57	57 0		-0-
*05	279 X	90	-0-	-189	-0-	3 61	1 9	26	3	Y	55	55 0		-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
WARNER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278298		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 13093		PERF.13300		- 17662		
*11	2520 X	2092	-0-	-428	-0-	102 518	1 9	1472	3	Y	471	471 0		-0-
12	2573 X	983	-0-	-1590	-0-	48 305	1 9	630	3	Y	277	277 0		-0-
01	2170 X	1098	-0-	-1072	-0-	57 451	1 9	590	3	Y	410	410 0		-0-
*02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	7 270	1 9	90	3	Y	245	245 0		-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	4 197	1 9	44	3	Y	179	179 0		-0-
*04	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	180 492	1 9	1697	3	Y	447	447 0		-0-
*05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	216 514	1 9	1428	3	Y	467	467 0		-0-
06	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	235 260	1 9	1766	3	Y	236	236 0		-0-
WARNER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278299		COMPL. DATE 10/09/2015		TOTAL DEPTH 13126		PERF.13180		- 16982		
*11	1710 X	1634	-0-	-76	-0-	79 410	1 9	1145	3	Y	373	373 0		-0-
12	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	96 430	1 9	1248	3	Y	391	391 0		-0-
01	1767 X	1523	-0-	-244	-0-	87 536	1 9	900	3	Y	487	487 0		-0-
*02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	112 465	1 9	1301	3	Y	423	423 0		-0-
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	95 443	1 9	1068	3	Y	403	403 0		-0-
*04	1380 N	1024	-0-	-356	-0-	67 325	1 9	632	3	Y	295	295 0		-0-
*05	1798 N	1005	-0-	-793	-0-	87 339	1 9	579	3	Y	308	308 0		-0-
06	1560 N	1313	-0-	-247	-0-	112 358	1 9	843	3	Y	325	325 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
WARNER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 278300		COMPL. DATE 10/13/2015		TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	3150 X	77	-0-	-3073	-0-	1 1	13 3	Y	57	57 0 -0-
12	2356 X	84	-0-	-2272	-0-	63 9	2 1	29 3	Y	48 48 0 -0-
01	992 X	151	-0-	-841	-0-	53 9	5 1	55 3	Y	83 83 0 -0-
*02	DLQ G-10	831	-0-	831	831	91 9	30 1	364 3	Y	397 397 0 -0-
03	3000 N	3409	-0-	409	1240	437 9	224 1	2525 3	Y	600 600 0 -0-
*04	3000 N	2437	-0-	-563	677	660 9	204 1	1915 3	Y	289 289 0 -0-
*05	3100 N	2589	-0-	-511	166	318 9	295 1	1940 3	Y	322 322 0 -0-
*06	1684 X	1518	-0-	-166	-0-	354 9	164 1	1233 3	Y	110 110 0 -0-
						121 9				
CHOATE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278302		COMPL. DATE 01/10/2016		TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089		
*11	4260 X	1750	-0-	-2510	-0-	10 1	1133 3	Y	552	552 0 -0-
12	1798 X	907	-0-	-891	-0-	607 9	2 1	224 3	Y	619 619 0 -0-
01	1798 X	1018	-0-	-780	-0-	681 9	5 1	431 3	Y	529 529 0 -0-
*02	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	582 9	7 1	521 3	Y	501 501 0 -0-
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	551 9	18 1	1117 3	Y	579 579 0 -0-
*04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	637 9	9 1	476 3	Y	483 483 0 -0-
*05	1240 N	61	-0-	-1179	-0-	531 9	1 1	25 3	Y	32 32 0 -0-
06	1710 N	592	-0-	-1118	-0-	35 9	1 1	65 3	Y	478 478 0 -0-
						526 9				
CHOATE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278303		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912		
*11	8610 X	6292	-0-	-2318	-0-	45 1	4920 3	Y	1206	1206 0 -0-
12	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	1327 9	56 1	5348 3	Y	1162 1162 0 -0-
01	6541 X	6065	-0-	-476	-0-	1278 9	53 1	4875 3	Y	1034 1034 0 -0-
*02	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	1137 9	21 1	1531 3	Y	1004 1004 0 -0-
03	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	1104 9	78 1	4775 3	Y	1145 1145 0 -0-
*04	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	1260 9	181 1	9047 3	Y	910 910 0 -0-
*05	6696 X	863	-0-	-5833	-0-	1001 9	14 1	666 3	Y	166 166 0 -0-
06	5910 X	4320	-0-	-1590	-0-	183 9	78 1	3353 3	Y	808 808 0 -0-
						889 9				
CHOATE 01		WELL #: 08H		RRCID -> 278304		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
CHOATE 01														
WELL #: 09H RRCID -> 278305 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*11	30 X	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			-0-
01	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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														
*11	5310 X	3897	-0-	-1413	-0-	29	1	3249	3	Y	563	563	0	-0-
						619	9							
12	4712 X	2817	-0-	-1895	-0-	22	1	2120	3	Y	614	614	0	-0-
						675	9							
01	4712 X	2330	-0-	-2382	-0-	19	1	1782	3	Y	481	481	0	-0-
						529	9							
*02	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	31	1	2225	3	Y	520	520	0	-0-
						572	9							
03	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	50	1	3056	3	Y	552	552	0	-0-
						607	9							
*04	3900 X	2648	-0-	-1252	-0-	44	1	2206	3	Y	362	362	0	-0-
						398	9							
*05	3131 X	94	-0-	-3037	-0-	1	1	68	3	Y	23	23	0	-0-
						25	9							
06	3600 X	2358	-0-	-1242	-0-	44	1	1870	3	Y	404	404	0	-0-
						444	9							
CHOATE 01														
WELL #: 11H RRCID -> 278308 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHOATE 01														
WELL #: 13H RRCID -> 278309 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	720 X	11	-0-	-709	-0-	2	3	9	9	Y	8	8 0	-0-
12	558 X	539	-0-	-19	-0-	31	1	403	3	Y	95	95 0	-0-
						105	9						
01	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	98	1	1006	3	Y	152	152 0	-0-
						167	9						
*02	334 X	334	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	Y	180	180 0	-0-
						198	9						
03	511 X	511	-0-	-0-	-0-	35	1	399	3	Y	70	70 0	-0-
						77	9						
*04	1200 X	962	-0-	-238	-0-	71	1	670	3	Y	201	201 0	-0-
						221	9						
*05	1240 X	803	-0-	-437	-0-	78	1	514	3	Y	192	192 0	-0-
						211	9						
06	1230 X	851	-0-	-379	-0-	78	1	588	3	Y	168	168 0	-0-
						185	9						

NITSCH UNIT A		WELL #: 512H		RRCID -> 278347		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-	3 0		-0-
02	150 X	136	-0-	-14	-0-	29	1	97	3	Y	7	5 0	2
						2	4	8	9				
03	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	318	1	1182	3	Y	-0-	2 0	-0-
						25	4						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			-0-

NITSCH UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 278348		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332					
01	T. A.	133	-0-	133	1461	1	1	4	3	Y	116	91 0	25
						128	9						
02	1461 X	-0-	-0-	-1461	-0-				Y	-0-	25 0		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 278349		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232					
01	3627 X	2519	-0-	-1108	-0-	226	1	1870	3	Y	378	377 0	5
						7	4	416	9				
02	494 X	494	-0-	-0-	-0-	51	1	353	3	Y	81	84 0	2
						1	4	89	9				
03	100 X	100	-0-	-0-	-0-	13	1	75	3	Y	11	13 0	-0-
						12	9						
04	2760 X	2299	-0-	-461	-0-	255	1	1741	3	Y	272	268 0	4
						4	4	299	9				
05	2511 X	2080	-0-	-431	-0-	242	1	1479	3	Y	324	323 0	5
						3	4	356	9				
06	2430 X	2142	-0-	-288	-0-	236	1	1561	3	Y	311	311 0	5
						3	4	342	9				

EASLEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278350		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	3906 X	1589	-0-	-2317	-0-		459 1	922 3		Y	122	185 0		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		74 4	134 9		Y	-0-			-0-
03	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-		101 1	2372 3		Y	286	281 0		5
04	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-		10 4	315 9						
05	3937 X	3038	-0-	-899	-0-		253 1	5434 3		Y	657	652 0		10
06	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-		29 4	723 9		Y	509	506 0		13
							115 1	2351 3		Y				
							12 4	560 9						
							248 1	5659 3		Y	470	476 0		7
							27 4	517 9						
LIVE OAK PARTNERS 01														
		WELL #:		02H		RRCID -> 278461		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 12763		PERF.12885 - 19418		
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LIVE OAK PARTNERS 01														
		WELL #:		04H		RRCID -> 278463		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 12772		PERF.12835 - 19563		
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHOATE 01														
		WELL #:		12H		RRCID -> 278464		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 13236		PERF.13300 - 19502		
*11	1830 X	1551	-0-	-279	-0-		10 1	1150 3		Y	355	355 0		-0-
12	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-		391 9							
01	2387 X	2136	-0-	-251	-0-		21 1	1996 3		Y	527	527 0		-0-
*02	723 X	723	-0-	-0-	-0-		580 9							
03	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-		18 1	1652 3		Y	424	424 0		-0-
							466 9							
							3 1	248 3		Y	429	429 0		-0-
							472 9							
							37 1	2278 3		Y	350	350 0		-0-
*04	2520 X	1283	-0-	-1237	-0-		385 9							
							21 1	1031 3		Y	210	210 0		-0-
							231 9							
*05	2604 X	9	-0-	-2595	-0-		9 3			Y	-0-			-0-
06	2610 X	142	-0-	-2468	-0-		1 1	24 3		Y	106	106 0		-0-
							117 9							
MOBIL UNIT D														
		WELL #:		4H		RRCID -> 278587		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12157		PERF.12577 - 17143		
01	2108 X	643	-0-	-1465	-0-		43 1	557 3		Y	37	37 0		1
02	18 X	18	-0-	-0-	-0-		2 4	41 9						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		1 3	17 9		Y	15	16 0		-0-
04	2040 X	535	-0-	-1505	-0-		38 1	418 3		Y	-0-	69 0		-0-
05	1054 X	856	-0-	-198	-0-		2 4	77 9			70			1
06	820 X	820	-0-	-0-	-0-		50 1	617 3		Y	171	168 0		4
							1 4	188 9						
							55 1	591 3		Y	156	151 0		9
							2 4	172 9						

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1148

OIL AND GAS DIVISION

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															
CNTY: LIVE OAK															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	211 9	1 4	2709 482	3 9	Y	438	434	0		6
02	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	136 5	1 4	1706 298	3 9	Y	271	272	0		5
03	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	270 9	1 4	3155 538	3 9	Y	489	486	0		8
04	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	270 13	1 4	2984 458	3 9	Y	416	417	0		7
05	2790 X	1835	-0-	-955	-0-	93 2	1 4	1143 597	3 9	Y	543	538	0		12
06	2700 X	1211	-0-	-1489	-0-	63 2	1 4	680 466	3 9	Y	424	411	0		25
WARNER 01															
WELL #: 07H RRCID -> 278591 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728															
*11	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	211 475	1 9	3044 1	3	Y	432	432	0		-0-
12	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	493 392	1 9	6360 1	3	Y	356	356	0		-0-
01	3627 X	579	-0-	-3048	-0-	33 204	1 9	342 1	3	Y	185	185	0		-0-
*02	806 X	806	-0-	-0-	-0-	18 562	1 9	226 1	3	Y	511	511	0		-0-
03	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	194 428	1 9	2176 1	3	Y	389	389	0		-0-
*04	7020 X	1449	-0-	-5571	-0-	127 133	1 9	1189 1	3	Y	121	121	0		-0-
*05	7254 X	1253	-0-	-6001	-0-	149 124	1 9	980 1	3	Y	113	113	0		-0-
06	2700 X	1351	-0-	-1349	-0-	134 206	1 9	1011 1	3	Y	187	187	0		-0-
CHOATE 01															
WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522															
*11	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	24 514	1 9	2641 1	3	Y	467	467	0		-0-
12	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	27 725	1 9	2578 1	3	Y	659	659	0		-0-
01	3007 X	2312	-0-	-695	-0-	20 480	1 9	1812 1	3	Y	436	436	0		-0-
*02	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	23 530	1 9	1640 1	3	Y	482	482	0		-0-
03	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	48 502	1 9	2955 1	3	Y	456	456	0		-0-
*04	3210 X	2792	-0-	-418	-0-	45 473	1 9	2274 1	3	Y	430	430	0		-0-
*05	3317 X	49	-0-	-3268	-0-	1 4	1 9	44 1	3	Y	4	4	0		-0-
06	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	86 768	1 9	3696 1	3	Y	698	698	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398																
MOBIL UNIT D		WELL #: 5H		RRCID -> 278717		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1519 X	790	-0-		-729		-0-	46 1	589 3	2 4	153 9	Y	139	139 0				2
02	1285 X	1285	-0-		-0-		-0-	84 1	1056 3	3 4	142 9	Y	129	129 0				2
03	2221 X	2221	-0-		-0-		-0-	158 1	1852 3	5 4	206 9	Y	187	186 0				3
04	2190 X	1772	-0-		-418		-0-	136 1	1504 3	7 4	125 9	Y	114	115 0				2
05	1426 X	788	-0-		-638		-0-	53 1	653 3	1 4	81 9	Y	74	74 0				2
06	2228 X	2228	-0-		-0-		-0-	173 1	1864 3	6 4	185 9	Y	168	160 0				10
MOBIL UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 278772		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263										
01	3968 X	1174	-0-		-2794		-0-	74 1	951 3	3 4	146 9	Y	133	136 0				2
02	1440 X	1440	-0-		-0-		-0-	88 1	1103 3	3 4	246 9	Y	224	222 0				4
03	421 X	421	-0-		-0-		-0-	14 1	163 3	244 9		Y	222	222 0				4
04	5640 X	4953	-0-		-687		-0-	400 1	4413 3	19 4	121 9	Y	110	112 0				2
05	5363 X	264	-0-		-5099		-0-	1 1	17 3	246 9		Y	224	221 0				5
06	2077 X	2077	-0-		-0-		-0-	165 1	1772 3	6 4	134 9	Y	122	120 0				7
MAY UNIT 1		WELL #: 12H		RRCID -> 278783		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411										
01	1643 N	1332	-0-		-311		-0-	260 1	577 3	14 4	481 9	Y	437	434 0				28
*02 DLQ G-10		1022	-0-		1022		1022	207 1	440 3	8 4	367 9	Y	334	341 0				21
*03	2307 N	1285	-0-		-1022		-0-	254 1	559 3	3 4	469 9	Y	426	421 0				26
04	1290 N	1079	-0-		-211		-0-	239 1	470 3	3 4	367 9	Y	334	342 0				18
05	1519 N	1519	-0-		-0-		-0-	332 1	668 3	5 4	514 9	Y	467	447 0				38
06	1420 N	1420	-0-		-0-		-0-	290 1	627 3	4 4	499 9	Y	454	474 0				18
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #: 502H		RRCID -> 278792		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973										
01	837 N	648	-0-		-189		-0-	108 1	414 3	16 4	110 9	Y	100	100 0				6
02	740 N	740	-0-		-0-		-0-	130 1	451 3	32 4	127 9	Y	115	111 0				10
03	712 N	712	-0-		-0-		-0-	125 1	454 3	26 4	107 9	Y	97	106 0				1
04	979 N	979	-0-		-0-		-0-	182 1	691 3	30 4	76 9	Y	69	70 0				-0-
05	1152 N	1152	-0-		-0-		-0-	215 1	782 3	46 4	109 9	Y	99	99 0				-0-
06	915 N	915	-0-		-0-		-0-	172 1	643 3	17 4	83 9	Y	75	74 0				1

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #:		03H		RRCID -> 278843		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL		DEPTH 12860		PERF.13058 - 19563		
M O	ALLOW 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
01	5673 X	2373	-0-	-3300	-0-	1957	3	416	9	Y	378	378	0			-0-
*02	DLQ G-10	756	-0-	756	756	649	3	107	9	Y	97	97	0			-0-
03	1873 X	1117	-0-	-756	-0-	932	3	185	9	Y	168	168	0			-0-
*04	2910 X	1630	-0-	-1280	-0-	1401	3	229	9	Y	208	208	0			-0-
05	2387 X	1200	-0-	-1187	-0-	1051	3	149	9	Y	135	135	0			-0-
06	2310 X	882	-0-	-1428	-0-	742	3	140	9	Y	127	127	0			-0-

HOLLMAN UNIT				WELL #:		6H	RRCID -> 278844		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL		DEPTH 12309		PERF.12510 - 16348	
01	1674 X	49	-0-	-1625	-0-	4	3	45	9	Y	41	42	0			1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1230 X	168	-0-	-1062	-0-	2	1	16	3	Y	136	134	0			2
						150	9									
05	279 X	246	-0-	-33	-0-	27	1	163	3	Y	51	52	0			1
						56	9									
06	654 X	654	-0-	-0-	-0-	44	1	294	3	Y	286	282	0			5
						1	4	315	9							

DAVIS 01				WELL #:		04H	RRCID -> 278847		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL		DEPTH 13094		PERF.13060 - 20012	
*11	2580 X	1419	-0-	-1161	-0-	68	1	958	3	Y	357	357	0			-0-
						393	9									
12	2666 X	1204	-0-	-1462	-0-	60	1	812	3	Y	302	302	0			-0-
						332	9									
01	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	42	1	1421	3	Y	482	482	0			-0-
						530	9									
*02	79 X	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	149	1	1940	3	Y	152	152	0			-0-
						167	9									
*04	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	109	1	3384	3	Y	680	680	0			-0-
						748	9									
*05	18438 X	18438	-0-	-0-	-0-	229	1	14319	3	Y	3536	3536	0			-0-
						3890	9									
06	13865 X	13865	-0-	-0-	-0-	171	1	11096	3	Y	2362	2362	0			-0-
						2598	9									

THREE SISTERS 01				WELL #:		19H	RRCID -> 278973		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL		DEPTH 12809		PERF.12910 - 20161	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLMAN UNIT				WELL #:		7H	RRCID -> 278985		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL		DEPTH 12306		PERF.12474 - 16669	
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	36	35	0			1
						40	9									
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	7	8	0			-0-
						8	9									
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	46	1	311	3	Y	9	9	0			-0-
						1	4	10	9							
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	165	3	Y	54	53	0			1
						59	9									
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	48	48	0			1
						53	9									

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		DIRECT ASSETS UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 278992		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL		DEPTH 12060		PERF.12460		- 17600	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	1629	1	5204	3	Y	243	236	0			12					
02	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	41	4	267	9												
03	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	913	1	2892	3	Y	73	80	0			5					
04	6900 X	2340	-0-	-4560	-0-	19	4	80	9												
05	7130 X	4291	-0-	-2839	-0-	657	1	2030	3	Y	125	125	0			5					
06	6900 X	1224	-0-	-5676	-0-	15	4	138	9												
						506	1	1651	3	Y	157	154	0			8					
						10	4	173	9												
						959	1	3095	3	Y	197	196	0			9					
						20	4	217	9												
						225	1	848	3	Y	129	131	0			7					
						9	4	142	9												
DAVIS 01																					
WELL #:																					
05H																					
RRCID -> 279018																					
COMPL. DATE 01/29/2016																					
TOTAL																					
DEPTH 13022																					
PERF.13005																					
- 19832																					
*11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	53	1	747	3	Y	162	162	0			-0-					
12	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	178	9									-0-					
01	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	75	1	1000	3	Y	248	248	0			-0-					
						273	9														
*02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	56	1	1895	3	Y	331	331	0			-0-					
03	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	364	9														
						5	1	53	3	Y	-0-					-0-					
*04	2190 X	36	-0-	-2154	-0-	140	1	1819	3	Y	134	134	0			-0-					
						147	9														
*05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-	1	1	31	3	Y	4	4	0			-0-					
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-	4	9									-0-					
										Y	-0-					-0-					
										Y	-0-					-0-					
MAY B UNIT																					
WELL #:																					
9H																					
RRCID -> 279559																					
COMPL. DATE 11/24/2015																					
TOTAL																					
DEPTH 12325																					
PERF.12850																					
- 17379																					
01	1085 N	640	-0-	-445	-0-	6	1	47	3	Y	534	536	0			7					
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	587	9														
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	101	106	0			2					
04	630 N	303	-0-	-327	-0-	111	9														
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	1	1	9	3	Y	99	99	0			2					
06	120 N	44	-0-	-76	-0-	109	9														
						18	1	124	3	Y	146	146	0			2					
						161	9														
						2	1	9	3	Y	120	120	0			2					
						132	9														
						3	3	41	9	Y	37	38	0			1					
MAY B UNIT																					
WELL #:																					
8H																					
RRCID -> 279630																					
COMPL. DATE 11/24/2015																					
TOTAL																					
DEPTH 12319																					
PERF.12752																					
- 17271																					
01	2046 X	1712	-0-	-334	-0-	136	1	1121	3	Y	410	405	0			6					
02	695 X	695	-0-	-0-	-0-	4	4	451	9												
03	241 X	241	-0-	-0-	-0-	75	1	516	3	Y	94	98	0			2					
04	2070 X	1723	-0-	-347	-0-	1	4	103	9												
05	1705 X	1226	-0-	-479	-0-	4	1	22	3	Y	195	193	0			4					
06	1650 X	912	-0-	-738	-0-	215	9														
						150	1	1022	3	Y	499	495	0			8					
						2	4	549	9												
						115	1	700	3	Y	373	375	0			6					
						1	4	410	9												
						78	1	513	3	Y	291	292	0			5					
						1	4	320	9												

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398											
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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	3565 X	2558	-0-	-1007	-0-	148 1	1899 3	6 4	505 9	Y	459	459 0			7		
02	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	135 1	1696 3	5 4	431 9	Y	392	392 0			7		
03	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	159 1	1863 3	5 4	449 9	Y	408	408 0			7		
04	2790 X	2344	-0-	-446	-0-	160 1	1765 3	8 4	411 9	Y	374	374 0			7		
05	2883 X	935	-0-	-1948	-0-	59 1	728 3	1 4	147 9	Y	134	138 0			3		
06	2490 X	2071	-0-	-419	-0-	142 1	1526 3	5 4	398 9	Y	362	344 0			21		
KENNEDY				WELL #:		320H		RRCID -> 279836		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 12114		PERF.12871 - 20327			
01	2263 X	1760	-0-	-503	-0-	102 1	1311 3	4 4	343 9	Y	312	311 0			4		
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	88 1	1105 3	3 4	244 9	Y	222	222 0			4		
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	98 1	1144 3	3 4	176 9	Y	160	161 0			3		
04	1710 N	1327	-0-	-383	-0-	101 1	1113 3	5 4	108 9	Y	98	99 0			2		
05	1581 N	499	-0-	-1082	-0-	37 1	461 3	1 4		Y	-0-	2 0			-0-		
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	109 1	1177 3	4 4	363 9	Y	330	311 0			19		
KENNEDY				WELL #:		519H		RRCID -> 279837		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 12094		PERF.12707 - 19918			
01	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	91 1	1168 3	4 4	255 9	Y	232	229 0			3		
02	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	140 1	1760 3	5 4	409 9	Y	372	368 0			7		
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	141 1	1652 3	5 4	114 9	Y	104	109 0			2		
04	1380 N	1327	-0-	-53	-0-	106 1	1172 3	5 4	44 9	Y	40	41 0			1		
05	1426 N	903	-0-	-523	-0-	63 1	781 3	1 4	58 9	Y	53	53 0			1		
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	116 1	1246 3	4 4	161 9	Y	146	139 0			8		
BAILEY-RETZLOFF UNIT				WELL #:		14H		RRCID -> 279839		COMPL. DATE 11/15/2015		TOTAL DEPTH 12439		PERF.12490 - 17604			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02	T. A.	48	-0-	48	48	2 1	5 3	41 9		Y	37	35 0			2		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-	2 0			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-				-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-				-0-		
06	48 X	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-				-0-		

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	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				CODE	
*01	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	670	1	2698	3	Y	147	146	0	6
						18	4	162	9					
02	345 X	345	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	283	284	0	5
						311	9							
03	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	473	1	3479	3	Y	276	275	0	6
						13	4	304	9					
04	3810 X	3111	-0-	-699	-0-	382	1	2502	3	Y	203	205	0	4
						4	4	223	9					
05	3937 X	3178	-0-	-759	-0-	410	1	2523	3	Y	219	219	0	4
						4	4	241	9					
06	4140 X	2959	-0-	-1181	-0-	378	1	2369	3	Y	187	186	0	5
						6	4	206	9					
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784														
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	3	15	9	Y	14	15	0	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0	-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	74	73	0	1
						81	9							
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	52	52	0	1
						57	9							
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	53	53	0	1
						58	9							
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	1	1	4	3	Y	57	57	0	1
						63	9							
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643														
01	1550 X	929	-0-	-621	-0-	88	1	724	3	Y	104	104	0	1
						3	4	114	9					
02	647 X	647	-0-	-0-	-0-	50	1	342	3	Y	231	228	0	4
						1	4	254	9					
03	507 X	507	-0-	-0-	-0-	58	1	342	3	Y	96	98	0	2
						1	4	106	9					
04	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	219	1	1491	3	Y	340	336	0	6
						3	4	374	9					
05	930 X	837	-0-	-93	-0-	82	1	501	3	Y	230	232	0	4
						1	4	253	9					
06	900 X	870	-0-	-30	-0-	96	1	631	3	Y	129	131	0	2
						1	4	142	9					
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536														
01	6076 X	701	-0-	-5375	-0-	67	1	552	3	Y	73	76	0	1
						2	4	80	9					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
03	99 X	99	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	74	73	0	1
						81	9							
04	4470 X	2737	-0-	-1733	-0-	304	1	2070	3	Y	326	322	0	5
						4	4	359	9					
05	4092 X	1755	-0-	-2337	-0-	156	1	951	3	Y	587	583	0	9
						2	4	646	9					
06	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	218	1	1437	3	Y	687	684	0	12
						3	4	756	9					

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	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	BALANCE																																																						
01	14B2	EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																																																								
*02	14B2	EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																									
03	14B2	EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																									
*04	14B2	EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																									
*05	14B2	EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																									
06	14B2	EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																									
FOSTER UNIT															WELL #: 508H															RRCID -> 280185															COMPL. DATE 01/07/2016															TOTAL DEPTH 12717															PERF.12922 - 18252														
*01	4061	X	3151	-0-	-910	-0-	581	1	2338	3	Y	196	190	0															7																																																												
							16	4	216	9																																																																															
02	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	447	1	2992	3	Y	67	73	0															1																																																												
							10	4	74	9																																																																															
03	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	238	1	1755	3	Y	141	139	0															3																																																												
							7	4	155	9																																																																															
04	4320	X	3459	-0-	-861	-0-	442	1	2894	3	Y	108	109	0															2																																																												
							4	4	119	9																																																																															
05	4464	X	2797	-0-	-1667	-0-	376	1	2313	3	Y	95	95	0															2																																																												
							3	4	105	9																																																																															
06	3780	X	3257	-0-	-523	-0-	430	1	2692	3	Y	116	115	0															3																																																												
							7	4	128	9																																																																															
BAILEY-RETZLOFF UNIT															WELL #: 13H															RRCID -> 280250															COMPL. DATE 10/19/2015															TOTAL DEPTH 12230															PERF.12898 - 18597														
01	2046	X	669	-0-	-1377	-0-	53	1	438	3	Y	160	161	0															2																																																												
							2	4	176	9																																																																															
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	98	1	673	3	Y	356	351	0															7																																																												
							1	4	392	9																																																																															
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	169	1	1004	3	Y	408	407	0															8																																																												
							2	4	449	9																																																																															
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	135	1	923	3	Y	467	467	0															8																																																												
							2	4	514	9																																																																															
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	153	1	931	3	Y	485	485	0															8																																																												
							2	4	534	9																																																																															
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	143	1	947	3	Y	423	424	0															7																																																												
							2	4	465	9																																																																															
DULLYE 01															WELL #: 02H															RRCID -> 280261															COMPL. DATE 04/23/2016															TOTAL DEPTH 13545															PERF.13350 - 19722														
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																												
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																												
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																												
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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											
DULLYE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280263		COMPL. DATE 04/26/2016		TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*11	17490 X	5259	-0-	-12231	-0-	41 1	4528 3	Y	627	627 0			-0-
12	15841 X	4237	-0-	-11604	-0-	690 9	3534 3	Y	605	605 0			-0-
01	13144 X	2645	-0-	-10499	-0-	37 1	2152 3	Y	427	427 0			-0-
*02	DLQ G-10	2865	-0-	2865	2865	666 9	2393 3	Y	399	399 0			-0-
*03	6030 X	3165	-0-	-2865	-0-	23 1	2663 3	Y	417	417 0			-0-
*04	5250 X	1501	-0-	-3749	-0-	470 9	1274 3	Y	184	184 0			-0-
*05	4247 X	631	-0-	-3616	-0-	33 1	450 3	Y	155	155 0			-0-
06	3090 X	767	-0-	-2323	-0-	439 9	534 3	Y	201	201 0			-0-
						25 1							
						459 9							
						202 9							
						10 1							
						171 9							
						12 1							
						221 9							

DULLYE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280264		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299					
*11	4980 X	2989	-0-	-1991	-0-	23 1	2519 3	Y	406	406 0			-0-
12	4836 X	2803	-0-	-2033	-0-	447 9	2324 3	Y	414	414 0			-0-
01	3999 X	1471	-0-	-2528	-0-	24 1	1260 3	Y	179	179 0			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	455 9			-0-	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1			-0-	-0-			-0-
*04	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	197 9	2643 3	Y	414	414 0			-0-
*05	2790 X	898	-0-	-1892	-0-	53 1	705 3	Y	162	162 0			-0-
06	1410 X	1184	-0-	-226	-0-	455 9	895 3	Y	244	244 0			-0-
						15 1							
						178 9							
						21 1							
						268 9							

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 280324		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

FRANKE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 280325		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170					
*01	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	688 1	2769 3	Y	259	258 0			10
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	19 4	285 9		197	203 0			4
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	5 1	31 3	Y	-0-	4 0			-0-
04	2880 X	1435	-0-	-1445	-0-	217 9	1444 3	Y	121	119 0			2
05	2976 X	1316	-0-	-1660	-0-	196 1	1128 3	Y	49	50 0			1
06	2880 X	1331	-0-	-1549	-0-	6 4	1084 3	Y	32	32 0			1
						172 1	133 9						
						2 4	54 9						
						176 1	1115 3	Y					
						2 4	35 9						
						178 1							
						3 4							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398					RRCID -> 280326					COMPL. DATE 04/02/2016					TOTAL DEPTH 12488					PERF.12917 - 17026				
FRANKE UNIT															WELL #: 7H																								
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				AMT	CODE																						
*01	1240 X	1012	-0-	-0-	-228	-0-			157	1	631	3	Y	200		192	0		8																				
									4	4	220	9																											
02	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	-0-			309	1	2067	3	Y	374		375	0		7																				
									7	4	411	9																											
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	-0-			218	1	1604	3	Y	249		251	0		5																				
									6	4	274	9																											
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-			127	1	830	3	Y	163		165	0		3																				
									1	4	179	9																											
05	1860 N	1097	-0-	-0-	-763	-0-			139	1	854	3	Y	94		95	0		2																				
									1	4	103	9																											
06	1800 N	965	-0-	-0-	-835	-0-			125	1	783	3	Y	50		51	0		1																				
									2	4	55	9																											
BAILEY-RETZLOFF UNIT																																							
WELL #: 11H RRCID -> 280327 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739																																							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																				
BAILEY-RETZLOFF UNIT																																							
WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809																																							
01	2108 N	302	-0-	-0-	-1806	-0-			5	1	42	3	Y	232		230	0		3																				
									255	9																													
02	DLQ G-10	776	-0-	-0-	776	776			10	1	69	3	Y	634		625	0		12																				
									697	9																													
03	846 N	70	-0-	-0-	-776	-0-			1	1	6	3	Y	57		68	0		1																				
									63	9																													
04	300 N	53	-0-	-0-	-247	-0-			1	1	5	3	Y	43		43	0		1																				
									47	9																													
05	868 N	82	-0-	-0-	-786	-0-			1	1	7	3	Y	67		67	0		1																				
									74	9																													
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1	11	3	Y	108		107	0		2																				
									119	9																													
URRUTIA UNIT																																							
WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430																																							
*01	2759 X	23	-0-	-0-	-2736	-0-			1	1	4	3	Y	16		20	0		1																				
									18	9																													
02	DLQ G-10	9	-0-	-0-	9	9			2	3	7	9	Y	6		7	0		-0-																				
03	305 N	296	-0-	-0-	-9	-0-			8	1	61	3	Y	206		202	0		4																				
									227	9																													
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-			11	1	73	3	Y	237		236	0		5																				
									261	9																													
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-			8	1	50	3	Y	135		138	0		2																				
									149	9																													
06	300 N	190	-0-	-0-	-110	-0-			2	1	15	3	Y	157		155	0		4																				
									173	9																													

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
URRUTIA UNIT															
WELL #: 506H RRCID -> 280334 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	2387 X	820	-0-	-1567	-0-	97 1	391 3	329 9	Y	299	296 0				11
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	113 1	754 3	332 9	Y	302	307 0				6
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	131 1	967 3	373 9	Y	339	338 0				7
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	136 1	890 3	348 9	Y	316	317 0				6
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	157 1	963 3	361 9	Y	328	328 0				6
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	158 1	988 3	312 9	Y	284	282 0				8
URRUTIA UNIT															
WELL #: 501H RRCID -> 280335 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282															
*01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	140 1	562 3	92 9	Y	84	81 0				3
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	10 1	66 3		Y	365	361 0				7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	402 9			Y	-0-	7 0				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	142 1	871 3	196 9	Y	178	175 0				3
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	131 1	818 3	70 9	Y	64	65 0				2
URRUTIA UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 280336 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326															
*01	1643 X	276	-0-	-1367	-0-	2 1	9 3		Y	241	246 0				9
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	265 9	22 3		Y	458	458 0				9
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	3 1	294 3	765 9	Y	695	689 0				15
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	504 9	175 3		Y	459	465 0				9
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	40 1	767 3	376 9	Y	342	345 0				6
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	125 1	1244 3	161 9	Y	146	148 0				4
URRUTIA UNIT															
WELL #: 502H RRCID -> 280337 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 18109															
*01	T. A.	114	-0-	114	1195	3 1	10 3		Y	92	93 0				3
02	2707 X	1512	-0-	-1195	-0-	101 9	1244 3	78 9	Y	71	73 0				1
03	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	186 1	1193 3	8 9	Y	7	8 0				-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	4 4	636 3	50 9	Y	45	44 0				1
05	1674 N	945	-0-	-729	-0-	162 1	811 3	1 9	Y	1	2 0				-0-
06	1320 N	911	-0-	-409	-0-	5 4	784 3		Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVIS 01														
WELL #: 06H RRCID -> 280366 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762														
M	ALLOW CODE	GAS 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
*11	2460 N	2334	-0-	-126	-0-	110	1	1565	3	Y	599	599	0	-0-
12	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	659	9	1823	3	Y	650	650	0	-0-
01	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	715	9	1616	3	Y	548	548	0	-0-
*02	607 X	607	-0-	-0-	-0-	47	1	555	3	Y	-0-			-0-
03	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	603	9	2031	3	Y	263	263	0	-0-
*04	2580 X	2278	-0-	-302	-0-	52	1	1875	3	Y	312	312	0	-0-
*05	2666 X	15	-0-	-2651	-0-	156	1				-0-			-0-
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-	289	9				-0-			-0-
						60	1							
						343	9							
						15	3			Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
OETKEN 01														
WELL #: 06H RRCID -> 280373 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13906 - 21083														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OETKEN 01														
WELL #: 07H RRCID -> 280374 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13819 - 20796														
*11	810 N	733	-0-	-77	-0-	14	1	698	3	Y	19	19	0	-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21	9	264	3	Y	9	9	0	-0-
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	7	1	1115	3	Y	10	10	0	-0-
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	10	9							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	13	9	Y	12	12	0	-0-
*04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-	11	9			Y	-0-			-0-
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-			737	3	Y	8	8	0	-0-
						29	1							-0-
						9	9							-0-
OETKEN 01														
WELL #: 08H RRCID -> 280375 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13599 PERF.14224 - 20776														
01	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DEBILL 01														
WELL #: 19H RRCID -> 280383 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13562 - 17004														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT./// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT./// 525398																																																																										
HAVEMAN 01															WELL #: 03H															RRCID -> 280386															COMPL. DATE 04/28/2016															TOTAL DEPTH 13467															PERF.13300 - 19502														
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																																																				
*11		2910	X		2657	-0-					-253	-0-			2506	3			151	9	Y				137		137	0								-0-																																																					
12		3007	X		2039	-0-					-968	-0-			1948	3			91	9	Y				83		83	0								-0-																																																					
01		2728	X		1832	-0-					-896	-0-			1753	3			79	9	Y				72		72	0								-0-																																																					
*02		1597	X		1597	-0-					-0-	-0-			1521	3			76	9	Y				69		69	0								-0-																																																					
03		1777	X		1777	-0-					-0-	-0-			1697	3			80	9	Y				73		73	0								-0-																																																					
*04		2670	X		2143	-0-					-527	-0-			2054	3			89	9	Y				81		81	0								-0-																																																					
*05		2241	X		2241	-0-					-0-	-0-			2144	3			97	9	Y				88		88	0								-0-																																																					
06		2210	X		2210	-0-					-0-	-0-			2119	3			91	9	Y				83		83	0								-0-																																																					
HAVEMAN 01															WELL #: 05H															RRCID -> 280393															COMPL. DATE 05/19/2016															TOTAL DEPTH 13489															PERF.13365 - 20242														
*11		856	N		856	-0-					-0-	-0-			762	3			94	9	Y				85		85	0									-0-																																																				
12		846	N		846	-0-					-0-	-0-			757	3			89	9	Y				81		81	0									-0-																																																				
01		806	N		693	-0-					-113	-0-			602	3			91	9	Y				83		83	0									-0-																																																				
*02		727	N		727	-0-					-0-	-0-			652	3			75	9	Y				68		68	0									-0-																																																				
03		932	N		932	-0-					-0-	-0-			825	3			107	9	Y				97		97	0									-0-																																																				
*04		828	N		828	-0-					-0-	-0-			738	3			90	9	Y				82		82	0									-0-																																																				
*05		834	N		834	-0-					-0-	-0-			744	3			90	9	Y				82		82	0									-0-																																																				
06		900	N		821	-0-					-79	-0-			726	3			95	9	Y				86		86	0									-0-																																																				
OETKEN 01															WELL #: 03H															RRCID -> 280398															COMPL. DATE 04/30/2016															TOTAL DEPTH 13702															PERF.13700 - 19622														
*11		3000	N		4126	-0-					1126	5160			70	1			3423	3	Y				575		575	0									-0-																																																				
12		3100	N		3922	-0-					822	5982			83	1			3307	3	Y				484		484	0									-0-																																																				
*01		9725	X		3743	-0-					-5982	-0-			532	9																					-0-																																																				
*02		DLQ G-10			1570	-0-					1570	1570			79	1			3072	3	Y				538		538	0									-0-																																																				
*03		1570	X		-0-	-0-					-1570	-0-			592	9																					-0-																																																				
*04		4140	X		-0-	-0-					-4140	-0-			28	1			1283	3	Y				235		235	0									-0-																																																				
*05		3937	X		-0-	-0-					-3937	-0-			259	9																					-0-																																																				
06		3630	X		1360	-0-					-2270	-0-			41	1			1041	3	Y				253		253	0									-0-																																																				
															278	9																					-0-																																																				
OETKEN 01															WELL #: 04H															RRCID -> 280399															COMPL. DATE 05/02/2016															TOTAL DEPTH 13606															PERF.13510 - 20172														
01		14B2	EXT		-0-	-0-					-0-	-0-														-0-												-0-																																																			
*02		14B2	EXT		-0-	-0-					-0-	-0-														-0-												-0-																																																			
03		14B2	EXT		-0-	-0-					-0-	-0-														-0-												-0-																																																			
*04		14B2	EXT		-0-	-0-					-0-	-0-														-0-												-0-																																																			
*05		14B2	EXT		-0-	-0-					-0-	-0-														-0-												-0-																																																			
06		14B2	EXT		-0-	-0-					-0-	-0-														-0-												-0-																																																			
KENNEDY															WELL #: 319H															RRCID -> 280400															COMPL. DATE 12/23/2015															TOTAL DEPTH 12142															PERF.12798 - 19665														
01		15	N		-0-	-0-					-15	-0-														-0-												-0-																																																			
02		DLQ G-10			-0-	-0-					-0-	-0-														-0-												-0-																																																			
03		60	N		60	-0-					-0-	-0-			5	1			55	3	Y				-0-												-0-																																																				
04		0	N		-0-	-0-					-0-	-0-													-0-												-0-																																																				
05		17	N		17	-0-					-0-	-0-			1	1			16	3	Y				-0-												-0-																																																				
06		36	N		36	-0-					-0-	-0-			3	1			33	3	Y				-0-												-0-																																																				

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//			86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//			525398															
OETKEN 01			WELL #:			02H			RRCID -> 280402			COMPL. DATE 04/28/2016			TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-0-	-18	-0-	-0-				4	3	9	9	Y	8	8	0	-0-	
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				2	3	4	9	Y	4	4	0	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	13	N	-0-	-0-	-0-	-13	-0-	-0-								Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*05	6	N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-	-0-								Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

OETKEN 01			WELL #:			05H			RRCID -> 280422			COMPL. DATE 05/04/2016			TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

DEBILL 01			WELL #:			21H			RRCID -> 280438			COMPL. DATE 02/29/2016			TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272						
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				32	1	1241	3	Y	121	121	0	-0-	
												133	9							-0-	
*02	129	X	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1	1	33	3	Y	86	86	0	-0-	
												95	9							-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	1320	X	5	-0-	-0-	-1315	-0-	-0-				2	3	3	9	Y	3	3	0	-0-	
*05	1364	X	7	-0-	-0-	-1357	-0-	-0-				3	3	4	9	Y	4	4	0	-0-	
06	1350	X	-0-	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-								Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

DEBILL 01			WELL #:			16H			RRCID -> 280439			COMPL. DATE 12/03/2015			TOTAL DEPTH 13497 PERF.13685 - 17762						
*11	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				169	1	8293	3	Y	1584	1584	0	-0-	
												1742	9							-0-	
12	11253	X	6341	-0-	-0-	-4912	-0-	-0-				130	1	5153	3	Y	962	962	0	-0-	
												1058	9							-0-	
01	11253	X	3274	-0-	-0-	-7979	-0-	-0-				68	1	2625	3	Y	528	528	0	-0-	
												581	9							-0-	
*02	DLQ G-10	10	-0-	-0-	-0-	10	-0-	10				2	3	8	9	Y	7	7	0	-0-	
*03	10	X	-0-	-0-	-0-	-10	-0-	-0-								Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	10200	X	-0-	-0-	-0-	-10200	-0-	-0-								Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*05	6355	X	-0-	-0-	-0-	-6355	-0-	-0-								Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	3180	X	-0-	-0-	-0-	-3180	-0-	-0-								Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

DEBILL 01			WELL #:			17H			RRCID -> 280440			COMPL. DATE 12/07/2015			TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172						
*11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				57	1	2811	3	Y	543	543	0	-0-	
												597	9							-0-	
12	4867	X	1912	-0-	-0-	-2955	-0-	-0-				40	1	1583	3	Y	263	263	0	-0-	
												289	9							-0-	
01	4867	X	3514	-0-	-0-	-1353	-0-	-0-				77	1	2967	3	Y	427	427	0	-0-	
												470	9							-0-	
*02	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				38	1	1735	3	Y	416	416	0	-0-	
												458	9							-0-	
03	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				6	1	224	3	Y	774	774	0	-0-	
												851	9							-0-	
*04	3480	X	707	-0-	-0-	-2773	-0-	-0-				3	1	124	3	Y	527	527	0	-0-	
												580	9							-0-	
*05	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				112	1	3542	3	Y	3649	3649	0	-0-	
												4014	9							-0-	
06	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				126	1	3227	3	Y	4717	4717	0	-0-	
												5189	9							-0-	

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. 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
01	3510 X	3510	-0-		-0-		-0-	69	1	2680	3	Y	692	692	0		-0-	
								761	9									
*02	1378 X	1378	-0-		-0-		-0-	23	1	1026	3	Y	299	299	0		-0-	
								329	9									
03	3833 X	3833	-0-		-0-		-0-	77	1	3028	3	Y	662	662	0		-0-	
								728	9									
*04	4170 X	2547	-0-		-1623		-0-	56	1	1981	3	Y	464	464	0		-0-	
								510	9									
*05	4309 X	2207	-0-		-2102		-0-	53	1	1662	3	Y	447	447	0		-0-	
								492	9									
06	3720 X	-0-	-0-		-3720		-0-					Y	-0-				-0-	
DEBILL 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280451		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262										
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
*02	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
*04	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
*05	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
06	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
DOUGLAS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280456		COMPL. DATE 03/07/2024		TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882										
*11	9870 X	5528	-0-		-4342		-0-	94	1	4580	3	Y	776	776	0		-0-	
								854	9									
12	10199 X	5457	-0-		-4742		-0-	108	1	4646	3	Y	639	639	0		-0-	
								703	9									
01	6820 X	3514	-0-		-3306		-0-	69	1	2980	3	Y	423	423	0		-0-	
								465	9									
*02	5139 X	5139	-0-		-0-		-0-	94	1	4265	3	Y	709	709	0		-0-	
								780	9									
03	12546 X	12546	-0-		-0-		-0-	304	1	11149	3	Y	994	994	0		-0-	
								1093	9									
*04	12181 X	12181	-0-		-0-		-0-	331	1	10892	3	Y	871	871	0		-0-	
								958	9									
*05	12492 X	12492	-0-		-0-		-0-	336	1	11252	3	Y	822	822	0		-0-	
								904	9									
06	12150 X	7660	-0-		-4490		-0-	185	1	6729	3	Y	678	678	0		-0-	
								746	9									
DOUGLAS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280457		COMPL. DATE 03/14/2024		TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802										
*11	1950 X	1548	-0-		-402		-0-	25	1	1201	3	Y	293	293	0		-0-	
								322	9									
12	2015 X	1606	-0-		-409		-0-	29	1	1248	3	Y	299	299	0		-0-	
								329	9									
01	1767 X	1098	-0-		-669		-0-	17	1	752	3	Y	299	299	0		-0-	
								329	9									
*02	361 N	361	-0-		-0-		-0-	3	1	117	3	Y	219	219	0		-0-	
								241	9									
03	774 N	774	-0-		-0-		-0-	14	1	509	3	Y	228	228	0		-0-	
								251	9									
*04	1048 N	1048	-0-		-0-		-0-	25	1	835	3	Y	171	171	0		-0-	
								188	9									
*05	1051 N	1051	-0-		-0-		-0-	25	1	827	3	Y	181	181	0		-0-	
								199	9									
06	1055 N	1055	-0-		-0-		-0-	23	1	852	3	Y	164	164	0		-0-	
								180	9									

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1162

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
DOUGLAS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280459		COMPL. DATE 03/04/2024		TOTAL DEPTH 13350	
								PERF.13439 - 18782	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M
0									
*11	1020 X	146	-0-	-874	-0-	1 1	27 3	Y	107
						118 9			107 0
12	1054 X	23	-0-	-1031	-0-	6 3	17 9	Y	15
01	3937 X	365	-0-	-3572	-0-	7 1	312 3	Y	42
						46 9			15 0
*02	162 X	162	-0-	-0-	-0-	1 1	41 3	Y	42 0
						120 9			109 0
03	44 X	44	-0-	-0-	-0-	11 3	33 9	Y	109 0
*04	360 X	15	-0-	-345	-0-	3 3	12 9	Y	30
*05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	11 0
06	360 X	149	-0-	-211	-0-	4 1	141 3	Y	11 0
						4 9			-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 6H		RRCID -> 280466		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 11905	
								PERF.12420 - 19437	
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	17 3	Y	81
						1 4	89 9		76 0
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	13 3	Y	70
						1 4	77 9		69 0
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	Y	43
						47 9			48 0
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	154 1	586 3	Y	224
						25 4	246 9		224 0
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	206 1	746 3	Y	231
						44 4	254 9		231 0
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	185 1	692 3	Y	200
						18 4	220 9		199 0
SCHENDEL 02		WELL #: 14H		RRCID -> 280486		COMPL. DATE 01/19/2016		TOTAL DEPTH 13302	
								PERF.13302 - 17812	
*11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	101 1	1463 3	Y	258
						284 9			258 0
12	1643 N	1609	-0-	-34	-0-	100 1	1297 3	Y	193
						212 9			193 0
01	1922 N	1089	-0-	-833	-0-	82 1	835 3	Y	156
						172 9			156 0
*02	636 X	636	-0-	-0-	-0-	38 1	448 3	Y	136
						150 9			136 0
03	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	150 1	1688 3	Y	345
						380 9			345 0
*04	1860 X	1418	-0-	-442	-0-	108 1	1021 3	Y	263
						289 9			263 0
*05	1612 X	1334	-0-	-278	-0-	141 1	929 3	Y	240
						264 9			240 0
06	2160 X	1215	-0-	-945	-0-	110 1	828 3	Y	252
						277 9			252 0

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVIS 01														
WELL #: 03H RRCID -> 280503 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832														
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					
*11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	119	1	1685	3	Y	275	275	0	-0-
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	303	9							
01	2356 N	560	-0-	-1796	-0-	104	1	1397	3	Y	261	261	0	-0-
						287	9							
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	399	3	Y	135	135	0	-0-
03	773 X	773	-0-	-0-	-0-	149	9							
						46	1	607	3	Y	-0-	109	0	-0-
						120	9							
*04	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	69	1	2160	3	Y	395	395	0	-0-
						435	9							
*05	11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	150	1	9397	3	Y	1933	1933	0	-0-
						2126	9							
06	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	73	1	4745	3	Y	1003	1003	0	-0-
						1103	9							

HAVEMAN 01														
WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922														
*11	3210 X	3008	-0-	-202	-0-	2719	3	289	9	Y	263	263	0	-0-
12	3224 X	2811	-0-	-413	-0-	2566	3	245	9	Y	223	223	0	-0-
01	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3226	3	219	9	Y	199	199	0	-0-
*02	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2386	3	254	9	Y	231	231	0	-0-
03	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	2835	3	231	9	Y	210	210	0	-0-
*04	3330 X	2470	-0-	-860	-0-	2274	3	196	9	Y	178	178	0	-0-
*05	3441 X	2343	-0-	-1098	-0-	2148	3	195	9	Y	177	177	0	-0-
06	3330 X	2156	-0-	-1174	-0-	1934	3	222	9	Y	202	202	0	-0-

DEBILL 01														
WELL #: 15H RRCID -> 280518 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752														
*11	4920 X	31	-0-	-4889	-0-	10	3	21	9	Y	19	19	0	-0-
12	4805 X	24	-0-	-4781	-0-	11	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
01	3875 X	45	-0-	-3830	-0-	13	3	32	9	Y	29	29	0	-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 280519 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488														
01	3565 X	3078	-0-	-487	-0-	286	1	2370	3	Y	375	375	0	5
						9	4	413	9					
02	965 X	965	-0-	-0-	-0-	88	1	608	3	Y	244	244	0	5
						1	4	268	9					
03	845 X	845	-0-	-0-	-0-	94	1	556	3	Y	176	178	0	3
						1	4	194	9					
04	3840 X	2974	-0-	-866	-0-	342	1	2328	3	Y	272	271	0	4
						5	4	299	9					
05	3069 X	2787	-0-	-282	-0-	335	1	2046	3	Y	365	363	0	6
						4	4	402	9					
06	2970 X	2883	-0-	-87	-0-	339	1	2240	3	Y	273	274	0	5
						4	4	300	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK																			
MARATHON OIL EF LLC															NON-ASSOCIATED																								
HOLLMAN UNIT															WELL #: 15H					RRCID -> 280524					COMPL. DATE 11/11/2015					TOTAL DEPTH 12445					PERF.12445 - 17828				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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																							
01	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	231	1	738	3	Y	190	192	0				9																						
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	159	1	504	3	Y	181	179	0				11																						
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	219	1	677	3	Y	249	250	0				10																						
04	1140 N	845	-0-	-295	-0-	129	1	423	3	Y	264	260	0				14																						
05	961 N	347	-0-	-614	-0-	9	1	30	3	Y	280	281	0				13																						
06	1140 N	300	-0-	-840	-0-	308	9	27	3	Y	242	243	0				12																						
						266	9																																
URRUTIA UNIT															WELL #: 6H					RRCID -> 280546					COMPL. DATE 03/21/2016					TOTAL DEPTH 12211					PERF.12536 - 18108				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																						
HAVEMAN 01															WELL #: 04H					RRCID -> 280552					COMPL. DATE 05/13/2016					TOTAL DEPTH 13380					PERF.13430 - 20332				
*11	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1271	3	154	9	Y	140	140	0				-0-																						
12	1333 X	1064	-0-	-269	-0-	954	3	110	9	Y	100	100	0				-0-																						
01	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1319	3	322	9	Y	293	293	0				-0-																						
02	DLQ G-10	1108	-0-	1108	1108	991	3	117	9	Y	106	106	0				-0-																						
03	2101 X	993	-0-	-1108	-0-	886	3	107	9	Y	97	97	0				-0-																						
*04	1590 X	664	-0-	-926	-0-	594	3	70	9	Y	64	64	0				-0-																						
*05	1643 X	686	-0-	-957	-0-	627	3	59	9	Y	54	54	0				-0-																						
06	1590 X	676	-0-	-914	-0-	609	3	67	9	Y	61	61	0				-0-																						
LISKA 01															WELL #: 12H					RRCID -> 280556					COMPL. DATE 12/24/2015					TOTAL DEPTH 13431					PERF.13645 - 17422				
*11	3000 N	3196	-0-	196	196	53	1	2608	3	Y	486	486	0				-0-																						
						535	9																																
*12	2939 N	2743	-0-	-196	-0-	59	1	2332	3	Y	320	320	0				-0-																						
						352	9																																
01	1147 N	817	-0-	-330	-0-	12	1	483	3	Y	293	293	0				-0-																						
						322	9																																
*02	471 X	471	-0-	-0-	-0-	5	1	213	3	Y	230	230	0				-0-																						
						253	9																																
03	741 X	741	-0-	-0-	-0-	9	1	362	3	Y	336	336	0				-0-																						
						370	9																																
*04	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	128	1	4532	3	Y	343	343	0				-0-																						
						377	9																																
*05	2728 X	1419	-0-	-1309	-0-	34	1	1076	3	Y	281	281	0				-0-																						
						309	9																																
06	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	33	1	836	3	Y	217	217	0				-0-																						
						239	9																																
LISKA 01															WELL #: 20H					RRCID -> 280595					COMPL. DATE 01/07/2016					TOTAL DEPTH 13477					PERF.13625 - 17152				
01	T. A.	13	-0-	13	30	13	3			Y	-0-						-0-																						
*02	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-						-0-																						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																						
*04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-						-0-																						
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														NON-ASSOCIATED														CAPACITY														CNTY: LIVE OAK																											
MARATHON OIL EF LLC														//CONT.// 86950 600																																																							
LISKA 01														//CONT.// 525398																																																							
														WELL #: 18H														RRCID -> 280597														COMPL. DATE 01/07/2016														TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512													
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																																																
*11	4559	X	4559	-0-		-0-	-0-				84	1	4101	3	Y	340	340	0			-0-																																																
											374	9																																																									
12	2604	X	1969	-0-		-635	-0-				44	1	1747	3	Y	162	162	0			-0-																																																
											178	9																																																									
01	2849	X	2849	-0-		-0-	-0-				66	1	2565	3	Y	198	198	0			-0-																																																
											218	9																																																									
*02	1557	X	1557	-0-		-0-	-0-				31	1	1387	3	Y	126	126	0			-0-																																																
											139	9																																																									
03	3487	X	3487	-0-		-0-	-0-				78	1	3088	3	Y	292	292	0			-0-																																																
											321	9																																																									
*04	4560	X	2187	-0-		-2373	-0-				53	1	1896	3	Y	216	216	0			-0-																																																
											238	9																																																									
*05	2852	X	2442	-0-		-410	-0-				69	1	2167	3	Y	187	187	0			-0-																																																
											206	9																																																									
06	3360	X	2326	-0-		-1034	-0-				79	1	1999	3	Y	225	225	0			-0-																																																
											248	9																																																									
LISKA 01														WELL #: 19H														RRCID -> 280598														COMPL. DATE 01/07/2016														TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452													
*11	1650	N	151	-0-		-1499	-0-				1	1	33	3	Y	106	106	0			-0-																																																
											117	9																																																									
12	570	N	570	-0-		-0-	-0-				5	1	184	3	Y	346	346	0			-0-																																																
											381	9																																																									
01	804	N	804	-0-		-0-	-0-				13	1	490	3	Y	274	274	0			-0-																																																
											301	9																																																									
*02	1701	X	1701	-0-		-0-	-0-				32	1	1439	3	Y	209	209	0			-0-																																																
											230	9																																																									
03	2573	X	2573	-0-		-0-	-0-				54	1	2138	3	Y	346	346	0			-0-																																																
											381	9																																																									
*04	1842	X	1842	-0-		-0-	-0-				41	1	1475	3	Y	296	296	0			-0-																																																
											326	9																																																									
*05	2027	X	2027	-0-		-0-	-0-				53	1	1679	3	Y	268	268	0			-0-																																																
											295	9																																																									
06	2490	X	2226	-0-		-264	-0-				74	1	1890	3	Y	238	238	0			-0-																																																
											262	9																																																									
LISKA 01														WELL #: 22H														RRCID -> 280633														COMPL. DATE 01/14/2016														TOTAL DEPTH 13492 PERF.13560 - 19962													
*11	4737	X	4737	-0-		-0-	-0-				83	1	4078	3	Y	524	524	0			-0-																																																
											576	9																																																									
12	5163	X	5163	-0-		-0-	-0-				113	1	4464	3	Y	533	533	0			-0-																																																
											586	9																																																									
01	6014	X	4159	-0-		-1855	-0-				94	1	3657	3	Y	371	371	0			-0-																																																
											408	9																																																									
*02	DLQ	G-10	1747	-0-		1747	1747				35	1	1560	3	Y	138	138	0			-0-																																																
											152	9																																																									
03	7325	X	5578	-0-		-1747	-0-				125	1	4941	3	Y	465	465	0			-0-																																																
											512	9																																																									
*04	5010	X	3740	-0-		-1270	-0-				91	1	3232	3	Y	379	379	0			-0-																																																
											417	9																																																									
*05	5177	X	3789	-0-		-1388	-0-				106	1	3331	3	Y	320	320	0			-0-																																																
											352	9																																																									
06	5400	X	4182	-0-		-1218	-0-				140	1	3554	3	Y	444	444	0			-0-																																																
											488	9																																																									

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1166

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398														
LISKA 01				WELL #:	23H	RRCID ->	280634	COMPL.	DATE	01/14/2016	TOTAL	DEPTH	13356	PERF.	13534	-	19612		
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
*11	1200	X	868	-0-	-332	-0-			14	1	703	3	Y	137	137	0			-0-
12	1240	X	591	-0-	-649	-0-			151	9									-0-
01	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-			10	1	392	3	Y	172	172	0			-0-
*02	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-			189	9									-0-
03	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-			54	1	2075	3	Y	374	374	0			-0-
*04	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-			411	9									-0-
03	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-			36	1	1615	3	Y	264	264	0			-0-
*04	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-			290	9									-0-
*05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-			45	1	1768	3	Y	246	246	0			-0-
06	2460	X	2452	-0-	-8	-0-			271	9									-0-
									60	1	2131	3	Y	357	357	0			-0-
									393	9									-0-
									68	1	2161	3	Y	311	311	0			-0-
									342	9									-0-
									79	1	2003	3	Y	336	336	0			-0-
									370	9									-0-
BARBOZA UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	280727	COMPL.	DATE	04/09/2016	TOTAL	DEPTH	12662	PERF.	12827	-	16724		
01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-			606	1	2335	3	Y	313	312	0			13
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-			19	4	344	9							21
03	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-			694	1	2317	3	Y	342	334	0			12
04	3210	X	1897	-0-	-1313	-0-			27	4	376	9							13
05	3782	X	1800	-0-	-1982	-0-			372	1	1281	3	Y	317	326	0			20
06	3660	X	1352	-0-	-2308	-0-			5	4	349	9							27
									367	1	1166	3	Y	325	324	0			
									6	4	358	9							
									286	1	909	3	Y	547	540	0			
									3	4	602	9							
									194	1	625	3	Y	478	471	0			
									7	4	526	9							
BARBOZA UNIT				WELL #:	502H	RRCID ->	280728	COMPL.	DATE	04/09/2016	TOTAL	DEPTH	12590	PERF.	12923	-	16805		
01	3100	N	4990	-0-	1890	1890			938	1	3615	3	Y	370	374	0			15
02	2186	X	296	-0-	-1890	-0-			30	4	407	9							14
03	514	X	514	-0-	-0-	-0-			10	1	35	3	Y	228	229	0			12
04	4080	X	558	-0-	-3522	-0-			251	9									9
05	4216	X	598	-0-	-3618	-0-			37	1	127	3	Y	317	319	0			16
06	4080	X	630	-0-	-3450	-0-			1	4	349	9							29
									74	1	234	3	Y	226	229	0			
									1	4	249	9							
									24	1	77	3	Y	452	445	0			
									497	9									
									13	1	42	3	Y	523	510	0			
									575	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	1740 X	837	-0-	-903	-0-	13 1	194 9	630 3	3	Y	176	176 0				-0-
12	1798 X	1274	-0-	-524	-0-	27 1	158 9	1089 3	3	Y	144	144 0				-0-
01	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	31 1	470 9	1202 3	3	Y	427	427 0				-0-
*02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	20 1	421 9	908 3	3	Y	383	383 0				-0-
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	29 1	462 9	1165 3	3	Y	420	420 0				-0-
*04	1560 N	1088	-0-	-472	-0-	20 1	372 9	696 3	3	Y	338	338 0				-0-
*05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	40 1	569 9	1280 3	3	Y	517	517 0				-0-
06	1590 N	1336	-0-	-254	-0-	40 1	276 9	1020 3	3	Y	251	251 0				-0-
LISKA 01		WELL #: 14H		RRCID -> 280767		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 13431 PERF.13665 - 17542								
*11	1020 X	149	-0-	-871	-0-	1 1	102 9	46 3	3	Y	93	93 0				-0-
12	1023 X	502	-0-	-521	-0-	11 1	58 9	433 3	3	Y	53	53 0				-0-
01	930 X	508	-0-	-422	-0-	11 1	69 9	428 3	3	Y	63	63 0				-0-
*02	DLQ G-10	315	-0-	315	315	5 1	64 9	246 3	3	Y	58	58 0				-0-
03	1023 N	708	-0-	-315	-0-	15 1	103 9	590 3	3	Y	94	94 0				-0-
*04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	13 1	90 9	471 3	3	Y	82	82 0				-0-
*05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	14 1	59 9	452 3	3	Y	54	54 0				-0-
06	690 N	149	-0-	-541	-0-	4 1	40 9	105 3	3	Y	36	36 0				-0-
LISKA 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280768		COMPL. DATE 12/26/2015		TOTAL DEPTH 13360 PERF.13490 - 16912								
*11	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	78 1	223 9	3831 3	3	Y	203	203 0				-0-
12	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	156 1	177 9	6160 3	3	Y	161	161 0				-0-
01	3379 X	68	-0-	-3311	-0-	1 1	35 9	32 3	3	Y	32	32 0				-0-
*02	41 X	41	-0-	-0-	-0-	19 3	88 1	22 9	9	Y	20	20 0				-0-
03	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	151 1	188 9	5952 3	3	Y	171	171 0				-0-
*04	6300 X	3345	-0-	-2955	-0-	88 1	129 9	3128 3	3	Y	117	117 0				-0-
*05	6479 X	3783	-0-	-2696	-0-	113 1	95 9	3575 3	3	Y	86	86 0				-0-
06	6090 X	3118	-0-	-2972	-0-	114 1	96 9	2908 3	3	Y	87	87 0				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
LISKA 01		WELL #: 21H		RRCID -> 280769		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 13368	
								PERF.13430 - 19882	
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									
*11	315 X	315	-0-	-0-	-0-	3 1	165 3	Y	134
12	713 X	120	-0-	-593	-0-	147 9	110 9	Y	100
01	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	44 1	1687 3	Y	122
*02	2800 N	5108	-0-	2308	2308	134 9	4879 3	Y	110
03	3100 N	3591	-0-	491	2799	108 1	3374 3	Y	119
*04	3000 N	1413	-0-	-1587	1212	121 9	1302 3	Y	67
*05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-	86 1		Y	-0-
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-	131 9		Y	-0-
						37 1			
						74 9			
LISKA 01		WELL #: 15H		RRCID -> 280781		COMPL. DATE 12/27/2015		TOTAL DEPTH 13379	
								PERF.13460 - 17332	
*11	4020 X	332	-0-	-3688	-0-	5 1	237 3	Y	82
12	4154 X	469	-0-	-3685	-0-	90 9	298 3	Y	149
01	4154 X	1258	-0-	-2896	-0-	7 1	1105 3	Y	113
*02	DLQ G-10	1657	-0-	1657	1657	164 9	1464 3	Y	146
03	1977 X	320	-0-	-1657	-0-	29 1	182 3	Y	121
*04	1230 X	881	-0-	-349	-0-	124 9	707 3	Y	140
*05	1829 X	383	-0-	-1446	-0-	32 1	336 3	Y	33
06	1770 X	824	-0-	-946	-0-	161 9	691 3	Y	96
						5 1			
						133 9			
						20 1			
						154 9			
						11 1			
						36 9			
						27 1			
						106 9			
LISKA 01		WELL #: 16H		RRCID -> 280782		COMPL. DATE 12/26/2015		TOTAL DEPTH 13466	
								PERF.13610 - 17452	
*11	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	55 1	2680 3	Y	267
12	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	294 9	2911 3	Y	283
01	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	74 1	3528 3	Y	293
*02	DLQ G-10	3356	-0-	3356	3356	311 9	3048 3	Y	218
*03	7799 X	4443	-0-	-3356	-0-	91 1	3987 3	Y	323
*04	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	322 9	2112 3	Y	179
*05	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	68 1	2725 3	Y	180
06	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	240 9	2202 3	Y	146
						101 1			
						355 9			
						59 1			
						197 9			
						86 1			
						198 9			
						87 1			
						161 9			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WARNER 01														
WELL #: 12H RRCID -> 280911 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292														
M 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
*11	2400 X	2301	-0-	-99	-0-	124	1	1792	3	Y	350	350	0	-0-
12	3131 X	2210	-0-	-921	-0-	385	9	1701	3	Y	344	344	0	-0-
01	3131 X	547	-0-	-2584	-0-	131	1	349	3	Y	149	149	0	-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	378	9				-0-			-0-
03	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	34	1	1434	3	Y	382	382	0	-0-
*04	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	164	9	1739	3	Y	521	521	0	-0-
*05	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	420	9	1631	3	Y	572	572	0	-0-
06	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	185	1	1634	3	Y	514	514	0	-0-
						573	9							
						247	1							
						629	9							
						217	1							
						565	9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573														
01	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	227	1	1879	3	Y	168	168	0	2
02	DLQ G-10	2106	-0-	2106	2106	7	4	185	9					
03	4097 X	1991	-0-	-2106	-0-	220	1	1511	3	Y	338	334	0	6
04	2640 X	2209	-0-	-431	-0-	3	4	372	9					
05	2666 X	2085	-0-	-581	-0-	258	1	1530	3	Y	183	186	0	3
06	2250 X	1943	-0-	-307	-0-	2	4	201	9					
						264	1	1799	3	Y	129	130	0	2
						4	4	142	9					
						269	1	1644	3	Y	154	154	0	2
						3	4	169	9					
						217	1	1435	3	Y	262	260	0	4
						3	4	288	9					
SCHENDEL 02														
WELL #: 16H RRCID -> 281061 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852														
*11	1230 X	41	-0-	-1189	-0-	8	3	33	9	Y	30	30	0	-0-
12	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	73	1	951	3	Y	368	368	0	-0-
01	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	405	9	872	3	Y	331	331	0	-0-
*02	14854 X	14854	-0-	-0-	-0-	85	1							
03	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	364	9	13394	3	Y	274	274	0	-0-
*04	1380 X	772	-0-	-608	-0-	1159	1	552	3	Y	404	404	0	-0-
*05	6851 X	478	-0-	-6373	-0-	301	9	399	3	Y	301	301	0	-0-
06	6630 X	262	-0-	-6368	-0-	49	1	61	3	Y	372	372	0	-0-
						444	9							
						42	1							
						331	9							
						8	1							
						409	9							
						4	1							
						220	9							
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988														
01	1519 X	335	-0-	-1184	-0-	31	1	255	3	Y	44	46	0	1
02	124 X	124	-0-	-0-	-0-	1	4	48	9					
03	60 X	60	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	1	2	0	-0-
04	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	1	9							
05	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	48	47	0	1
06	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	53	9							
						883	1	6018	3	Y	596	587	0	10
						12	4	656	9					
						695	1	4243	3	Y	518	520	0	8
						8	4	570	9					
						471	1	3111	3	Y	442	443	0	7
						6	4	486	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 37H RRCID -> 281098 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12980 - 22402														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE						AMT CODE	EOM BALANCE
01	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	55	1	4434	3	Y	379	379	0	-0-
						417	9							
*02	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	49	1	3960	3	Y	301	301	0	-0-
						331	9							
03	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	123	1	6238	3	Y	347	347	0	-0-
						382	9							
*04	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	84	1	4594	3	Y	327	327	0	-0-
						360	9							
05	441 X	441	-0-	-0-	-0-	4	1	321	3	Y	105	105	0	-0-
						116	9							
06	979 X	979	-0-	-0-	-0-	5	1	707	3	Y	243	243	0	-0-
						267	9							
WARNER 01														
WELL #: 13H RRCID -> 281118 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392														
*11	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	167	1	2412	3	Y	374	374	0	-0-
						411	9							
12	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	364	1	4700	3	Y	396	396	0	-0-
						436	9							
01	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	205	1	2084	3	Y	274	274	0	-0-
						301	9							
*02 DLQ G-10		5029	-0-	5029	5029	353	1	4107	3	Y	517	517	0	-0-
						569	9							
*03	7834 X	2805	-0-	-5029	-0-	171	1	1929	3	Y	641	641	0	-0-
						705	9							
*04	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	209	1	1970	3	Y	656	656	0	-0-
						722	9							
*05	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	212	1	1404	3	Y	592	592	0	-0-
						651	9							
06	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	146	1	1103	3	Y	498	498	0	-0-
						548	9							
SCHENDEL 02														
WELL #: 15H RRCID -> 281119 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922														
*11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	75	1	1087	3	Y	248	248	0	-0-
						273	9							
12	1209 N	1078	-0-	-131	-0-	62	1	806	3	Y	191	191	0	-0-
						210	9							
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	125	1	1273	3	Y	274	274	0	-0-
						301	9							
*02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	92	1	1079	3	Y	362	362	0	-0-
						398	9							
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	Y	293	293	0	-0-
						322	9							
*04	1620 N	1014	-0-	-606	-0-	86	1	811	3	Y	106	106	0	-0-
						117	9							
*05	1674 N	840	-0-	-834	-0-	111	1	729	3	Y	-0-	-0-	0	-0-
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	90	1	674	3	Y	-0-	-0-	0	-0-
THREE SISTERS 01														
WELL #: 39H RRCID -> 281138 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12935 - 22363														
01	5859 X	2293	-0-	-3566	-0-	23	1	1991	3	Y	254	254	0	-0-
						279	9							
*02	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	45	1	3442	3	Y	237	237	0	-0-
						261	9							
03	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	81	1	4345	3	Y	319	319	0	-0-
						351	9							
*04	6090 X	3958	-0-	-2132	-0-	67	1	3579	3	Y	284	284	0	-0-
						312	9							
05	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	131	1	5915	3	Y	417	417	0	-0-
						459	9							
06	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	102	1	4736	3	Y	381	381	0	-0-
						419	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398																
THREE SISTERS 01			WELL #: 40H			RRCID -> 281142			COMPL. DATE 02/16/2016			TOTAL DEPTH 12657 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
THREE SISTERS 01			WELL #: 34H			RRCID -> 281147			COMPL. DATE 09/28/2017			TOTAL DEPTH 12547 PERF.12660 - 22120							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*02	T. A.	40	-0-	-0-	40	40	33	3	7	9	Y	6	6	0				-0-	
03	T. A.	19	-0-	-0-	19	59	12	3	7	9	Y	6	6	0				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-						-0-	
*06	59	X	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-						-0-	
THREE SISTERS 01			WELL #: 35H			RRCID -> 281177			COMPL. DATE 09/30/2017			TOTAL DEPTH 12625 PERF.13030 - 22152							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BAILEY-RETZLOFF UNIT			WELL #: 8H			RRCID -> 281178			COMPL. DATE 08/02/2016			TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511							
01	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	623	1	5155	3	Y	488	484	0				7	
							20	4	537	9									
02	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	506	1	3483	3	Y	788	780	0				15	
							6	4	867	9									
03	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	564	1	3346	3	Y	453	459	0				9	
							5	4	498	9									
04	10530	X	4094	-0-	-6436	-0-	483	1	3295	3	Y	281	285	0				5	
							7	4	309	9									
05	10881	X	3859	-0-	-7022	-0-	462	1	2821	3	Y	519	516	0				8	
							5	4	571	9									
06	6120	X	3398	-0-	-2722	-0-	402	1	2653	3	Y	307	310	0				5	
							5	4	338	9									
BAILEY-RETZLOFF UNIT			WELL #: 9H			RRCID -> 281179			COMPL. DATE 08/02/2016			TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677							
01	4216	X	3064	-0-	-1152	-0-	304	1	2517	3	Y	212	210	0				3	
							10	4	233	9									
02	DLQ G-10		499	-0-	499	499	51	1	348	3	Y	90	91	0				2	
							1	4	99	9									
03	604	X	105	-0-	-499	-0-	13	1	79	3	Y	12	14	0				-0-	
							13	9											
04	2970	X	55	-0-	-2915	-0-	2	1	14	3	Y	35	34	0				1	
							39	9											
05	3069	X	2715	-0-	-354	-0-	335	1	2046	3	Y	300	296	0				5	
							4	4	330	9									
06	2970	X	2144	-0-	-826	-0-	249	1	1642	3	Y	227	228	0				4	
							3	4	250	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398										
DOUGLAS 01			WELL #:		06H	RRCID ->	281232	COMPL. DATE	07/03/2015	TOTAL	DEPTH	13405	PERF.18426	- 18632	
M	ALLOW 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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	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		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	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	
*11	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	213	1	3075	3	Y	760	760	0	-0-	
						836	9								
12	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	283	1	3665	3	Y	725	725	0	-0-	
						798	9								
01	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	421	1	4296	3	Y	1042	1042	0	-0-	
						1146	9								
*02	DLQ G-10	2954	-0-	2954	2954	187	1	2183	3	Y	531	531	0	-0-	
						584	9								
*03	6090 X	3136	-0-	-2954	-0-	204	1	2291	3	Y	583	583	0	-0-	
						641	9								
*04	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	215	1	2021	3	Y	519	519	0	-0-	
						571	9								
*05	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	232	1	1534	3	Y	520	520	0	-0-	
						572	9								
06	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	194	1	1467	3	Y	533	533	0	-0-	
						586	9								
WARNER (SL) 01			WELL #:		16H	RRCID ->	281350	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL	DEPTH	13195	PERF.13560	- 18262	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	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	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1173

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
KENNEDY				WELL #:	514H	RRCID ->	281415	COMPL. DATE	09/25/2016	TOTAL	DEPTH	12292	PERF.	12539	-	18971	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	279	1	3575	3	Y	518	519	0			7
							11	4	570	9							
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	257	1	3228	3	Y	468	466	0			9
							10	4	515	9							
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	315	1	3685	3	Y	547	547	0			9
							10	4	602	9							
04	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	318	1	3510	3	Y	383	385	0			7
							15	4	421	9							
05	4309	X	2625	-0-	-1684	-0-	179	1	2208	3	Y	213	215	0			5
							4	4	234	9							
06	4170	X	1764	-0-	-2406	-0-	141	1	1518	3	Y	91	91	0			5
							5	4	100	9							
WARNER 01					WELL #:	14H	RRCID ->	281418	COMPL. DATE	01/31/2016	TOTAL	DEPTH	13119	PERF.	13525	-	18002
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	1580	1	6081	3	Y	1421	1428	0			89
							231	4	1563	9							
02	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	1127	1	3910	3	Y	321	383	0			27
							279	4	353	9							
03	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	1449	1	5252	3	Y	209	233	0			3
							297	4	230	9							
04	10260	X	6448	-0-	-3812	-0-	1242	1	4722	3	Y	255	256	0			2
							203	4	281	9							
05	10602	X	6840	-0-	-3762	-0-	1288	1	4673	3	Y	547	546	0			3
							277	4	602	9							
06	9150	X	6043	-0-	-3107	-0-	1140	1	4264	3	Y	480	478	0			5
							111	4	528	9							
WARNER 01					WELL #:	15H	RRCID ->	281444	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL	DEPTH	13074	PERF.	13270	-	17902
*11	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	211	1	3048	3	Y	681	681	0			-0-
							749	9									
12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	264	1	3420	3	Y	624	624	0			-0-
							686	9									
01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	283	1	2901	3	Y	843	843	0			-0-
							927	9									
*02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	264	1	3087	3	Y	902	902	0			-0-
							992	9									
03	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	437	1	4923	3	Y	1222	1222	0			-0-
							1344	9									
*04	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	464	1	4367	3	Y	1010	1010	0			-0-
							1111	9									
*05	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	650	1	4284	3	Y	1038	1038	0			-0-
							1142	9									
06	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	572	1	4304	3	Y	927	927	0			-0-
							1020	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	ALLOW CODE	GAS 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
01	5952 X	5510	-0-	-442	-0-	350 14	4486 660	3 9		Y	600	608 0		9
02	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	314 12	3950 791	3 9		Y	719	715 0		13
03	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	343 11	4006 580	3 9		Y	527	531 0		9
04	7260 X	2784	-0-	-4476	-0-	211 10	2331 232	3 9		Y	211	216 0		4
05	7502 X	2591	-0-	-4911	-0-	191 4	2352 44	3 9		Y	40	43 0		1
06	5430 X	2481	-0-	-2949	-0-	205 7	2207 62	3 9		Y	56	54 0		3
KENNEDY														
WELL #: 512H RRCID -> 281498 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462														
01	5301 X	2516	-0-	-2785	-0-	158 6	2026 326	3 9		Y	296	298 0		4
02	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	67 3	840 182	3 9		Y	165	166 0		3
03	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	96 3	1122 257	3 9		Y	234	233 0		4
04	7650 X	1313	-0-	-6337	-0-	89 4	979 241	3 9		Y	219	219 0		4
05	7905 X	1857	-0-	-6048	-0-	120 3	1480 254	3 9		Y	231	230 0		5
06	2430 X	2420	-0-	-10	-0-	183 6	1968 263	3 9		Y	239	230 0		14
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 303H RRCID -> 281522 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325														
01	2511 N	1241	-0-	-1270	-0-	334 19	741 147	3 9		Y	134	137 0		9
*02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	282 11	601 151	3 9		Y	137	137 0		9
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	70 1	154 189	3 9		Y	172	170 0		11
04	1200 N	122	-0-	-1078	-0-	3 113	6 9	3 9		Y	103	109 0		5
05	1116 N	481	-0-	-635	-0-	91 1	184 205	3 9		Y	186	176 0		15
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	416 6	898 380	3 9		Y	345	346 0		14
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 302H RRCID -> 281553 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611														
01	1581 N	1107	-0-	-474	-0-	87 5	192 823	3 9		Y	748	713 0		48
*02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	7 1	15 3	3 9		Y	240	273 0		15
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	264 7	9 16	3 9		Y	266	265 0		16
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	293 640	9 1260	3 9		Y	328	327 0		17
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	7 563	361 1133	3 9		Y	237	235 0		19
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	9 618	261 1335	3 9		Y	288	295 0		12

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	650	-0-	650	650	179	1	361	3	Y	97	89	0		8
						3	4	107	9						
06	T. A.	3849	-0-	3849	4499	1057	1	2283	3	Y	449	439	0		18
						15	4	494	9						
MURPHY-SINCLAIR UNIT															
WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938															
01	1829 N	1629	-0-	-200	-0-	350	1	778	3	Y	438	442	0		28
						19	4	482	9						
*02	DLQ G-10	1253	-0-	1253	1253	241	1	512	3	Y	446	446	0		28
						9	4	491	9						
*03	2497 N	1244	-0-	-1253	-0-	237	1	521	3	Y	439	440	0		27
						3	4	483	9						
04	1350 N	1113	-0-	-237	-0-	270	1	530	3	Y	282	294	0		15
						3	4	310	9						
05	1364 N	1171	-0-	-193	-0-	240	1	483	3	Y	404	387	0		32
						4	4	444	9						
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	445	1	960	3	Y	231	254	0		9
						6	4	254	9						
DAVILA UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237															
01	3162 X	1355	-0-	-1807	-0-	136	1	1128	3	Y	79	84	0		1
						4	4	87	9						
02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5	6	0		-0-
03	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	157	1	930	3	Y	305	299	0		6
						1	4	336	9						
04	4170 X	3451	-0-	-719	-0-	309	1	2105	3	Y	939	930	0		15
						4	4	1033	9						
05	3844 X	3423	-0-	-421	-0-	391	1	2384	3	Y	585	591	0		9
						4	4	644	9						
06	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	395	1	2606	3	Y	234	239	0		4
						5	4	257	9						
DAVILA UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 281713 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179															
01	2945 X	330	-0-	-2615	-0-	33	1	273	3	Y	21	23	0		-0-
						1	4	23	9						
02	433 X	433	-0-	-0-	-0-	44	1	305	3	Y	75	74	0		1
						1	4	83	9						
03	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	146	1	868	3	Y	214	211	0		4
						1	4	235	9						
04	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	233	1	1587	3	Y	437	434	0		7
						3	4	481	9						
05	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	180	1	1098	3	Y	273	276	0		4
						2	4	300	9						
06	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	145	1	956	3	Y	112	114	0		2
						2	4	123	9						
DAVILA UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1176

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 281715 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01	6014 X	5161	-0-	-853	-0-	475 1	3926 3	745 9	Y	677	677 0		9	
02	DLQ G-10	4292	-0-	4292	4292	465 1	3202 3	619 9	Y	563	561 0		11	
03	6857 X	2565	-0-	-4292	-0-	315 1	1870 3	377 9	Y	343	348 0		6	
04	6060 X	242	-0-	-5818	-0-	26 1	176 3		Y	36	41 0		1	
05	5766 X	221	-0-	-5545	-0-	29 1	174 3		Y	16	17 0		-0-	
06	4980 X	179	-0-	-4801	-0-	21 1	136 3		Y	20	20 0		-0-	
DAVILA UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760														
01	3534 X	2400	-0-	-1134	-0-	226 1	1870 3	297 9	Y	270	269 0		4	
02	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	229 1	1576 3	32 9	Y	29	32 0		1	
03	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	233 1	1381 3	39 9	Y	35	35 0		1	
04	2760 X	2358	-0-	-402	-0-	294 1	2006 3	54 9	Y	49	49 0		1	
05	2697 X	2032	-0-	-665	-0-	275 1	1677 3	77 9	Y	70	70 0		1	
06	2310 X	2268	-0-	-42	-0-	278 1	1836 3	151 9	Y	137	136 0		2	
DAVILA UNIT														
WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928														
01	3472 X	413	-0-	-3059	-0-	43 1	355 3	14 9	Y	13	15 0		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4			Y	1	1 0		-0-	
03	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	352 1	2088 3	426 9	Y	387	380 0		7	
04	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	187 1	1278 3	266 9	Y	242	245 0		4	
05	1054 X	8	-0-	-1046	-0-	1 3	7 9		Y	6	10 0		-0-	
06	2790 X	1059	-0-	-1731	-0-	114 1	753 3	191 9	Y	174	171 0		3	
DAVILA UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765														
01	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	250 1	2072 3	215 9	Y	195	194 0		3	
02	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	281 1	1931 3	157 9	Y	143	143 0		3	
03	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	235 1	1397 3	141 9	Y	128	129 0		2	
04	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	449 1	3059 3	252 9	Y	229	227 0		4	
05	2635 X	1794	-0-	-841	-0-	233 1	1425 3	133 9	Y	121	123 0		2	
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-	3 4			Y	2	4 0		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT														
WELL #: 505H RRCID -> 281719 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687														
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	
01	558 N	251	-0-	-307	-0-	23 1	192 3	Y	32	32	0		-0-	
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	1 4	35 9	Y	6	6	0		-0-	
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	35 1	240 3	Y	11	11	0		-0-	
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	7 9	286 3	Y	65	64	0		1	
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	48 1	505 3	Y	79	79	0		1	
06	330 N	292	-0-	-38	-0-	12 9	275 3	Y	1	2	0		-0-	
						74 1	253 3	Y						
						1 4								
						45 1								
						87 9								
						38 1								
						1 9								
KENNEDY														
WELL #: 513H RRCID -> 281725 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004														
01	4371 X	1209	-0-	-3162	-0-	73 1	940 3	Y	175	175	0		2	
02	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	3 4	193 9	Y	162	161	0		3	
03	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	63 1	797 3	Y	200	200	0		3	
04	2070 X	1643	-0-	-427	-0-	2 4	178 9	Y	192	192	0		3	
05	1829 X	1669	-0-	-160	-0-	93 1	1082 3	Y	151	151	0		3	
06	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	3 4	220 9	Y	166	159	0		10	
						118 1	1308 3	Y						
						6 4	211 9	Y						
						113 1	1387 3	Y						
						3 4	166 9	Y						
						132 1	1417 3	Y						
						4 4	183 9							
FRANKE UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511														
*01	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	369 1	1485 3	Y	165	159	0		6	
02	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	10 4	182 9	Y	66	71	0		1	
03	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	315 1	2107 3	Y	121	119	0		3	
04	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	7 4	73 9	Y	80	81	0		2	
05	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	279 1	2054 3	Y	192	191	0		3	
06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	8 4	133 9	Y	266	262	0		7	
						343 1	2246 3	Y						
						3 4	88 9	Y						
						368 1	2265 3	Y						
						3 4	211 9	Y						
						373 1	2336 3	Y						
						6 4	293 9							
FRANKE UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 281773 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611														
*01	3937 X	2805	-0-	-1132	-0-	505 1	2033 3	Y	230	228	0		9	
02	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	14 4	253 9	Y	240	244	0		5	
03	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	489 1	3277 3	Y	246	246	0		5	
04	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	11 4	264 9	Y	222	223	0		4	
05	3813 X	3309	-0-	-504	-0-	471 1	3465 3	Y	242	242	0		4	
06	3690 X	1880	-0-	-1810	-0-	13 4	271 9	Y						
						463 1	3030 3	Y						
						4 4	244 9	Y						
						425 1	2614 3	Y						
						4 4	266 9	Y						
						237 1	1482 3	Y						
						4 4	157 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FRANKE UNIT															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 525398															CNTY: LIVE OAK														
															WELL #: 502H RRCID -> 281774 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
*01	3503 X	2071	-0-		-1432	-0-	358 10 4	1 262 9	1441 262 9	3 9	Y	238	237 0				9																											
02	2000 X	2000	-0-		-0-	-0-	232 5 4	1 209 9	1554 209 9	3 9	Y	190	195 0				4																											
03	4023 X	4023	-0-		-0-	-0-	428 12 4	1 437 9	3146 437 9	3 9	Y	397	393 0				8																											
04	3270 X	2176	-0-		-1094	-0-	253 2 4	1 262 9	1659 262 9	3 9	Y	238	241 0				5																											
05	6905 X	6905	-0-		-0-	-0-	899 8 4	1 464 9	5534 464 9	3 9	Y	422	420 0				7																											
06	5846 X	5846	-0-		-0-	-0-	745 11 4	1 427 9	4663 427 9	3 9	Y	388	384 0				11																											
FRANKE UNIT															WELL #: 503H RRCID -> 281775 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501																													
*01	3410 X	2233	-0-		-1177	-0-	254 7 4	1 950 9	1022 950 9	3 9	Y	864	862 0				33																											
02	2599 X	2599	-0-		-0-	-0-	179 4 4	1 1219 9	1197 1219 9	3 9	Y	1108	1120 0				21																											
03	2780 X	2780	-0-		-0-	-0-	175 5 4	1 1309 9	1291 1309 9	3 9	Y	1190	1186 0				25																											
04	2460 X	2093	-0-		-367	-0-	91 1 4	1 1408 9	593 1408 9	3 9	Y	1280	1280 0				25																											
05	2756 N	2756	-0-		-0-	-0-	107 1 4	1 1990 9	658 1990 9	3 9	Y	1809	1802 0				32																											
06	2945 N	2945	-0-		-0-	-0-	131 2 4	1 1992 9	820 1992 9	3 9	Y	1811	1793 0				50																											
FRANKE UNIT															WELL #: 501H RRCID -> 282002 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648																													
*01	3844 X	2337	-0-		-1507	-0-	352 9 4	1 558 9	1418 558 9	3 9	Y	507	508 0				19																											
02	5338 X	5338	-0-		-0-	-0-	575 12 4	1 900 9	3851 900 9	3 9	Y	818	821 0				16																											
03	7328 X	7328	-0-		-0-	-0-	729 20 4	1 1214 9	5365 1214 9	3 9	Y	1104	1097 0				23																											
04	6225 X	6225	-0-		-0-	-0-	662 6 4	1 1224 9	4333 1224 9	3 9	Y	1113	1114 0				22																											
05	8150 X	8150	-0-		-0-	-0-	1018 9 4	1 858 9	6265 858 9	3 9	Y	780	788 0				14																											
06	6598 X	6598	-0-		-0-	-0-	709 11 4	1 1439 9	4439 1439 9	3 9	Y	1308	1286 0				36																											
DAVILA-GRAHAM UNIT															WELL #: 5H RRCID -> 282379 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655																													
*11	5850 X	3252	-0-		-2598	-0-	369 4 4	1 813 9	2066 813 9	3 9	Y	739	740 0				14																											
12	5487 X	3428	-0-		-2059	-0-	388 5 4	1 795 9	2240 795 9	3 9	Y	723	723 0				14																											
01	5487 X	2688	-0-		-2799	-0-	313 13 4	1 639 9	1723 639 9	3 9	Y	581	584 0				11																											
02	1559 X	1559	-0-		-0-	-0-	187 16 4	1 404 9	952 404 9	3 9	Y	367	370 0				8																											
03	2084 X	2084	-0-		-0-	-0-	255 3 4	1 488 9	1338 488 9	3 9	Y	444	442 0				10																											
04	4575 X	4575	-0-		-0-	-0-	655 12 4	1 845 9	3063 845 9	3 9	Y	768	760 0				18																											
05	4209 X	4209	-0-		-0-	-0-	661 8 4	1 751 9	2789 751 9	3 9	Y	683	685 0				16																											
06	4105 X	4105	-0-		-0-	-0-	689 17 4	1 696 9	2703 696 9	3 9	Y	633	632 0				17																											

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		CNTY: LIVE OAK		
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	* CODE	EOM BALANCE
*11	5490 X	3671	-0-	-1819	-0-			376 1	2104 3	4 4	1187 9	Y	1079	1062 0				20
12	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-			400 1	2308 3	5 4	1207 9	Y	1097	1096 0				21
01	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-			426 1	2344 3	17 4	1068 9	Y	971	973 0				19
02	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-			397 1	2023 3	34 4	607 9	Y	552	558 0				13
03	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-			294 1	1547 3	3 4	519 9	Y	472	475 0				10
04	2910 X	1134	-0-	-1776	-0-			150 1	703 3	3 4	278 9	Y	253	257 0				6
05	3007 X	1179	-0-	-1828	-0-			179 1	757 3	2 4	241 9	Y	219	220 0				5
06	2910 X	1736	-0-	-1174	-0-			258 1	1014 3	6 4	458 9	Y	416	410 0				11
CHILDREN'S-WESTON UNIT					WELL #: 503H		RRCID -> 282384		COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 12040		PERF.12094 - 18424					
*11	4410 X	3409	-0-	-1001	-0-			442 1	2477 3	5 4	485 9	Y	441	440 0				8
12	4557 X	4035	-0-	-522	-0-			431 1	2490 3	5 4	1109 9	Y	1008	997 0				19
01	3813 X	3288	-0-	-525	-0-			441 1	2430 3	18 4	399 9	Y	363	375 0				7
02	115 X	115	-0-	-0-	-0-			1 1	5 3	109 9		Y	99	104 0				2
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	2 0				-0-
04	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-							Y	-0-					-0-
05	4030 X	2886	-0-	-1144	-0-			495 1	2087 3	6 4	298 9	Y	271	265 0				6
06	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-			607 1	2384 3	15 4	593 9	Y	539	530 0				15
BAILEY-RETZLOFF UNIT					WELL #: 4H		RRCID -> 282415		COMPL. DATE 04/08/2017		TOTAL DEPTH 12311		PERF.12568 - 14903					
01	4123 X	3216	-0-	-907	-0-			311 1	2572 3	10 4	323 9	Y	294	294 0				4
02	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-			221 1	1524 3	3 4	219 9	Y	199	199 0				4
03	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-			575 1	3411 3	5 4	503 9	Y	457	452 0				9
04	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-			463 1	3154 3	6 4	356 9	Y	324	328 0				5
05	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-			286 1	1747 3	3 4	205 9	Y	186	188 0				3
06	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-			481 1	3173 3	6 4	557 9	Y	506	500 0				9
BAILEY-RETZLOFF UNIT					WELL #: 5H		RRCID -> 282416		COMPL. DATE 04/08/2017		TOTAL DEPTH 12367		PERF.12778 - 16480					
01	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-			327 1	2702 3	11 4	551 9	Y	501	495 0				7
02	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-			145 1	995 3	2 4	538 9	Y	489	487 0				9
03	415 X	415	-0-	-0-	-0-			27 1	161 3	227 9		Y	206	211 0				4
04	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-			304 1	2073 3	4 4	476 9	Y	433	430 0				7
05	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-			238 1	1453 3	3 4	565 9	Y	514	513 0				8
06	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-			303 1	2000 3	4 4	496 9	Y	451	451 0				8

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC																			
BAILEY-RETZLOFF UNIT																			
WELL #: 6H RRCID -> 282420 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467																			
M 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		
01	15894 X	5439	-0-		-10455	-0-	547 18 4	4522 352 9	3	Y		320	320 0				4		
02	6990 X	6990	-0-		-0-	-0-	828 10 4	5701 451 9	3	Y		410	406 0				8		
03	6500 X	6500	-0-		-0-	-0-	884 8 4	5247 361 9	3	Y		328	330 0				6		
04	8970 X	6435	-0-		-2535	-0-	776 11 4	5286 362 9	3	Y		329	330 0				5		
05	7750 X	5582	-0-		-2168	-0-	747 8 4	4557 270 9	3	Y		245	246 0				4		
06	7500 X	4187	-0-		-3313	-0-	522 6 4	3446 213 9	3	Y		194	195 0				3		
CHILDREN'S-WESTON UNIT															WELL #: 15H RRCID -> 282421 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362				
*11	4410 X	3890	-0-		-520	-0-	548 6 4	3069 267 9	3	Y		243	242 0				4		
12	4216 X	3597	-0-		-619	-0-	522 6 4	3017 52 9	3	Y		47	50 0				1		
01	4154 X	3984	-0-		-170	-0-	546 22 4	3007 409 9	3	Y		372	366 0				7		
02	DLQ G-10	3000	-0-		3000	3000	462 40 4	2357 141 9	3	Y		128	132 0				3		
03	5126 X	2126	-0-		-3000	-0-	304 3 4	1600 219 9	3	Y		199	198 0				4		
04	1974 X	1974	-0-		-0-	-0-	309 6 4	1447 212 9	3	Y		193	193 0				4		
05	3906 X	1197	-0-		-2709	-0-	195 2 4	822 178 9	3	Y		162	162 0				4		
06	3780 X	580	-0-		-3200	-0-	92 2 4	362 124 9	3	Y		113	114 0				3		
RIDLEY 01															WELL #: 06H RRCID -> 282526 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222				
*11	541 X	541	-0-		-0-	-0-	14 460 9	67 37 1	3	Y		418	418 0				-0-		
12	614 X	614	-0-		-0-	-0-	416 27 1	161 365 9	3	Y		378	378 0				-0-		
01	507 X	507	-0-		-0-	-0-	365 19 1	115 234 9	3	Y		332	332 0				-0-		
*02	362 X	362	-0-		-0-	-0-	19 234 9	109	3	Y		213	213 0				-0-		
03	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-				Y		-0-					-0-		
*04	601 X	601	-0-		-0-	-0-	16 502 9	83	3	Y		456	456 0				-0-		
*05	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-				Y		-0-					-0-		
06	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-				Y		-0-					-0-		
FREE UNIT															WELL #: 7H RRCID -> 282613 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055				
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-				Y		-0-					-0-		
02	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-				Y		-0-					-0-		
03	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-				Y		-0-					-0-		
04	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-				Y		-0-					-0-		
05	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-				Y		-0-					-0-		
06	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-				Y		-0-					-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398																
NITSCH UNIT B			WELL #: 3H			RRCID -> 282616			COMPL. DATE 06/24/2017			TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2077 X	1762	-0-	-315	-0-			358 1	1260 3			Y	108	117 0				23
									25 4	119 9									
02		1590 X	1590	-0-	-0-	-0-			350 1	1193 3			Y	21	39 0				5
									24 4	23 9									
03		2042 X	2042	-0-	-0-	-0-			421 1	1565 3			Y	21	21 0				5
									33 4	23 9									
04		2220 X	1992	-0-	-228	-0-			437 1	1506 3			Y	21	20 0				6
									26 4	23 9									
05		2294 X	1952	-0-	-342	-0-			452 1	1426 3			Y	32	28 0				10
									39 4	35 9									
06		1980 X	567	-0-	-1413	-0-			109 1	404 3			Y	37	30 0				17
									13 4	41 9									
FREE UNIT			WELL #: 8H			RRCID -> 282731			COMPL. DATE 06/24/2017			TOTAL DEPTH 12554 PERF.12806 - 18673							
01		1054 X	11	-0-	-1043	-0-			1 3	10 9			Y	9	7 0				2
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	2 0				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-			5 1	17 3			Y	3	2 0				1
									1 4	3 9									
FREE UNIT			WELL #: 9H			RRCID -> 282732			COMPL. DATE 06/24/2017			TOTAL DEPTH 12501 PERF.13070 - 18322							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06		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							
01		3100 N	14003	-0-	10903	11807			2789 1	9806 3			Y	1106	945 0				238
									191 4	1217 9									
02		25356 X	13549	-0-	-11807	-0-			2791 1	9525 3			Y	947	956 0				229
									191 4	1042 9									
03		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-			824 1	3068 3			Y	324	476 0				77
									64 4	356 9									
04		8280 X	345	-0-	-7935	-0-			69 1	238 3			Y	31	99 0				9
									4 4	34 9									
05		8556 X	267	-0-	-8289	-0-			50 1	158 3			Y	50	43 0				16
									4 4	55 9									
06		8280 X	-0-	-0-	-8280	-0-							Y	3	18 0				1
KENNEDY			WELL #: 14H			RRCID -> 283131			COMPL. DATE 03/06/2023			TOTAL DEPTH 12279 PERF.12448 - 16204							
01		5735 X	1626	-0-	-4109	-0-			147 1	1217 3			Y	234	235 0				3
									5 4	257 9									
02		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-			365 1	2511 3			Y	312	309 0				6
									4 4	343 9									
03		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-			573 1	3402 3			Y	486	483 0				9
									5 4	535 9									
04		4560 X	4314	-0-	-246	-0-			514 1	3500 3			Y	266	271 0				4
									7 4	293 9									
05		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-			479 1	2925 3			Y	179	180 0				3
									5 4	197 9									
06		4380 X	3212	-0-	-1168	-0-			393 1	2595 3			Y	199	199 0				3
									5 4	219 9									

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KENNEDY														
WELL #: 15H RRCID -> 283133 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976														
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	
01	4867 X	1373	-0-	-3494	-0-	132 4	1095 3	142 9	Y	129	131 0		2	
02	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	404 5	2779 3	351 9	Y	319	315 0		6	
03	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	520 5	3087 3	623 9	Y	566	561 0		11	
04	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	358 5	2442 3	541 9	Y	492	495 0		8	
05	3906 X	2803	-0-	-1103	-0-	324 4	1979 3	496 9	Y	451	452 0		7	
06	4110 X	2592	-0-	-1518	-0-	273 3	1803 3	513 9	Y	466	465 0		8	
KENNEDY WELL #: 16H RRCID -> 283160 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851														
01	4712 X	2128	-0-	-2584	-0-	199 6	1648 3	275 9	Y	250	251 0		3	
02	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	517 6	3557 3	292 9	Y	265	263 0		5	
03	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	1314 12	7801 3	607 9	Y	552	547 0		10	
04	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	692 10	4717 3	414 9	Y	376	380 0		6	
05	5115 X	4211	-0-	-904	-0-	542 6	3311 3	352 9	Y	320	321 0		5	
06	9420 X	3772	-0-	-5648	-0-	452 6	2987 3	327 9	Y	297	297 0		5	
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283205 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560														
01	465 X	218	-0-	-247	-0-	8 1	63 3		Y	134	137 0		2	
02	DLQ G-10	65	-0-	65	65	147 1	6 3		Y	53	54 0		1	
03	110 N	45	-0-	-65	-0-	58 9	4 3		Y	36	36 0		1	
04	210 N	117	-0-	-93	-0-	40 1	66 3		Y	37	37 0		1	
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	41 7	45 3		Y	31	32 0		-0-	
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	34 2	15 3		Y	50	49 0		1	
DAVILA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 283206 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948														
*11	7800 X	5807	-0-	-1993	-0-	797 9	4464 3	537 9	Y	488	488 0		9	
12	7130 X	5797	-0-	-1333	-0-	774 9	4471 3	543 9	Y	494	494 0		9	
01	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	1021 42	5625 3	679 9	Y	617	614 0		12	
02	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	890 77	4536 3	670 9	Y	609	607 0		14	
03	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	703 8	3696 3	626 9	Y	569	571 0		12	
04	7140 X	6464	-0-	-676	-0-	954 17	4464 3	1029 9	Y	935	925 0		22	
05	7378 X	6920	-0-	-458	-0-	1104 14	4661 3	1141 9	Y	1037	1035 0		24	
06	7140 X	5757	-0-	-1383	-0-	1025 25	4021 3	686 9	Y	624	631 0		17	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															MARATHON OIL EF LLC															DAVILA UNIT															WELL #: 14H RRCID -> 283247 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833															CNTY: LIVE OAK																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
M O															ALLOW CODE															GAS PROD															INJECT. (I) GAS LIFT(L)															MONTHLY STATUS(CODE)															CUMU STATUS (-)UNDERAGE															* AMT															* DISPOSITIONS CODE															* AMT															* CODE															C M															COND PROD															* AMT															* DISPOSITIONS CODE															* AMT															* CODE															EOM BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
*11															20520 X															6790															-0-															-13730															-0-															906 10 4															5074 3 800 9															Y															727															723 0																														13																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
12															21204 X															9165															-0-															-12039															-0-															1201 14 4															6934 3 1016 9															Y															924															920 0																														17																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
01															21204 X															10934															-0-															-10270															-0-															1491 61 4															8213 3 1169 9															Y															1063															1059 0																														21																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
02															DLQ G-10															8640															-0-															8640															8640															1259 109 4															6419 3 853 9															Y															775															778 0																														18																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
03															18486 X															9846															-0-															-8640															-0-															1376 15 4															7235 3 1220 9															Y															1109															1103 0																														24																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
04															10590 X															9065															-0-															-1525															-0-															1392 25 4															6512 3 1136 9															Y															1033															1033 0																														24																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
05															10943 X															8395															-0-															-2548															-0-															1452 18 4															6125 3 800 9															Y															727															734 0																														17																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
06															10590 X															4933															-0-															-5657															-0-															891 21 4															3498 3 523 9															Y															475															479 0																														13																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
DAVILA UNIT																																													WELL #: 23H RRCID -> 283248 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12072 - 20809																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
MAY B UNIT															
WELL #: 24H RRCID -> 283429 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*01	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	1125	1	4529	3	Y	384	373	0	15	
						30	4	422	9						
02	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	1385	1	9272	3	Y	469	475	0	9	
						30	4	516	9						
03	11621 X	11621	-0-	-0-	-0-	1307	1	9622	3	Y	595	591	0	13	
						37	4	655	9						
04	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	988	1	6465	3	Y	495	498	0	10	
						9	4	545	9						
05	11222 X	8548	-0-	-2674	-0-	1103	1	6784	3	Y	592	591	0	11	
						10	4	651	9						
06	10860 X	8805	-0-	-2055	-0-	1135	1	7106	3	Y	497	494	0	14	
						17	4	547	9						
NITSCH UNIT B														WELL #: 4H RRCID -> 283534 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556	
01	5735 X	5285	-0-	-450	-0-	1044	1	3672	3	Y	452	463	0	97	
						72	4	497	9						
02	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	710	1	2423	3	Y	623	569	0	151	
						49	4	685	9						
03	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	873	1	3249	3	Y	801	761	0	191	
						68	4	881	9						
04	6330 X	3871	-0-	-2459	-0-	796	1	2746	3	Y	256	373	0	74	
						47	4	282	9						
05	6541 X	3507	-0-	-3034	-0-	760	1	2398	3	Y	258	250	0	82	
						65	4	284	9						
06	5100 X	3171	-0-	-1929	-0-	587	1	2186	3	Y	298	242	0	138	
						70	4	328	9						
BARBOZA UNIT														WELL #: 9H RRCID -> 283542 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12781 - 17576	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BARBOZA UNIT														WELL #: 10H RRCID -> 283544 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12703 - 16584	
01	12648 X	9084	-0-	-3564	-0-	1560	1	6014	3	Y	1327	1323	0	55	
						50	4	1460	9						
02	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	1425	1	4756	3	Y	1146	1132	0	69	
						55	4	1261	9						
03	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	1603	1	5520	3	Y	1272	1293	0	48	
						22	4	1399	9						
04	8790 X	7537	-0-	-1253	-0-	1511	1	4802	3	Y	1090	1093	0	45	
						25	4	1199	9						
05	9083 X	7144	-0-	-1939	-0-	1410	1	4482	3	Y	1123	1127	0	41	
						17	4	1235	9						
06	8790 X	5851	-0-	-2939	-0-	1115	1	3593	3	Y	1004	989	0	56	
						39	4	1104	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
BARBOZA UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 283545		COMPL. DATE 10/15/2019		TOTAL DEPTH 12734 PERF.12567 - 18205					
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
01	11935 X	9278	-0-	-2657	-0-	1353 1 44 4	5218 3 2663 9		Y	2421	2390 0		100
02	DLQ G-10	7320	-0-	7320	7320	1277 1 49 4	4260 3 1734 9		Y	1576	1581 0		95
03	13878 X	6558	-0-	-7320	-0-	1120 1 16 4	3860 3 1562 9		Y	1420	1461 0		54
04	8970 X	4602	-0-	-4368	-0-	918 1 15 4	2920 3 749 9		Y	681	707 0		28
05	9269 X	3745	-0-	-5524	-0-	775 1 9 4	2463 3 498 9		Y	453	465 0		16
06	8970 X	2954	-0-	-6016	-0-	587 1 21 4	1892 3 454 9		Y	413	406 0		23
BARBOZA UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 283552		COMPL. DATE 10/15/2019		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12690 - 18108					
01	10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	1644 1 53 4	6339 3 2188 9		Y	1989	1985 0		82
02	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	1560 1 60 4	5205 3 1824 9		Y	1658	1640 0		100
03	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	1532 1 21 4	5276 3 2064 9		Y	1876	1905 0		71
04	9900 X	6106	-0-	-3794	-0-	1114 1 19 4	3542 3 1431 9		Y	1301	1319 0		53
05	10230 X	6094	-0-	-4136	-0-	1126 1 13 4	3580 3 1375 9		Y	1250	1258 0		45
06	9900 X	4654	-0-	-5246	-0-	837 1 30 4	2696 3 1091 9		Y	992	982 0		55
DAVILA UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 283554		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853					
*11	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	806 1 9 4	4516 3 450 9		Y	409	408 0		8
12	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	873 1 10 4	5042 3 463 9		Y	421	421 0		8
01	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	858 1 35 4	4727 3 628 9		Y	571	568 0		11
02	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	704 1 61 4	3591 3 570 9		Y	518	517 0		12
03	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	413 1 5 4	2170 3 179 9		Y	163	171 0		4
04	6180 X	4729	-0-	-1451	-0-	751 1 14 4	3512 3 452 9		Y	411	406 0		9
05	6386 X	5981	-0-	-405	-0-	972 1 12 4	4103 3 894 9		Y	813	803 0		19
06	6000 X	4139	-0-	-1861	-0-	745 1 18 4	2923 3 453 9		Y	412	420 0		11
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 283778		COMPL. DATE 06/08/2021		TOTAL DEPTH 12655 PERF.12811 - 17488					
01	3193 X	682	-0-	-2511	-0-	72 1 2 4	276 3 332 9		Y	302	308 0		12
02	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	176 1 7 4	587 3 325 9		Y	295	289 0		18
03	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	214 1 3 4	738 3 392 9		Y	356	361 0		13
04	1380 X	1346	-0-	-34	-0-	180 1 3 4	572 3 591 9		Y	537	528 0		22
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	255 1 3 4	811 3 693 9		Y	630	629 0		23
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	193 1 7 4	621 3 623 9		Y	566	558 0		31

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MAY B UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 284047		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*01	4092 X	3516	-0-	-576	-0-	585 1	2353 3	3	Y	511	506 0		19
						16 4	562 9						
02	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	679 1	4548 3	3	Y	482	492 0		9
						15 4	530 9						
03	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	498 1	3663 3	3	Y	509	507 0		11
						14 4	560 9						
04	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	565 1	3701 3	3	Y	557	557 0		11
						5 4	613 9						
05	6386 X	4671	-0-	-1715	-0-	579 1	3564 3	3	Y	475	478 0		8
						5 4	523 9						
06	6180 X	1539	-0-	-4641	-0-	186 1	1164 3	3	Y	169	172 0		5
						3 4	186 9						
FRANKE-JOHNSON UNIT				WELL #: 17H	RRCID -> 284048	COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282					
*01	4433 X	4176	-0-	-257	-0-	752 1	3026 3	3	Y	344	343 0		13
						20 4	378 9						
02	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	664 1	4445 3	3	Y	541	544 0		10
						14 4	595 9						
03	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	556 1	4095 3	3	Y	387	389 0		8
						16 4	426 9						
04	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	1095 1	7171 3	3	Y	400	400 0		8
						10 4	440 9						
05	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	1221 1	7512 3	3	Y	414	415 0		7
						11 4	455 9						
06	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	949 1	5939 3	3	Y	378	375 0		10
						14 4	416 9						
DIRECT ASSETS UNIT				WELL #: 504H	RRCID -> 284088	COMPL. DATE 10/16/2017		TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136					
01	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	964 1	3080 3	3	Y	345	347 0		17
						24 4	380 9						
02	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	516 1	1634 3	3	Y	715	687 0		45
						11 4	787 9						
03	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	535 1	1653 3	3	Y	473	499 0		19
						12 4	520 9						
04	4290 X	2425	-0-	-1865	-0-	485 1	1582 3	3	Y	316	318 0		17
						10 4	348 9						
05	4433 X	2277	-0-	-2156	-0-	462 1	1490 3	3	Y	287	290 0		14
						9 4	316 9						
06	4290 X	2188	-0-	-2102	-0-	405 1	1524 3	3	Y	221	224 0		11
						16 4	243 9						
THREE SISTERS 01				WELL #: 30H	RRCID -> 284091	COMPL. DATE 10/02/2017		TOTAL DEPTH 12578 PERF.12620 - 22442					
01	6634 X	1158	-0-	-5476	-0-	14 1	1049 3	3	Y	86	86 0		-0-
						95 9							
*02	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	95 1	5240 3	3	Y	50	50 0		-0-
						55 9							
03	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	120 1	6428 3	3	Y	529	529 0		-0-
						582 9							
*04	6720 X	6676	-0-	-44	-0-	111 1	6055 3	3	Y	464	464 0		-0-
						510 9							
05	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	125 1	5755 3	3	Y	499	499 0		-0-
						549 9							
06	6900 X	5730	-0-	-1170	-0-	101 1	4804 3	3	Y	750	750 0		-0-
						825 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 284097 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12695 - 17028														
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	* CODE	EOM BALANCE
01	4371 X	1826	-0-	-2545	-0-	245 8 4	1 630 9	943 3	Y	573	580 0			24
02	DLQ G-10	920	-0-	920	920	85 3 4	1 284 3	284 3	Y	498	492 0			30
03	2856 X	1936	-0-	-920	-0-	321 4 4	1 1106 3	1106 3	Y	459	472 0			17
04	2760 X	2641	-0-	-119	-0-	467 8 4	1 1486 3	1486 3	Y	618	610 0			25
05	2852 X	2695	-0-	-157	-0-	487 6 4	1 1547 3	1547 3	Y	595	598 0			22
06	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	361 13 4	1 1162 3	1162 3	Y	542	534 0			30
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 284156 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733														
01	7285 X	2325	-0-	-4960	-0-	223 7 4	1 1847 3	1847 3	Y	225	229 0			3
02	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	214 3 4	1 1475 3	1475 3	Y	171	171 0			3
03	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	782 7 4	1 4638 3	4638 3	Y	768	757 0			14
04	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	829 11 4	1 5649 3	5649 3	Y	791	792 0			13
05	6758 X	6025	-0-	-733	-0-	746 8 4	1 4553 3	4553 3	Y	653	656 0			10
06	6060 X	5650	-0-	-410	-0-	655 8 4	1 4325 3	4325 3	Y	602	602 0			10
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 284159 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500														
01	5797 X	1094	-0-	-4703	-0-	84 3 4	1 693 3	693 3	Y	285	286 0			4
02	199 X	199	-0-	-0-	-0-	20 41 9	1 138 3	138 3	Y	37	40 0			1
03	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	525 5 4	1 3119 3	3119 3	Y	638	627 0			12
04	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	693 10 4	1 4727 3	4727 3	Y	1081	1075 0			18
05	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	638 7 4	1 3895 3	3895 3	Y	992	995 0			15
06	4200 X	3928	-0-	-272	-0-	424 5 4	1 2799 3	2799 3	Y	636	640 0			11
SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 07H RRCID -> 284176 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13080 - 19352														
*11	4860 X	4387	-0-	-473	-0-	237 725 9	1 3425 3	3425 3	Y	659	659 0			-0-
12	5022 X	3942	-0-	-1080	-0-	233 693 9	1 3016 3	3016 3	Y	630	630 0			-0-
01	5022 X	1378	-0-	-3644	-0-	42 867 9	1 469 3	469 3	Y	788	788 0			-0-
*02	DLQ G-10	1200	-0-	1200	1200	21 913 9	1 266 3	266 3	Y	830	830 0			-0-
03	2478 X	1278	-0-	-1200	-0-	25 944 9	1 309 3	309 3	Y	858	858 0			-0-
*04	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	27 857 9	1 283 3	283 3	Y	779	779 0			-0-
*05	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	35 790 9	1 264 3	264 3	Y	718	718 0			-0-
06	944 X	944	-0-	-0-	-0-	18 773 9	1 153 3	153 3	Y	703	703 0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 284179 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466														
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
*01	18926 X	18926	-0-	-0-	-0-			3591	1	14457	3	Y	710	704 0
								97	4	781	9			27
02	16466 X	16466	-0-	-0-	-0-			2006	1	13427	3	Y	900	910 0
								43	4	990	9			17
03	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-			1419	1	10444	3	Y	574	579 0
								40	4	631	9			12
04	19680 X	11992	-0-	-7688	-0-			1514	1	9913	3	Y	501	503 0
								14	4	551	9			10
05	20336 X	9700	-0-	-10636	-0-			1297	1	7982	3	Y	373	376 0
								11	4	410	9			7
06	18690 X	8917	-0-	-9773	-0-			1183	1	7407	3	Y	281	280 0
								18	4	309	9			8
THREE SISTERS 01														
WELL #: 29H RRCID -> 284182 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 12608 PERF.13005 - 22427														
01	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-			38	1	2424	3	Y	268	268 0
								295	9					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
03	107 X	107	-0-	-0-	-0-			93	3	14	9	Y	13	13 0
*04	2670 X	93	-0-	-2577	-0-			80	3	13	9	Y	12	12 0
05	2759 X	201	-0-	-2558	-0-			167	3	34	9	Y	31	31 0
06	2670 X	108	-0-	-2562	-0-			85	3	23	9	Y	21	21 0
SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 08H RRCID -> 284237 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13290 - 19152														
*11	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-			382	1	5496	3	Y	720	720 0
								792	9					-0-
12	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-			451	1	5825	3	Y	782	782 0
								860	9					-0-
01	5921 X	5140	-0-	-781	-0-			408	1	4143	3	Y	535	535 0
								589	9					-0-
*02 DLQ G-10		10266	-0-	10266	10266			785	1	9079	3	Y	365	365 0
								402	9					-0-
*03	16828 X	6562	-0-	-10266	-0-			476	1	5341	3	Y	677	677 0
								745	9					-0-
*04	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-			494	1	4628	3	Y	417	417 0
								459	9					-0-
*05	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-			620	1	4064	3	Y	191	191 0
								210	9					-0-
06	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-			523	1	3924	3	Y	374	374 0
								411	9					-0-
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 284273 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248														
01	6262 X	1816	-0-	-4446	-0-			158	1	1311	3	Y	311	311 0
								5	4	342	9			4
02	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-			113	1	778	3	Y	198	198 0
								1	4	218	9			4
03	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-			271	1	1610	3	Y	732	722 0
								2	4	805	9			14
04	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-			475	1	3237	3	Y	765	767 0
								7	4	842	9			12
05	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-			423	1	2584	3	Y	577	580 0
								5	4	635	9			9
06	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-			347	1	2289	3	Y	498	499 0
								4	4	548	9			8

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600																																																																										
SCHENDEL-DOUGLAS 01															//CONT.// 525398																																																																										
															WELL #: 04H															RRCID -> 284293															COMPL. DATE 11/03/2017															TOTAL DEPTH 13537															PERF.13348 - 19110														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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																																																																				
*11	5100 X	4844	-0-	-0-	-256	-0-		280	1		534	9	4030	3	Y	485	485	0			-0-																																																																				
12	5239 X	4973	-0-	-0-	-266	-0-		317	1		561	9	4095	3	Y	510	510	0			-0-																																																																				
01	5084 X	3754	-0-	-0-	-1330	-0-		296	1		454	9	3004	3	Y	413	413	0			-0-																																																																				
*02	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	-0-		231	1		360	9	2674	3	Y	327	327	0			-0-																																																																				
03	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	-0-		695	1		690	9	7786	3	Y	627	627	0			-0-																																																																				
*04	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	-0-		577	1		577	1	5417	3	Y	618	618	0			-0-																																																																				
*05	4960 X	4932	-0-	-0-	-28	-0-		680	9		569	1	3738	3	Y	568	568	0			-0-																																																																				
06	4860 X	4543	-0-	-0-	-317	-0-		625	9		473	1	3553	3	Y	470	470	0			-0-																																																																				
								517	9																																																																																
SCHENDEL-DOUGLAS 01																																																																																									
WELL #: 02H RRCID -> 284328 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13390 - 19362																																																																																									
*11	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	-0-		252	1		638	9	3642	3	Y	580	580	0			-0-																																																																				
12	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	-0-		286	1		684	9	3707	3	Y	622	622	0			-0-																																																																				
01	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	-0-		358	1		683	9	3646	3	Y	621	621	0			-0-																																																																				
*02	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	-0-		281	1		595	9	3269	3	Y	541	541	0			-0-																																																																				
03	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	-0-		528	1		1580	9	5935	3	Y	1436	1436	0			-0-																																																																				
*04	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	-0-		641	1		641	1	6018	3	Y	1012	1012	0			-0-																																																																				
*05	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	-0-		1113	9		583	1	3828	3	Y	582	582	0			-0-																																																																				
06	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	-0-		640	9		495	1	3720	3	Y	624	624	0			-0-																																																																				
								686	9																																																																																
SCHENDEL-DOUGLAS 01																																																																																									
WELL #: 03H RRCID -> 284329 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13290 - 19242																																																																																									
*11	4920 X	4610	-0-	-0-	-310	-0-		265	1		534	9	3811	3	Y	485	485	0			-0-																																																																				
12	5084 X	4613	-0-	-0-	-471	-0-		291	1		557	9	3765	3	Y	506	506	0			-0-																																																																				
01	4805 X	4136	-0-	-0-	-669	-0-		328	1		477	9	3331	3	Y	434	434	0			-0-																																																																				
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1						Y	-0-					-0-																																																																				
03	535 X	535	-0-	-0-	-0-	-0-		347	9				174	3	Y	315	315	0			-0-																																																																				
*04	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	-0-		455	1		483	9	4264	3	Y	439	439	0			-0-																																																																				
*05	4619 X	4403	-0-	-0-	-216	-0-		510	1		539	9	3354	3	Y	490	490	0			-0-																																																																				
06	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	-0-		477	1		328	9	3577	3	Y	298	298	0			-0-																																																																				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 05H RRCID -> 284330 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13090 - 19650														
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
*11	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	146	1	2112	3	Y	621	621	0	-0-
12	2945 X	2302	-0-	-643	-0-	683	9	1529	3	Y	596	596	0	-0-
01	2945 X	2095	-0-	-850	-0-	117	1	1170	3	Y	737	737	0	-0-
*02 DLQ G-10		1141	-0-	1141	1141	656	9	411	3	Y	634	634	0	-0-
03	2288 X	1147	-0-	-1141	-0-	114	1	251	3	Y	795	795	0	-0-
*04	971 X	971	-0-	-0-	-0-	811	9	212	3	Y	671	671	0	-0-
*05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	33	1	312	3	Y	726	726	0	-0-
06	3000 N	3796	-0-	796	796	697	9	2723	3	Y	646	646	0	-0-
						21	1							
						875	9							
						738	9							
						42	1							
						799	9							
						362	1							
						711	9							
SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 06H RRCID -> 284339 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 19002														
*11	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	212	1	3062	3	Y	531	531	0	-0-
12	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	584	9	3127	3	Y	869	869	0	-0-
01	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	241	1	3177	3	Y	1071	1071	0	-0-
*02 DLQ G-10		3926	-0-	3926	3926	956	9	2644	3	Y	959	959	0	-0-
*03	8246 X	4320	-0-	-3926	-0-	310	1	2906	3	Y	1051	1051	0	-0-
*04	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	1178	9	2419	3	Y	803	803	0	-0-
*05	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	227	1	2220	3	Y	906	906	0	-0-
06	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	1055	9	2394	3	Y	870	870	0	-0-
						258	1							
						1156	9							
						257	1							
						883	9							
						336	1							
						997	9							
						317	1							
						957	9							
NITSCH UNIT A														
WELL #: 14H RRCID -> 284510 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412														
01	8277 X	4986	-0-	-3291	-0-	1026	1	3608	3	Y	256	233	0	55
02	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	70	4	282	9					
03	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	1038	1	3542	3	Y	165	180	0	40
04	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	71	4	182	9					
05	5363 X	4049	-0-	-1314	-0-	764	1	2841	3	Y	126	136	0	30
06	5190 X	4044	-0-	-1146	-0-	59	4	139	9					
						1347	1	4643	3	Y	249	207	0	72
						80	4	274	9					
						901	1	2845	3	Y	205	212	0	65
						77	4	226	9					
						786	1	2925	3	Y	217	182	0	100
						94	4	239	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK																								
MARATHON OIL EF LLC																																							
FRANKE-JOHNSON UNIT																																							
WELL #: 18H															RRCID -> 284524					COMPL. DATE 05/21/2018					TOTAL DEPTH 12572					PERF.12900 - 18316									
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																			
*01	8060 X	2006	-0-	-6054	-0-	364	1	1465	3	Y	152	153	0							6																			
						10	4	167	9																														
02	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	292	1	1955	3	Y	143	146	0							3																			
						6	4	157	9																														
03	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	606	1	4463	3	Y	416	410	0							9																			
						17	4	458	9																														
04	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	699	1	4573	3	Y	374	376	0							7																			
						7	4	411	9																														
05	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	783	1	4820	3	Y	377	377	0							7																			
						7	4	415	9																														
06	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	733	1	4589	3	Y	324	322	0							9																			
						11	4	356	9																														
FRANKE-JOHNSON UNIT															WELL #: 19H					RRCID -> 284527					COMPL. DATE 05/21/2018					TOTAL DEPTH 12630					PERF.12491 - 18246				
*01	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	1138	1	4581	3	Y	897	895	0							34																			
						31	4	987	9																														
02	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	899	1	6017	3	Y	735	755	0							14																			
						19	4	809	9																														
03	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	849	1	6252	3	Y	344	351	0							7																			
						24	4	378	9																														
04	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	884	1	5790	3	Y	365	365	0							7																			
						8	4	402	9																														
05	7223 X	6167	-0-	-1056	-0-	801	1	4927	3	Y	393	393	0							7																			
						7	4	432	9																														
06	6990 X	5085	-0-	-1905	-0-	643	1	4023	3	Y	372	369	0							10																			
						10	4	409	9																														
FRANKE-JOHNSON UNIT															WELL #: 20H					RRCID -> 284528					COMPL. DATE 05/21/2018					TOTAL DEPTH 12548					PERF.12461 - 18272				
*01	5208 X	3135	-0-	-2073	-0-	599	1	2410	3	Y	100	100	0							4																			
						16	4	110	9																														
02	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	249	1	1668	3	Y	38	41	0							1																			
						5	4	42	9																														
03	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	369	1	2715	3	Y	2	3	0							-0-																			
						10	4	2	9																														
04	3840 X	29	-0-	-3811	-0-	3	3	26	9	Y	24	24	0							-0-																			
05	3193 X	20	-0-	-3173	-0-	2	3	18	9	Y	16	16	0							-0-																			
06	3090 X	136	-0-	-2954	-0-	2	1	14	3	Y	109	106	0							3																			
						120	9																																
NITSCH UNIT A															WELL #: 15H					RRCID -> 284533					COMPL. DATE 03/11/2018					TOTAL DEPTH 13007					PERF.12771 - 18383				
01	9083 X	5798	-0-	-3285	-0-	1239	1	4355	3	Y	108	85	0							23																			
						85	4	119	9																														
02	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	1527	1	5213	3	Y	239	204	0							58																			
						105	4	263	9																														
03	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	1123	1	4179	3	Y	200	210	0							48																			
						87	4	220	9																														
04	6420 X	5023	-0-	-1397	-0-	1067	1	3678	3	Y	195	186	0							57																			
						63	4	215	9																														
05	7874 X	5780	-0-	-2094	-0-	1306	1	4123	3	Y	217	205	0							69																			
						112	4	239	9																														
06	7620 X	5785	-0-	-1835	-0-	1146	1	4264	3	Y	216	185	0							100																			
						137	4	238	9																														

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
NITSCH UNIT A		WELL #: 16H		RRCID -> 284534		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	1116 X	218	-0-	-898	-0-	44	1 3 4	156 15 9	Y	14	14	0		3
02	33 X	33	-0-	-0-	-0-	7	1 4	25 3	Y	-0-	3	0		-0-
03	13 X	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-				-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-				-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	10	1 4	30 3	Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-				-0-

MAY B UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 284535		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945						
*01	6355 X	4671	-0-	-1684	-0-	800	1 22 4	3219 630 9	Y	573	573	0		22
02	DLQ G-10	4651	-0-	4651	4651	502	1 11 4	3362 776 9	Y	705	713	0		14
03	9938 X	5287	-0-	-4651	-0-	561	1 16 4	4130 580 9	Y	527	530	0		11
04	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	657	1 6 4	4303 774 9	Y	704	701	0		14
05	5456 X	4336	-0-	-1120	-0-	533	1 5 4	3279 519 9	Y	472	478	0		8
06	5130 X	668	-0-	-4462	-0-	76	1 1 4	477 3 114 9	Y	104	109	0		3

MAY B UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 284536		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878						
*01	5363 X	2829	-0-	-2534	-0-	507	1 14 4	2040 268 9	Y	244	239	0		9
02	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	541	1 12 4	3622 382 9	Y	347	349	0		7
03	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	491	1 14 4	3617 373 9	Y	339	339	0		7
04	4140 X	3898	-0-	-242	-0-	473	1 4 4	3099 322 9	Y	293	294	0		6
05	5022 X	4541	-0-	-481	-0-	577	1 5 4	3550 409 9	Y	372	371	0		7
06	4860 X	1557	-0-	-3303	-0-	188	1 3 4	1177 189 9	Y	172	174	0		5

MAY B UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 284540		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933						
*01	4929 X	4589	-0-	-340	-0-	811	1 22 4	3265 491 9	Y	446	441	0		17
02	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	512	1 11 4	3430 397 9	Y	361	371	0		7
03	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	182	1 5 4	1338 178 9	Y	162	166	0		3
04	4530 X	4449	-0-	-81	-0-	522	1 5 4	3416 506 9	Y	460	454	0		9
05	4805 X	2680	-0-	-2125	-0-	332	1 3 4	2044 301 9	Y	274	278	0		5
06	4650 X	454	-0-	-4196	-0-	46	1 1 4	290 117 9	Y	106	108	0		3

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY B UNIT														
WELL #: 25H RRCID -> 284541 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	4123 X	3315	-0-	-808	-0-	579	1	2331	3	Y	354	351	0	13
						16	4	389	9					
02	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	483	1	3234	3	Y	397	402	0	8
						10	4	437	9					
03	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	433	1	3184	3	Y	385	385	0	8
						12	4	424	9					
04	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	468	1	3063	3	Y	372	373	0	7
						4	4	409	9					
05	4619 X	3767	-0-	-852	-0-	473	1	2908	3	Y	347	348	0	6
						4	4	382	9					
06	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	556	1	3481	3	Y	389	384	0	11
						8	4	428	9					
FREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284751 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 17143														
01	4123 X	3869	-0-	-254	-0-	801	1	2817	3	Y	178	199	0	38
						55	4	196	9					
02	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	669	1	2283	3	Y	124	132	0	30
						46	4	136	9					
03	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	738	1	2747	3	Y	130	129	0	31
						57	4	143	9					
04	4080 X	3715	-0-	-365	-0-	788	1	2716	3	Y	149	137	0	43
						47	4	164	9					
05	4216 X	3717	-0-	-499	-0-	835	1	2636	3	Y	158	151	0	50
						72	4	174	9					
06	3750 X	3540	-0-	-210	-0-	701	1	2608	3	Y	134	122	0	62
						84	4	147	9					
FREE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284752 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362														
01	5363 X	1483	-0-	-3880	-0-	258	1	907	3	Y	273	225	0	59
						18	4	300	9					
02	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	242	1	827	3	Y	350	324	0	85
						17	4	385	9					
03	971 X	971	-0-	-0-	-0-	164	1	610	3	Y	167	212	0	40
						13	4	184	9					
04	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	406	1	1399	3	Y	313	262	0	91
						24	4	344	9					
05	1643 N	1164	-0-	-479	-0-	244	1	771	3	Y	116	170	0	37
						21	4	128	9					
06	930 N	874	-0-	-56	-0-	173	1	645	3	Y	32	54	0	15
						21	4	35	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284802 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12576 - 18459														
*01	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	771	1	3103	3	Y	387	381	0	15
						21	4	426	9					
02	9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	1136	1	7603	3	Y	745	746	0	14
						25	4	820	9					
03	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	974	1	7172	3	Y	713	712	0	15
						27	4	784	9					
04	9390 X	8006	-0-	-1384	-0-	930	1	6090	3	Y	888	886	0	17
						9	4	977	9					
05	10602 X	8255	-0-	-2347	-0-	1050	1	6459	3	Y	670	675	0	12
						9	4	737	9					
06	10260 X	4634	-0-	-5626	-0-	587	1	3673	3	Y	332	335	0	9
						9	4	365	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY B UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 284883 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 20979														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
*01	8246 X	3973	-0-	-4273	-0-	730 1	2938 3	285 9	Y	259	257 0			10
02	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	20 4	4191 3	534 9	Y	485	486 0			9
03	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	14 4	3483 3	381 9	Y	346	348 0			7
04	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	473 1	9089 3	560 9	Y	509	506 0			10
05	20191 X	20191	-0-	-0-	-0-	13 4	16723 3	726 9	Y	660	658 0			12
06	12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	2718 1	10285 3	860 9	Y	782	772 0			22
						24 4								
						1643 1								
						25 4								
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 284943 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851														
01	2821 X	1131	-0-	-1690	-0-	108 1	895 3	124 9	Y	113	111 0			2
02	T. A.	1536	-0-	1536	1536	4 4	1193 3	168 9	Y	153	152 0			3
03	T. A.	3502	-0-	3502	5038	173 1	2845 3	174 9	Y	158	158 0			3
04	T. A.	5112	-0-	5112	10150	2 4	4291 3	182 9	Y	165	165 0			3
05	T. A.	4522	-0-	4522	14672	479 1	3645 3	274 9	Y	249	248 0			4
06	16155 X	1483	-0-	-14672	-0-	6 4	1204 3	95 9	Y	86	89 0			1
						182 1								
						2 4								
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 284945 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558														
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-				Y	-0-				-0-
02	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	156 1	1074 3	136 9	Y	124	122 0			2
03	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	2 4	1003 3	124 9	Y	113	113 0			2
04	3000 X	1174	-0-	-1826	-0-	169 1	972 3	57 9	Y	52	53 0			1
05	1519 X	1392	-0-	-127	-0-	2 4	1135 3	69 9	Y	63	63 0			1
06	1470 X	1330	-0-	-140	-0-	186 1	1027 3	146 9	Y	133	132 0			2
						2 4								
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 284946 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013														
01	496 N	181	-0-	-315	-0-	3 1	22 3		Y	142	143 0			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	156 9			Y	-0-	2 0			-0-
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		849 3	239 9	Y	217	213 0			4
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	143 1	946 3	202 9	Y	184	185 0			3
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	1 4	607 3	155 9	Y	141	142 0			2
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	99 1	731 3	153 9	Y	139	139 0			2
						1 4								
						111 1								
						1 4								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
KENNEDY		WELL #: 11H		RRCID -> 284983		COMPL. DATE 01/10/2019		TOTAL DEPTH 12149			
								PERF.12548 - 18373			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	10788 X	6838	-0-	-3950	-0-	378 1	4844 3	Y	1455	1451 0	21
02	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	15 4	1601 9				
03	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	485 1	6105 3	Y	995	998 0	18
04	8670 X	4835	-0-	-3835	-0-	19 4	1095 9				
05	8959 X	2904	-0-	-6055	-0-	210 1	2457 3	Y	1350	1345 0	23
06	8250 X	4907	-0-	-3343	-0-	7 4	1485 9				
						268 1	2960 3	Y	1449	1447 0	25
						13 4	1594 9				
						104 1	1276 3	Y	1384	1378 0	31
						2 4	1522 9				
						324 1	3486 3	Y	987	961 0	57
						11 4	1086 9				

MAY B UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 284987		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 12343		PERF.12725 - 20977	
*01	9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	1833 1	7380 3	Y	664	656 0	25
02	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	49 4	730 9				
03	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	1473 1	9862 3	Y	690	702 0	13
04	11797 X	11797	-0-	-0-	-0-	32 4	759 9				
05	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	1152 1	8475 3	Y	988	980 0	21
06	14462 X	14462	-0-	-0-	-0-	32 4	1087 9				
						1394 1	9128 3	Y	1147	1146 0	22
						13 4	1262 9				
						1486 1	9140 3	Y	1126	1128 0	20
						13 4	1239 9				
						1792 1	11222 3	Y	1292	1276 0	36
						27 4	1421 9				

MAY B UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 285056		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 12348		PERF.12732 - 20857	
*01	7688 X	4627	-0-	-3061	-0-	805 1	3242 3	Y	507	511 0	19
02	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	22 4	558 9				
03	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	931 1	6235 3	Y	764	768 0	15
04	6690 X	308	-0-	-6382	-0-	20 4	840 9				
05	8897 X	23	-0-	-8874	-0-	883 1	6499 3	Y	661	662 0	14
06	8610 X	92	-0-	-8518	-0-	25 4	727 9				
						6 1	38 3	Y	240	249 0	5
						264 9					
						3 3	20 9	Y	18	23 0	-0-
						2 1	11 3	Y	72	70 0	2
						79 9					

DAVILA UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 285060		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 12178		PERF.12520 - 20582	
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6 1	49 3	Y	87	87 0	1
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	96 9					
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3 1	22 3	Y	52	52 0	1
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	57 9					
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	100	99 0	2
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	110 9					
						20 1	137 3	Y	269	267 0	4
						296 9					
						42 1	254 3	Y	198	199 0	3
						218 9					
						29 1	192 3	Y	92	93 0	2
						101 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 285062 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
01	15934 X	12439	-0-	-3495	-0-	1193	1	9872	3	Y	1214	1213	0	17
02	12214 X	12214	-0-	-0-	-0-	39	4	1335	9	Y	1309	1301	0	25
03	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	17	4	1440	9	Y	1061	1066	0	20
04	14749 X	14749	-0-	-0-	-0-	1435	1	8515	3	Y	1444	1440	0	24
05	13516 X	12606	-0-	-910	-0-	13	4	1167	9	Y	1229	1234	0	19
06	13080 X	11307	-0-	-1773	-0-	1681	1	11457	3	Y	1154	1153	0	20
						23	4	1588	9					
						1582	1	9655	3	Y				
						17	4	1352	9					
						1318	1	8704	3	Y				
						16	4	1269	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 285185 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FREE UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 285187 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12740 - 16892														
01	13857 X	7908	-0-	-5949	-0-	1650	1	5803	3	Y	311	388	0	67
02	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	113	4	342	9	Y	247	254	0	60
03	17038 X	17038	-0-	-0-	-0-	1187	1	4051	3	Y	801	670	0	191
04	13410 X	12706	-0-	-704	-0-	81	4	272	9	Y	648	651	0	188
05	13857 X	12842	-0-	-1015	-0-	3367	1	12528	3	Y	680	652	0	216
06	16500 X	12892	-0-	-3608	-0-	262	4	881	9	Y	744	616	0	344
						2661	1	9174	3	Y				
						158	4	713	9					
						2851	1	8999	3	Y				
						244	4	748	9					
						2494	1	9282	3	Y				
						298	4	818	9					
FOSTER UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 285281 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12837 - 18650														
*01	6107 X	5499	-0-	-608	-0-	982	1	3954	3	Y	488	479	0	18
02	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	26	4	537	9	Y	250	263	0	5
03	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	410	1	2745	3	Y	392	389	0	8
04	17183 X	17183	-0-	-0-	-0-	9	4	275	9	Y	817	809	0	16
05	6324 X	3047	-0-	-3277	-0-	1008	1	7416	3	Y	190	203	0	3
06	7140 X	4175	-0-	-2965	-0-	28	4	431	9	Y	233	230	0	6
						2155	1	14109	3	Y				
						20	4	899	9					
						396	1	2439	3	Y				
						3	4	209	9					
						539	1	3372	3	Y				
						8	4	256	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 285301		COMPL. DATE 04/22/2021		TOTAL DEPTH 12628 PERF.12436 - 18472								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	8866 X	7451	-0-	-1415	-0-	1279 1	5148 3	34 4	990 9	Y	900	877 0				34
02	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	724 1	4846 3	16 4	700 9	Y	636	658 0				12
03	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	693 1	5103 3	19 4	459 9	Y	417	420 0				9
04	7350 X	4219	-0-	-3131	-0-	515 1	3371 3	5 4	328 9	Y	298	301 0				6
05	7595 X	4613	-0-	-2982	-0-	595 1	3658 3	5 4	355 9	Y	323	323 0				6
06	7350 X	4542	-0-	-2808	-0-	582 1	3644 3	9 4	307 9	Y	279	277 0				8
FOSTER UNIT		WELL #: 507H		RRCID -> 285305		COMPL. DATE 01/21/2019		TOTAL DEPTH 12575 PERF.13457 - 18468								
*01	7936 X	3670	-0-	-4266	-0-	651 1	2620 3	18 4	381 9	Y	346	342 0				13
02	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	605 1	4052 3	13 4	674 9	Y	613	614 0				12
03	175 X	175	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	161 9		Y	146	155 0				3
04	5790 X	95	-0-	-5695	-0-	1 1	7 3	87 9		Y	79	80 0				2
05	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	1056 1	6498 3	9 4	551 9	Y	501	494 0				9
06	5730 X	1941	-0-	-3789	-0-	240 1	1504 3	4 4	193 9	Y	175	179 0				5
FOSTER UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 285539		COMPL. DATE 01/21/2019		TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366								
*01	6696 X	2746	-0-	-3950	-0-	492 1	1980 3	13 4	261 9	Y	237	228 0				9
02	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	698 1	4672 3	15 4	469 9	Y	426	427 0				8
03	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	616 1	4534 3	17 4	521 9	Y	474	472 0				10
04	6960 X	4182	-0-	-2778	-0-	520 1	3402 3	5 4	255 9	Y	232	237 0				5
05	6479 X	2101	-0-	-4378	-0-	273 1	1679 3	2 4	147 9	Y	134	137 0				2
06	6270 X	4031	-0-	-2239	-0-	524 1	3283 3	8 4	216 9	Y	196	193 0				5
FOSTER UNIT		WELL #: 505H		RRCID -> 285556		COMPL. DATE 01/21/2019		TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393								
*01	868 X	337	-0-	-531	-0-	53 1	213 3	1 4	70 9	Y	64	66 0				2
02	672 X	672	-0-	-0-	-0-	70 1	470 3	2 4	130 9	Y	118	118 0				2
03	667 X	667	-0-	-0-	-0-	64 1	473 3	2 4	128 9	Y	116	116 0				2
04	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	93 1	607 3	1 4	378 9	Y	344	339 0				7
05	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	190 1	1167 3	2 4	1158 9	Y	1053	1041 0				19
06	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	121 1	757 3	2 4	997 9	Y	906	900 0				25

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
FOSTER UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 285564		COMPL. DATE 01/21/2019		TOTAL	DEPTH 12653	PERF.12828	- 18480		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3658 X	3245	-0-	-413	-0-		588 1 2369 3		Y	247	242 0		9
							16 4 272 9						
02	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-		446 1 2986 3		Y	244	248 0		5
							10 4 268 9						
03	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-		403 1 2965 3		Y	237	237 0		5
							11 4 261 9						
04	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-		436 1 2857 3		Y	192	193 0		4
							4 4 211 9						
05	4123 X	3532	-0-	-591	-0-		468 1 2877 3		Y	166	167 0		3
							4 4 183 9						
06	3990 X	1845	-0-	-2145	-0-		241 1 1508 3		Y	84	85 0		2
							4 4 92 9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #: 5H		RRCID -> 285741		COMPL. DATE 12/13/2018		TOTAL	DEPTH 11930	PERF.12060	- 15373		
01	9920 X	7722	-0-	-2198	-0-		1422 1 5473 3		Y	563	567 0		35
							208 4 619 9						
02	DLQ G-10	6181	-0-	6181	6181		1218 1 4224 3		Y	397	399 0		33
							302 4 437 9						
03	14356 X	8175	-0-	-6181	-0-		1587 1 5750 3		Y	466	492 0		7
							325 4 513 9						
04	9840 X	8322	-0-	-1518	-0-		1581 1 6012 3		Y	427	431 0		3
							259 4 470 9						
05	10168 X	42	-0-	-10126	-0-		1 3 41 9		Y	37	40 0		-0-
06	7920 X	4423	-0-	-3497	-0-		863 1 3227 3		Y	226	224 0		2
							84 4 249 9						

NITSCH UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 286204		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL	DEPTH 12723	PERF.12763	- 18437		
01	10757 X	10436	-0-	-321	-0-		2164 1 7610 3		Y	466	481 0		100
							149 4 513 9						
02	166 X	166	-0-	-0-	-0-		2 1 8 3		Y	142	208 0		34
							156 9						
03	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-		1878 1 6988 3		Y	381	324 0		91
							146 4 419 9						
04	12397 X	12397	-0-	-0-	-0-		2619 1 9032 3		Y	536	471 0		156
							156 4 590 9						
05	12089 X	12089	-0-	-0-	-0-		2704 1 8534 3		Y	563	540 0		179
							232 4 619 9						
06	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-		2135 1 7945 3		Y	500	448 0		231
							255 4 550 9						

NITSCH UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 286205		COMPL. DATE 01/10/2020		TOTAL	DEPTH 12811	PERF.12815	- 18394		
01	12679 X	6546	-0-	-6133	-0-		1363 1 4791 3		Y	272	241 0		59
							93 4 299 9						
02	14686 X	14686	-0-	-0-	-0-		3178 1 10844 3		Y	405	366 0		98
							218 4 446 9						
03	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-		1523 1 5666 3		Y	230	273 0		55
							118 4 253 9						
04	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-		2276 1 7847 3		Y	209	203 0		61
							135 4 230 9						
05	16275 X	9718	-0-	-6557	-0-		2260 1 7133 3		Y	119	142 0		38
							194 4 131 9						
06	15750 X	9631	-0-	-6119	-0-		1944 1 7234 3		Y	201	146 0		93
							232 4 221 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																													
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																																																											
KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA															WELL #: 2H															RRCID -> 286293															COMPL. DATE 01/10/2019															TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																			
																																								BALANCE																																		
01	2015 X		-0-		-0-		-2015				-0-														Y		-0-												-0-																																			
02	0 X		-0-		-0-		-0-				-0-														Y		-0-										-0-																																					
03	0 X		-0-		-0-		-0-				-0-														Y		-0-										-0-																																					
04	660 X		-0-		-0-		-660				-0-														Y		-0-										-0-																																					
05	0 X		-0-		-0-		-0-				-0-														Y		-0-										-0-																																					
06	0 X		-0-		-0-		-0-				-0-														Y		-0-										-0-																																					
KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA															WELL #: 7H															RRCID -> 286294															COMPL. DATE 01/10/2019															TOTAL DEPTH 12163 PERF.12662 - 18810														
01	11129 X		5390		-0-		-5739				-0-				345		1		4423		3		Y		553		558		0										8																																			
																14		4		608		9																																																				
02	8756 X		8756		-0-		-0-				-0-				600		1		7546		3		Y		534		532		0										10																																			
																23		4		587		9																																																				
03	7811 X		7811		-0-		-0-				-0-				574		1		6709		3		Y		464		466		0										8																																			
																18		4		510		9																																																				
04	9990 X		8325		-0-		-1665				-0-				646		1		7133		3		Y		468		468		0										8																																			
																31		4		515		9																																																				
05	9703 X		3341		-0-		-6362				-0-				230		1		2834		3		Y		247		249		0										6																																			
																5		4		272		9																																																				
06	9390 X		7701		-0-		-1689				-0-				565		1		6076		3		Y		946		897		0										55																																			
																19		4		1041		9																																																				
KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA															WELL #: 3H															RRCID -> 286316															COMPL. DATE 01/10/2019															TOTAL DEPTH 12198 PERF.12643 - 17707														
01	10447 X		5891		-0-		-4556				-0-				363		1		4649		3		Y		785		788		0												11																																	
																15		4		864		9																																																				
02	7696 X		7696		-0-		-0-				-0-				502		1		6316		3		Y		781		778		0										14																																			
																19		4		859		9																																																				
03	6726 X		6726		-0-		-0-				-0-				467		1		5460		3		Y		713		715		0										12																																			
																15		4		784		9																																																				
04	9180 X		6112		-0-		-3068				-0-				465		1		5139		3		Y		442		446		0										8																																			
																22		4		486		9																																																				
05	9486 X		4133		-0-		-5353				-0-				278		1		3424		3		Y		386		385		0										9																																			
																6		4		425		9																																																				
06	8772 X		8772		-0-		-0-				-0-				681		1		7320		3		Y		680		650		0										39																																			
																23		4		748		9																																																				
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA															WELL #: 1H															RRCID -> 286317															COMPL. DATE 12/13/2018															TOTAL DEPTH 11914 PERF.12173 - 15519														
01	5671 X		5671		-0-		-0-				-0-				1058		1		4071		3		Y		352		362		0												22																																	
																155		4		387		9																																																				
02	5099 X		5099		-0-		-0-				-0-				997		1		3459		3		Y		360		352		0												30																																	
																247		4		396		9																																																				
03	4985 X		4985		-0-		-0-				-0-				949		1		3437		3		Y		368		393		0												5																																	
																194		4		405		9																																																				
04	7590 X		3182		-0-		-4408				-0-				589		1		2242		3		Y		232		235		0												2																																	
																96		4		255		9																																																				
05	7843 X		-0-		-0-		-7843				-0-												Y		-0-		2		0										-0-																																			
06	5490 X		-0-		-0-		-5490				-0-												Y		-0-														-0-																																			
KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA															WELL #: 6H															RRCID -> 286508															COMPL. DATE 01/10/2019															TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514														
01	T. A.		-0-		-0-		-0-				-0-												Y		-0-														-0-																																			
02	T. A.		-0-		-0-		-0-				-0-												Y		-0-		2		0										-0-																																			
03	T. A.		-0-		-0-		-0-				-0-												Y		-0-														-0-																																			
04	T. A.		-0-		-0-		-0-				-0-												Y		-0-														-0-																																			
05	T. A.		-0-		-0-		-0-				-0-												Y		-0-														-0-																																			
06	T. A.		-0-		-0-		-0-				-0-												Y		-0-														-0-																																			

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1200

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC EASLEY UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:		86950 600 525398 11H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
						RRCID ->	286563	COMPL.	DATE	08/14/2019	TOTAL	DEPTH	12664	PERF.	12472	-	17715
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EASLEY UNIT			WELL #:		10H	RRCID ->	286564	COMPL.	DATE	08/15/2019	TOTAL	DEPTH	12697	PERF.	12525	-	18790
01	20646	X	14905	-0-	-5741	-0-	1332	1	11022	3	Y	2280	2266	0			31
							43	4	2508	9							
02	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	661	1	4549	3	Y	738	755	0			14
							8	4	812	9							
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	460	1	2728	3	Y	453	458	0			9
							4	4	498	9							
04	14430	X	3411	-0-	-11019	-0-	368	1	2510	3	Y	480	481	0			8
							5	4	528	9							
05	14911	X	2143	-0-	-12768	-0-	242	1	1480	3	Y	380	382	0			6
							3	4	418	9							
06	14430	X	1997	-0-	-12433	-0-	210	1	1386	3	Y	362	362	0			6
							3	4	398	9							
KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA			WELL #:		8H	RRCID ->	286576	COMPL.	DATE	01/10/2019	TOTAL	DEPTH	12198	PERF.	12665	-	19436
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	104	1	1338	3	Y	162	162	0			2
							4	4	178	9							
02	474	X	474	-0-	-0-	-0-	34	1	426	3	Y	12	14	0			-0-
							1	4	13	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
05	1612	X	29	-0-	-1583	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	7	7	0			-0-
NITSCH UNIT A-B PSA			WELL #:		1H	RRCID ->	286577	COMPL.	DATE	01/11/2020	TOTAL	DEPTH	12053	PERF.	12758	-	18500
01	11997	X	11277	-0-	-720	-0-	2341	1	8232	3	Y	494	523	0			106
							161	4	543	9							
02	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	1887	1	6441	3	Y	369	386	0			89
							129	4	406	9							
03	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	2147	1	7988	3	Y	454	435	0			108
							167	4	499	9							
04	11700	X	10334	-0-	-1366	-0-	2176	1	7502	3	Y	479	448	0			139
							129	4	527	9							
05	12090	X	10618	-0-	-1472	-0-	2355	1	7434	3	Y	570	528	0			181
							202	4	627	9							
06	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	2219	1	8257	3	Y	540	471	0			250
							265	4	594	9							
THREE SISTERS 01			WELL #:		43H	RRCID ->	286619	COMPL.	DATE	08/16/2019	TOTAL	DEPTH	12677	PERF.	12961	-	19700
01	7905	X	6911	-0-	-994	-0-	101	1	5779	3	Y	937	937	0			-0-
							1031	9									
*02	DLQ G-10		4117	-0-	4117	4117	59	1	3416	3	Y	584	584	0			-0-
							642	9									
*03	8426	X	4309	-0-	-4117	-0-	78	1	3638	3	Y	539	539	0			-0-
							593	9									
*04	6690	X	4521	-0-	-2169	-0-	77	1	3765	3	Y	617	617	0			-0-
							679	9									
05	6913	X	5991	-0-	-922	-0-	121	1	5054	3	Y	742	742	0			-0-
							816	9									
06	6690	X	6059	-0-	-631	-0-	123	1	5197	3	Y	672	672	0			-0-
							739	9									

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1201

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA														
WELL #: 1H RRCID -> 286725 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12526 - 16571														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4898 X	4070	-0-	-828	-0-	375 1	3099 3	Y	531	533	0		7
02		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	12 4	584 9						
03		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	239 1	1645 3	Y	436	435	0		8
04		6300 X	3086	-0-	-3214	-0-	3 4	480 9						
05		6510 X	3232	-0-	-3278	-0-	336 1	1993 3	Y	309	311	0		6
06		3930 X	1975	-0-	-1955	-0-	3 4	340 9						
							328 1	2236 3	Y	470	468	0		8
							5 4	517 9						
							386 1	2354 3	Y	444	445	0		7
							4 4	488 9						
							215 1	1421 3	Y	305	307	0		5
							3 4	336 9						
JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 287145 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12586 - 20396														
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 287163 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12594 - 20380														
*01	15934 X	12228	-0-	-3706	-0-	-0-	2184 1	8793 3	Y	1084	1084	0		41
02	16573 X	16573	-0-	-0-	-0-	-0-	59 4	1192 9						
03	18270 X	18270	-0-	-0-	-0-	-0-	1959 1	13112 3	Y	1327	1342	0		26
04	18354 X	18354	-0-	-0-	-0-	-0-	42 4	1460 9						
05	18352 X	18225	-0-	-127	-0-	-0-	1893 1	13935 3	Y	2172	2152	0		46
06	17760 X	17611	-0-	-149	-0-	-0-	53 4	2389 9						
							2126 1	13916 3	Y	2084	2090	0		40
							20 4	2292 9						
							2303 1	14169 3	Y	1575	1587	0		28
							20 4	1733 9						
							2232 1	13973 3	Y	1247	1241	0		34
							34 4	1372 9						
F. JOHNSON-J. TSCHIRHART 10H PSA WELL #: 10H RRCID -> 287170 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12583 - 20318														
*01	17360 X	7846	-0-	-9514	-0-	-0-	1448 1	5829 3	Y	482	499	0		18
02	13131 X	13131	-0-	-0-	-0-	-0-	39 4	530 9						
03	15150 X	15150	-0-	-0-	-0-	-0-	1566 1	10485 3	Y	951	951	0		18
04	14310 X	14242	-0-	-68	-0-	-0-	34 4	1046 9						
05	14787 X	14500	-0-	-287	-0-	-0-	1654 1	12171 3	Y	1163	1156	0		25
06	14670 X	8718	-0-	-5952	-0-	-0-	46 4	1279 9						
							1731 1	11332 3	Y	1057	1061	0		21
							16 4	1163 9						
							1849 1	11377 3	Y	1144	1145	0		20
							16 4	1258 9						
							1093 1	6841 3	Y	697	698	0		19
							17 4	767 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398										
WIEDING-WESTON UNIT			WELL #:		14H	RRCID ->	287294	COMPL. DATE	12/10/2019	TOTAL	DEPTH	12173	PERF.12546	- 18952	
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	
01	27590 X	21213	-0-	-6377	-0-	1413	1	18122	3	Y	1474	1467 0	21		
						57	4	1621	9						
02	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	794	1	9985	3	Y	1288	1285 0	24		
						31	4	1417	9						
03	15218 X	15218	-0-	-0-	-0-	1108	1	12957	3	Y	1015	1022 0	17		
						36	4	1117	9						
04	16500 X	13611	-0-	-2889	-0-	1033	1	11403	3	Y	1024	1023 0	18		
						49	4	1126	9						
05	17050 X	11453	-0-	-5597	-0-	794	1	9780	3	Y	783	783 0	18		
						18	4	861	9						
06	16500 X	15974	-0-	-526	-0-	1244	1	13386	3	Y	1184	1133 0	69		
						42	4	1302	9						
WIEDING-WESTON UNIT			WELL #:		15H	RRCID ->	287295	COMPL. DATE	11/20/2019	TOTAL	DEPTH	12146	PERF.12453	- 19159	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-		
MOBIL C-D-W.WESTON PSA			WELL #:		11H	RRCID ->	287296	COMPL. DATE	12/12/2019	TOTAL	DEPTH	12097	PERF.12496	- 19544	
01	19468 X	417	-0-	-19051	-0-	2	1	32	3	Y	348	348 0	5		
						383	9								
02	13 X	13	-0-	-0-	-0-	1	3	12	9	Y	11	16 0	-0-		
03	24 X	24	-0-	-0-	-0-	2	3	22	9	Y	20	20 0	-0-		
04	16530 X	94	-0-	-16436	-0-	8	1	86	3	Y	-0-	-0-	-0-		
05	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-	-0-	-0-		
06	390 X	38	-0-	-352	-0-	3	3	35	9	Y	32	30 0	2		
WIEDING-WESTON UNIT			WELL #:		16H	RRCID ->	287308	COMPL. DATE	12/13/2019	TOTAL	DEPTH	12136	PERF.12522	- 19226	
01	19747 X	13668	-0-	-6079	-0-	902	1	11572	3	Y	1052	1045 0	15		
						37	4	1157	9						
02	9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	653	1	8221	3	Y	873	872 0	16		
						25	4	960	9						
03	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	395	1	4620	3	Y	339	349 0	6		
						13	4	373	9						
04	16020 X	15640	-0-	-380	-0-	1192	1	13167	3	Y	1113	1100 0	19		
						57	4	1224	9						
05	13671 X	6917	-0-	-6754	-0-	475	1	5852	3	Y	526	533 0	12		
						11	4	579	9						
06	13230 X	3995	-0-	-9235	-0-	315	1	3391	3	Y	253	250 0	15		
						11	4	278	9						
WIEDING-WESTON UNIT			WELL #:		17H	RRCID ->	287309	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	12143	PERF.12508	- 19367	
01	124 X	47	-0-	-77	-0-	1	3	46	9	Y	42	41 0	1		
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	Y	233	230 0	4		
						1	4	256	9						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	20 0	-0-		
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	-0-	-0-		
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	104	1	1282	3	Y	421	412 0	9		
						2	4	463	9						
06	3000 N	13077	-0-	10077	10077	950	1	10223	3	Y	1702	1612 0	99		
						32	4	1872	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 45H RRCID -> 287797 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.13111 - 22367														
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
01	10292 X	8685	-0-	-1607	-0-	123 1	6900 3	Y	1511	1511 0	-0-			
						1662 9								
*02	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	111 1	6281 3	Y	1295	1295 0	-0-			
						1425 9								
03	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	157 1	7094 3	Y	1302	1302 0	-0-			
						1432 9								
*04	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	150 1	7145 3	Y	1459	1459 0	-0-			
						1605 9								
05	8680 X	8522	-0-	-158	-0-	169 1	6961 3	Y	1265	1265 0	-0-			
						1392 9								
06	8400 X	7802	-0-	-598	-0-	155 1	6475 3	Y	1065	1065 0	-0-			
						1172 9								
BARBOZA UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 287802 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12642 - 18165														
01	6014 X	490	-0-	-5524	-0-	82 1	318 3	Y	79	82 0	3			
						3 4	87 9							
02	596 X	596	-0-	-0-	-0-	136 1	454 3	Y	1	4 0	-0-			
						5 4	1 9							
03	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	743 1	2558 3	Y	902	868 0	34			
						10 4	992 9							
04	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	1938 1	6162 3	Y	2088	2036 0	86			
						32 4	2297 9							
05	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	1174 1	3731 3	Y	1265	1305 0	46			
						14 4	1392 9							
06	4170 X	3942	-0-	-228	-0-	724 1	2332 3	Y	782	785 0	43			
						26 4	860 9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 288011 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12140 - 15403														
01	6231 X	4517	-0-	-1714	-0-	823 1	3167 3	Y	370	381 0	23			
						120 4	407 9							
02	DLQ G-10	4378	-0-	4378	4378	839 1	2912 3	Y	381	372 0	32			
						208 4	419 9							
03	8770 X	4392	-0-	-4378	-0-	827 1	2996 3	Y	364	391 0	5			
						169 4	400 9							
04	6240 X	3359	-0-	-2881	-0-	603 1	2293 3	Y	331	334 0	2			
						99 4	364 9							
05	4836 X	3549	-0-	-1287	-0-	666 1	2418 3	Y	292	293 0	1			
						144 4	321 9							
06	4680 X	3335	-0-	-1345	-0-	624 1	2332 3	Y	289	287 0	3			
						61 4	318 9							
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 288015 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12206 - 18929														
01	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	305 1	2526 3	Y	366	362 0	5			
						10 4	403 9							
02	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	218 1	1497 3	Y	204	205 0	4			
						3 4	224 9							
03	251 X	251	-0-	-0-	-0-	33 1	196 3	Y	20	24 0	-0-			
						22 9								
04	3150 X	2132	-0-	-1018	-0-	234 1	1595 3	Y	273	269 0	4			
						3 4	300 9							
05	3255 X	2932	-0-	-323	-0-	371 1	2262 3	Y	268	268 0	4			
						4 4	295 9							
06	3150 X	2573	-0-	-577	-0-	313 1	2065 3	Y	174	175 0	3			
						4 4	191 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	288025	COMPL. DATE	01/07/2018	TOTAL DEPTH	12130	PERF.11952	- 18329
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750 X	6823	-0-	-927	-0-	623 1	5157 3	Y	930	927 0		13
02	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	20 4	1023 9	Y	797	795 0		15
03	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	709 1	4877 3	Y	927	925 0		17
04	7650 X	7041	-0-	-609	-0-	9 4	877 9	Y	1096	1095 0		18
05	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	1020 1	6055 3	Y	1212	1211 0		19
06	7830 X	6716	-0-	-1114	-0-	9 4	1020 9	Y	1038	1039 0		18
						745 1	5080 3	Y				
						10 4	1206 9	Y				
						946 1	5775 3	Y				
						10 4	1333 9	Y				
						732 1	4833 3	Y				
						9 4	1142 9	Y				
MORGAN UNIT		WELL #:		501H	RRCID ->	288026	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL DEPTH	11861	PERF.12581	- 18762
01	3503 X	14	-0-	-3489	-0-	1 3	13 9	Y	12	17 0		1
02	59 X	59	-0-	-0-	-0-	11 1	36 3	Y	11	11 0		1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	12 9		Y	-0-	1 0		-0-
04	2340 X	65	-0-	-2275	-0-	14 1	47 3	Y	4	4 0		-0-
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-	4 9		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	288102	COMPL. DATE	06/24/2018	TOTAL DEPTH	110	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		BARBOZA UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	288627	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL	DEPTH	12681	PERF.	12792	-	17065	
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
01	775 N	573	-0-		-202	-0-				14	1	56	3	Y	457	468	0			19
02	536 N	536	-0-		-0-	-0-				503	9									21
03	464 N	464	-0-		-0-	-0-				36	1	121	3	Y	344	342	0			14
04	1188 N	1188	-0-		-0-	-0-				1	4	378	9							16
05	589 N	431	-0-		-158	-0-				13	1	45	3	Y	369	376	0			12
06	450 N	409	-0-		-41	-0-				406	9									19
										179	1	567	3	Y	399	397	0			
										3	4	439	9							
										14	1	45	3	Y	338	342	0			
										372	9									
										8	1	25	3	Y	342	335	0			
										376	9									
ELIZONDO 01																				
						WELL #:		03H	RRCID ->	288631	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL	DEPTH	13132	PERF.	13347	-	17376	
*11	30 N	11	-0-		-19	-0-				10	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	31 N	20	-0-		-11	-0-				11	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
01	16 N	16	-0-		-0-	-0-				9	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-		-0-	-0-				9	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*04	30 N	6	-0-		-24	-0-				6	3			Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
06	11 N	-0-	-0-		-11	-0-								Y	-0-					-0-
ELIZONDO 01																				
						WELL #:		04H	RRCID ->	288632	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL	DEPTH	13222	PERF.	13385	-	17427	
*11	693 N	693	-0-		-0-	-0-				351	3	342	9	Y	311	311	0			-0-
12	2424 N	2424	-0-		-0-	-0-				1910	3	514	9	Y	467	467	0			-0-
01	377 N	377	-0-		-0-	-0-				237	3	140	9	Y	127	127	0			-0-
*02	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
03	1656 X	1656	-0-		-0-	-0-				1253	3	403	9	Y	366	366	0			-0-
*04	2340 X	208	-0-		-2132	-0-				186	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
*05	2418 X	205	-0-		-2213	-0-				195	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
06	1590 X	260	-0-		-1330	-0-				172	3	88	9	Y	80	80	0			-0-
ELIZONDO 01																				
						WELL #:		06H	RRCID ->	288634	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL	DEPTH	13236	PERF.	13446	-	17400	
*11	990 X	201	-0-		-789	-0-				40	3	161	9	Y	146	146	0			-0-
12	434 X	196	-0-		-238	-0-				124	3	72	9	Y	65	65	0			-0-
01	434 X	3	-0-		-431	-0-				1	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
03	690 N	690	-0-		-0-	-0-				431	3	259	9	Y	235	235	0			-0-
*04	33 N	33	-0-		-0-	-0-				25	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
06	660 N	-0-	-0-		-660	-0-								Y	-0-					-0-
ELIZONDO 01																				
						WELL #:		05H	RRCID ->	288639	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL	DEPTH	13268	PERF.	13437	-	17530	
*11	734 N	734	-0-		-0-	-0-				320	3	414	9	Y	376	376	0			-0-
12	1380 N	1380	-0-		-0-	-0-				1000	3	380	9	Y	345	345	0			-0-
01	285 N	285	-0-		-0-	-0-				186	3	99	9	Y	90	90	0			-0-
*02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
03	846 N	846	-0-		-0-	-0-				639	3	207	9	Y	188	188	0			-0-
*04	270 N	2	-0-		-268	-0-				2	3			Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
06	810 N	-0-	-0-		-810	-0-								Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 3H RRCID -> 288668 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12429 - 19397														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	15283 X	9149	-0-	-6134	-0-	1677 245 4	1 4	6454 773 9	3 Y	703	716 0			44
02	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	1448 359 4	1 4	5024 666 9	3 Y	605	598 0			51
03	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	1354 277 4	1 4	4906 721 9	3 Y	655	697 0			9
04	10410 X	7150	-0-	-3260	-0-	1247 204 4	1 4	4741 958 9	3 Y	871	874 0			6
05	10757 X	8512	-0-	-2245	-0-	1533 330 4	1 4	5564 1085 9	3 Y	986	987 0			5
06	8850 X	8804	-0-	-46	-0-	1543 150 4	1 4	5769 1342 9	3 Y	1220	1214 0			11
DAVIS 01														
WELL #: 11H RRCID -> 288673 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13245 - 17273														
*11	5700 X	5398	-0-	-302	-0-	216 872 9	1 9	4310 239 1	3 Y	793	793 0			-0-
12	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	781 186 1	9 1	4516 2756 3	3 Y	710	710 0			-0-
01	5580 X	3368	-0-	-2212	-0-	426 265 1	9 1	2756 4341 3	3 Y	387	387 0			-0-
*02	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	821 234 1	9 1	4341 3837 3	3 Y	746	746 0			-0-
03	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	724 185 1	9 1	3837 3725 3	3 Y	658	658 0			-0-
*04	5400 X	4528	-0-	-872	-0-	618 201 1	9 1	3725 3583 3	3 Y	562	562 0			-0-
*05	5952 X	4681	-0-	-1271	-0-	897 172 1	9 1	3583 3289 3	3 Y	815	815 0			-0-
06	5760 X	4185	-0-	-1575	-0-	724 172 1	9 1	3289 3289 3	3 Y	658	658 0			-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 4H RRCID -> 288702 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12473 - 19526														
01	7347 X	7207	-0-	-140	-0-	1085 158 4	1 4	4175 1789 9	3 Y	1626	1625 0			102
02	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	1214 301 4	1 4	4211 1789 9	3 Y	1626	1592 0			136
03	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	1209 247 4	1 4	4381 1614 9	3 Y	1467	1582 0			21
04	10740 X	5553	-0-	-5187	-0-	834 136 4	1 4	3173 1410 9	3 Y	1282	1295 0			8
05	9300 X	7465	-0-	-1835	-0-	1209 261 4	1 4	4388 1607 9	3 Y	1461	1462 0			7
06	8040 X	7721	-0-	-319	-0-	1253 122 4	1 4	4685 1661 9	3 Y	1510	1503 0			14
FOSTER UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 288703 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12923 - 18619														
*01	8401 X	2416	-0-	-5985	-0-	399 11 4	1 4	1607 399 9	3 Y	363	362 0			14
02	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	642 14 4	1 4	4297 400 9	3 Y	364	371 0			7
03	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	374 10 4	1 4	2751 639 9	3 Y	581	576 0			12
04	6630 X	5483	-0-	-1147	-0-	654 6 4	1 4	4283 540 9	3 Y	491	493 0			10
05	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	825 7 4	1 4	5076 587 9	3 Y	534	535 0			9
06	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	887 13 4	1 4	5554 560 9	3 Y	509	504 0			14

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FOSTER UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 288719 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12835 - 18724														
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
*01	3813 X	3285	-0-	-528	-0-	556 1	2239 3	Y		432	430 0			16
02	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	15 4	475 9							
03	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	305 1	2041 3	Y		418	426 0			8
04	3240 X	2079	-0-	-1161	-0-	7 4	460 9							
05	3348 X	2598	-0-	-750	-0-	289 1	2126 3	Y		524	521 0			11
06	3240 X	2501	-0-	-739	-0-	8 4	576 9							
						218 1	1429 3	Y		391	394 0			8
						2 4	430 9							
						295 1	1817 3	Y		439	439 0			8
						3 4	483 9							
						284 1	1775 3	Y		398	395 0			11
						4 4	438 9							
KOWALIK 228-1R														
WELL #: 5H RRCID -> 288734 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11860 - 15989														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	T. A.	666	-0-	666	666	64 1	440 3	Y		146	143 0			3
						1 4	161 9							
03	T. A.	610	-0-	610	1276	77 1	454 3	Y		71	73 0			1
						1 4	78 9							
04	T. A.	5350	-0-	5350	6626	519 1	3538 3	Y		1169	1151 0			19
						7 4	1286 9							
05	T. A.	2987	-0-	2987	9613	296 1	1806 3	Y		802	809 0			12
						3 4	882 9							
06	10408 X	795	-0-	-9613	-0-	71 1	467 3	Y		233	241 0			4
						1 4	256 9							
FOSTER UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 288783 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12901 - 18682														
*01	3100 N	3702	-0-	602	602	647 1	2605 3	Y		394	385 0			15
						17 4	433 9							
*02	2249 N	1647	-0-	-602	-0-	174 1	1165 3	Y		276	286 0			5
						4 4	304 9							
03	3100 N	4761	-0-	1661	1661	500 1	3683 3	Y		513	507 0			11
						14 4	564 9							
04	4576 X	2915	-0-	-1661	-0-	322 1	2111 3	Y		435	438 0			8
						3 4	479 9							
05	2759 X	1153	-0-	-1606	-0-	140 1	859 3	Y		139	145 0			2
						1 4	153 9							
06	2670 X	25	-0-	-2645	-0-	2 3	23 9	Y		21	22 0			1
SCR G-MOBIL C SA														
WELL #: 1H RRCID -> 288798 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12462 - 18752														
01	8556 X	5239	-0-	-3317	-0-	902 1	3470 3	Y		668	666 0			42
						132 4	735 9							
02	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	1001 1	3471 3	Y		682	667 0			57
						248 4	750 9							
03	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	361 1	1308 3	Y		326	378 0			5
						74 4	359 9							
04	6090 X	6049	-0-	-41	-0-	1047 1	3982 3	Y		772	772 0			5
						171 4	849 9							
05	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	1191 1	4322 3	Y		981	981 0			5
						257 4	1079 9							
06	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	1149 1	4297 3	Y		987	983 0			9
						112 4	1086 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HAVEMAN TRUST 01														
WELL #: 3H RRCID -> 288863 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13543 - 20064														
M	ALLOW 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
*11	14880 X	13658	-0-	-1222	-0-	610 905 9	1 12143 3	Y	823	823 0	-0-			
12	15376 X	15032	-0-	-344	-0-	708 954 9	1 13370 3	Y	867	867 0	-0-			
01	15691 X	15691	-0-	-0-	-0-	951 663 9	1 14077 3	Y	603	603 0	-0-			
*02	12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	682 914 9	1 11143 3	Y	831	831 0	-0-			
03	12407 X	12407	-0-	-0-	-0-	670 771 9	1 10966 3	Y	701	701 0	-0-			
*04	14785 X	14785	-0-	-0-	-0-	671 624 9	1 13490 3	Y	567	567 0	-0-			
*05	16126 X	16126	-0-	-0-	-0-	811 912 9	1 14403 3	Y	829	829 0	-0-			
06	21046 X	21046	-0-	-0-	-0-	1008 782 9	1 19256 3	Y	711	711 0	-0-			
FOSTER UNIT WELL #: 504H RRCID -> 289222 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12707 PERF.13048 - 18478														
*01	10695 X	2848	-0-	-7847	-0-	542 15 4	1 2184 3 107 9	Y	97	93 0	4			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 0	-0-			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			Y	-0-		-0-			
05	2914 X	68	-0-	-2846	-0-	1 63 9	1 4 3	Y	57	56 0	1			
06	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	760 11 4	1 4756 3 46 9	Y	42	42 0	1			
FOSTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289223 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12867 - 18812														
*01	9765 X	3997	-0-	-5768	-0-	791 21 4	1 3183 3 2 9	Y	2	17 0	-0-			
02	12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	1645 36 4	1 11014 3	Y	-0-		-0-			
03	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	1418 40 4	1 10433 3	Y	-0-		-0-			
04	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	1430 13 4	1 9360 3	Y	-0-		-0-			
05	12400 X	11088	-0-	-1312	-0-	1547 13 4	1 9517 3 11 9	Y	10	10 0	-0-			
06	12000 X	7203	-0-	-4797	-0-	981 15 4	1 6141 3 66 9	Y	60	58 0	2			
HOLLMAN UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289273 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12381 - 19094														
01	4588 X	1724	-0-	-2864	-0-	158 5 4	1 1307 3 254 9	Y	231	231 0	3			
02	DLQ G-10	147	-0-	147	147	2 129 9	1 16 3	Y	117	118 0	2			
03	2142 X	1995	-0-	-147	-0-	242 2 4	1 1434 3 317 9	Y	288	285 0	5			
04	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	499 7 4	1 3400 3 661 9	Y	601	596 0	10			
05	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	474 5 4	1 2895 3 572 9	Y	520	522 0	8			
06	1920 X	1756	-0-	-164	-0-	186 2 4	1 1226 3 342 9	Y	311	314 0	5			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 289274 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12355 - 20143														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01	4092 X	1435	-0-	-2657	-0-	110 4	1 4	911 410	3 9	Y	373	374 0	5	
02	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	164 2	1 4	1127 341	3 9	Y	310	309 0	6	
03	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	105 1	1 4	622 333	3 9	Y	303	303 0	6	
04	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	266 1	1 4	1815 779	3 9	Y	708	702 0	12	
05	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	215 1	1 4	1314 618	3 9	Y	562	565 0	9	
06	1740 X	133	-0-	-1607	-0-	2 1	1 4	10 3	Y	110	117 0	2		
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 289275 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590														
01	1891 X	1581	-0-	-310	-0-	140 5	1 4	1154 282	3 9	Y	256	253 0	4	
02	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	107 1	1 4	735 165	3 9	Y	150	151 0	3	
03	562 X	562	-0-	-0-	-0-	65 1	1 4	385 111	3 9	Y	101	102 0	2	
04	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	184 3	1 4	1257 391	3 9	Y	355	351 0	6	
05	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	175 2	1 4	1069 365	3 9	Y	332	333 0	5	
06	1530 X	452	-0-	-1078	-0-	48 1	1 4	318 85	3 9	Y	77	81 0	1	
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 6H RRCID -> 289484 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12876 - 19129														
01	1922 X	862	-0-	-1060	-0-	235 38	1 4	473 116	3 9	Y	105	171 0	-0-	
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	9 1	1 4	244 39	3 9	Y	35	9 0	26	
03	3100 N	6914	-0-	3814	3814	192 18	1 4	4520 2184	3 9	Y	1985	1975 0	36	
04	3000 N	6298	-0-	3298	7112	204 24	1 4	4388 1682	3 9	Y	1529	1542 0	23	
05	3100 N	3537	-0-	437	7549	127 13	1 4	2590 807	3 9	Y	734	739 0	18	
06	10397 X	2848	-0-	-7549	-0-	92 10	1 4	2095 651	3 9	Y	592	601 0	9	
DAVIS 01														
WELL #: 08H RRCID -> 289503 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13402 - 16987														
*11	5130 X	5038	-0-	-92	-0-	208 674	1 9	4156 3218	3 3	Y	613	613 0	-0-	
12	5301 X	3911	-0-	-1390	-0-	170 523	1 9	3218 1314	3 3	Y	475	475 0	-0-	
01	5270 X	1776	-0-	-3494	-0-	88 374	1 9	1314 275	3 3	Y	340	340 0	-0-	
*02	886 X	886	-0-	-0-	-0-	16 595	1 9	275 2774	3 3	Y	541	541 0	-0-	
03	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	169 539	1 9	2774 1844	3 3	Y	490	490 0	-0-	
*04	5040 X	2558	-0-	-2482	-0-	92 622	1 9	1844 1736	3 3	Y	565	565 0	-0-	
*05	3906 X	2551	-0-	-1355	-0-	97 718	1 9	1736 1255	3 3	Y	653	653 0	-0-	
06	3360 X	1758	-0-	-1602	-0-	66 437	1 9	1255 397	3 3	Y	397	397 0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398																
DAVIS 01			WELL #: 09H		RRCID -> 289505		COMPL. DATE 11/18/2019		TOTAL DEPTH 13262		PERF.13275 - 16848								
M	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	
*11	6240 X	6096	-0-	-144	-0-		271	1	5398	3	Y		388	388	0			-0-	
12	6448 X	6125	-0-	-323	-0-		427	9	5358	3	Y		439	439	0			-0-	
01	6882 X	1842	-0-	-5040	-0-		284	1	1471	3	Y		247	247	0			-0-	
*02	392 X	392	-0-	-0-	-0-		483	9	192	3	Y		171	171	0			-0-	
03	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-		99	1	3449	3	Y		282	282	0			-0-	
*04	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-		272	9	5249	3	Y		659	659	0			-0-	
*05	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-		12	1	6247	3	Y		701	701	0			-0-	
06	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-		188	9	5437	3	Y		589	589	0			-0-	
							211	1											
							310	9											
							261	1											
							725	9											
							351	1											
							771	9											
							284	1											
							648	9											
DAVIS 01			WELL #: 10H		RRCID -> 289506		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL DEPTH 13318		PERF.13316 - 17118								
*11	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-		239	1	4766	3	Y		452	452	0			-0-	
12	5611 X	4668	-0-	-943	-0-		497	9	4025	3	Y		391	391	0			-0-	
01	5487 X	2761	-0-	-2726	-0-		213	1	2360	3	Y		220	220	0			-0-	
*02	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-		430	9	1297	3	Y		384	384	0			-0-	
03	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-		159	1	3714	3	Y		343	343	0			-0-	
*04	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-		242	9	5975	3	Y		732	732	0			-0-	
*05	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-		79	1	5089	3	Y		788	788	0			-0-	
06	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-		422	9	4499	3	Y		405	405	0			-0-	
							227	1											
							377	9											
							297	1											
							805	9											
							286	1											
							867	9											
							235	1											
							446	9											
REYNOLDS GAS UNIT 1			WELL #: 4H		RRCID -> 289564		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 12970		PERF.13008 - 19414								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-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-	
REYNOLDS GAS UNIT 1			WELL #: 2H		RRCID -> 289565		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 12995		PERF.13060 - 18281								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-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-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 7H RRCID -> 289566 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12894 - 19420														
M 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
01	1860 X	1302	-0-	-558	-0-	303 1	609 3	49 4	Y	310	436 0			-0-
02	DLQ G-10	652	-0-	652	652	19 1	542 3	2 4	Y	81	20 0			61
03	7337 X	6685	-0-	-652	-0-	194 1	4585 3	19 4	Y	1715	1745 0			31
04	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	161 1	3466 3	19 4	Y	1264	1276 0			19
05	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	164 1	3352 3	17 4	Y	1015	1009 0			25
06	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	138 1	3136 3	15 4	Y	916	928 0			13
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 8H RRCID -> 289567 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12995 - 19420														
01	2728 X	1666	-0-	-1062	-0-	455 1	914 3	73 4	Y	204	276 0			-0-
02	DLQ G-10	673	-0-	673	673	22 1	607 3	3 4	Y	37	9 0			28
03	4829 X	4156	-0-	-673	-0-	134 1	3171 3	13 4	Y	762	776 0			14
04	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	67 1	1432 3	8 4	Y	470	477 0			7
05	2697 X	2495	-0-	-202	-0-	92 1	1868 3	9 4	Y	478	473 0			12
06	2610 X	2121	-0-	-489	-0-	70 1	1592 3	8 4	Y	410	416 0			6
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 3H RRCID -> 289745 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13189 - 17741														
01	744 X	90	-0-	-654	-0-	6 1	11 3	1 4	Y	65	147 0			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
HAVEMAN TRUST 01														
WELL #: 4H RRCID -> 289824 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13553 - 20075														
*11	6360 X	3840	-0-	-2520	-0-	173 1	3444 3	223 9	Y	203	203 0			-0-
12	6355 X	3828	-0-	-2527	-0-	183 1	3449 3	196 9	Y	178	178 0			-0-
01	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	333 1	4932 3	257 9	Y	234	234 0			-0-
*02	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	295 1	4833 3	421 9	Y	383	383 0			-0-
03	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	274 1	4491 3	504 9	Y	458	458 0			-0-
*04	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	382 1	7672 3	319 9	Y	290	290 0			-0-
*05	10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	509 1	9041 3	702 9	Y	638	638 0			-0-
06	11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	565 1	10799 3	108 9	Y	98	98 0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC																						
HAVEMAN TRUST 01																						
WELL #: 5HR RRCID -> 289836												COMPL. DATE 03/20/2020				TOTAL DEPTH 13512 PERF.13532 - 20017						
M O	ALLOW 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						
*11	3780 X	3315	-0-	-465	-0-	142	1	2823	3	Y	318	318	0			-0-						
12	3875 X	3494	-0-	-381	-0-	350	9	2962	3	Y	341	341	0			-0-						
01	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	157	1	3324	3	Y	339	339	0			-0-						
*02	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	375	9	4713	3	Y	293	293	0			-0-						
03	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	224	1	2783	3	Y	484	484	0			-0-						
*04	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	373	9	6355	3	Y	310	310	0			-0-						
*05	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	288	1	6818	3	Y	304	304	0			-0-						
06	11354 X	11354	-0-	-0-	-0-	322	9	10496	3	Y	280	280	0			-0-						
						170	1															
						532	9															
						316	1															
						341	9															
						384	1															
						334	9															
						550	1															
						308	9															
HAVEMAN TRUST 01												WELL #: 5H RRCID -> 289842				COMPL. DATE 01/11/2020				TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
06	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		
*11	237114 X	18593	-0-	-218521	-0-	328	1	16002	3	Y	2057	2057	0			-0-						
12	107663 X	15572	-0-	-92091	-0-	2263	9	13296	3	Y	1787	1787	0			-0-						
01	107663 X	16126	-0-	-91537	-0-	310	1	14146	3	Y	1503	1503	0			-0-						
*02	97244 X	11530	-0-	-85714	-0-	1966	9	9910	3	Y	1274	1274	0			-0-						
03	21483 X	11925	-0-	-9558	-0-	327	1	10285	3	Y	1235	1235	0			-0-						
*04	18600 X	10763	-0-	-7837	-0-	1653	9	9328	3	Y	1046	1046	0			-0-						
*05	16151 X	10254	-0-	-5897	-0-	219	1	8921	3	Y	970	970	0			-0-						
06	15600 X	7580	-0-	-8020	-0-	1401	9	6472	3	Y	845	845	0			-0-						
						284	1															
						1151	9															
						266	1															
						1067	9															
						178	1															
						930	9															
RIDLEY FARMS 01												WELL #: 04H RRCID -> 289845				COMPL. DATE 04/16/2021				TOTAL DEPTH 13323 PERF.13399 - 19619		
*11	18090 X	15474	-0-	-2616	-0-	262	1	12795	3	Y	2197	2197	0			-0-						
12	19034 X	16193	-0-	-2841	-0-	2417	9	13310	3	Y	2338	2338	0			-0-						
01	19034 X	10898	-0-	-8136	-0-	311	1	9107	3	Y	1436	1436	0			-0-						
*02	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	2572	9	7951	3	Y	807	807	0			-0-						
03	9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	211	1	8480	3	Y	932	932	0			-0-						
*04	15420 X	10726	-0-	-4694	-0-	1580	9	8735	3	Y	1568	1568	0			-0-						
*05	15934 X	10813	-0-	-5121	-0-	176	1	9108	3	Y	1303	1303	0			-0-						
06	10560 X	10465	-0-	-95	-0-	888	9	9419	3	Y	715	715	0			-0-						
						231	1															
						1025	9															
						266	1															
						1725	9															
						272	1															
						1433	9															
						259	1															
						787	9															

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 05H RRCID -> 289846 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13344 - 19325														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0							AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*11	20710	X	20710	-0-	-0-	-0-	402	1	19593	3	Y	650	650	0
12	25358	X	19159	-0-	-6199	-0-	715	9						-0-
01	25358	X	18717	-0-	-6641	-0-	406	1	17368	3	Y	1259	1259	0
*02	DLQ	G-10	16546	-0-	16546	16546	1385	9						-0-
*03	35467	X	18921	-0-	-16546	-0-	396	1	17076	3	Y	1132	1132	0
*04	20730	X	17072	-0-	-3658	-0-	1245	9						-0-
*05	19158	X	17752	-0-	-1406	-0-	338	1	15291	3	Y	834	834	0
06	18994	X	18994	-0-	-0-	-0-	917	9						-0-
							458	1	16785	3	Y	1525	1525	0
							1678	9						-0-
							470	1	15441	3	Y	1055	1055	0
							1161	9						-0-
							461	1	15448	3	Y	1675	1675	0
							1843	9						-0-
							432	1	15745	3	Y	2561	2561	0
							2817	9						-0-
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 06H RRCID -> 289847 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13422 - 19174														
*11	13860	X	11302	-0-	-2558	-0-	202	1	9865	3	Y	1123	1123	0
12	14322	X	10821	-0-	-3501	-0-	1235	9						-0-
01	14322	X	10189	-0-	-4133	-0-	213	1	9143	3	Y	1332	1332	0
*02	DLQ	G-10	9677	-0-	9677	9677	1465	9						-0-
*03	19478	X	9801	-0-	-9677	-0-	185	1	7995	3	Y	1826	1826	0
*04	11310	X	9401	-0-	-1909	-0-	2009	9						-0-
*05	10819	X	9147	-0-	-1672	-0-	175	1	7928	3	Y	1431	1431	0
06	10380	X	9130	-0-	-1250	-0-	1574	9						-0-
							229	1	8409	3	Y	1057	1057	0
							1163	9						-0-
							244	1	8015	3	Y	1038	1038	0
							1142	9						-0-
							239	1	8013	3	Y	814	814	0
							895	9						-0-
							223	1	8108	3	Y	726	726	0
							799	9						-0-
SMOLIK 01														
WELL #: 04H RRCID -> 289996 COMPL. DATE 02/19/2021 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13147 - 18842														
*11	9180	X	8768	-0-	-412	-0-	519	1	7326	3	Y	839	839	0
12	9486	X	8344	-0-	-1142	-0-	923	9						-0-
01	9424	X	8251	-0-	-1173	-0-	523	1	6979	3	Y	765	765	0
*02	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	842	9						-0-
03	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	213	1	7223	3	Y	741	741	0
*04	8310	X	7580	-0-	-730	-0-	815	9						-0-
*05	8587	X	7840	-0-	-747	-0-	645	1	6919	3	Y	1073	1073	0
06	8310	X	7409	-0-	-901	-0-	1180	9						-0-
							539	1	7025	3	Y	976	976	0
							1074	9						-0-
							202	1	6278	3	Y	1000	1000	0
							1100	9						-0-
							102	1	6376	3	Y	1238	1238	0
							1362	9						-0-
							93	1	6008	3	Y	1189	1189	0
							1308	9						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
SMOLIK 01		WELL #:		05H	RRCID ->	290084	COMPL.	DATE 02/20/2021	TOTAL	DEPTH 12929	PERF.13092	- 18786	
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	
*11	8220 X	7467	-0-	-753	-0-	392 1 1541 9	5534 3	Y	1401	1401 0		-0-	
12	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	489 1 2385 9	6539 3	Y	2168	2168 0		-0-	
01	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	183 1 2346 9	6201 3	Y	2133	2133 0		-0-	
*02	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	560 1 1948 9	6016 3	Y	1771	1771 0		-0-	
03	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	543 1 1381 9	7080 3	Y	1255	1255 0		-0-	
*04	9030 X	7831	-0-	-1199	-0-	203 1 1306 9	6322 3	Y	1187	1187 0		-0-	
*05	9331 X	7884	-0-	-1447	-0-	97 1 1717 9	6070 3	Y	1561	1561 0		-0-	
06	9030 X	7477	-0-	-1553	-0-	90 1 1592 9	5795 3	Y	1447	1447 0		-0-	
SMOLIK 01		WELL #:		06H	RRCID ->	290085	COMPL.	DATE 02/20/2021	TOTAL	DEPTH 13004	PERF.13217	- 19110	
*11	6960 X	6506	-0-	-454	-0-	308 1 1838 9	4360 3	Y	1671	1671 0		-0-	
12	7192 X	5106	-0-	-2086	-0-	279 1 1101 9	3726 3	Y	1001	1001 0		-0-	
01	6789 X	6372	-0-	-417	-0-	144 1 1345 9	4883 3	Y	1223	1223 0		-0-	
*02	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	313 1 2131 9	3380 3	Y	1937	1937 0		-0-	
03	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	323 1 1528 9	4217 3	Y	1389	1389 0		-0-	
*04	6510 X	4288	-0-	-2222	-0-	92 1 1327 9	2869 3	Y	1206	1206 0		-0-	
*05	6386 X	5562	-0-	-824	-0-	58 1 1873 9	3631 3	Y	1703	1703 0		-0-	
06	6180 X	5117	-0-	-1063	-0-	64 1 888 9	4165 3	Y	807	807 0		-0-	
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #:		9H	RRCID ->	290092	COMPL.	DATE 07/26/2014	TOTAL	DEPTH 12980	PERF.13138	- 19381	
01	6107 X	1534	-0-	-4573	-0-	401 1 65 4	806 3	Y	238	334 0		-0-	
02	422 X	422	-0-	-0-	-0-	13 1 2 4	357 3	Y	45	11 0		34	
03	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	201 1 19 4	4735 3	Y	1158	1171 0		21	
04	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	156 1 18 4	3361 3	Y	459	473 0		7	
05	3751 X	3697	-0-	-54	-0-	147 1 15 4	3006 3	Y	481	476 0		12	
06	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	141 1 15 4	3199 3	Y	566	570 0		8	

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
SMOLIK 01				WELL #: 07H		RRCID -> 290094		COMPL. DATE 02/14/2024		TOTAL DEPTH 12951 PERF.13178 - 18745			
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
*11	9480 X	8203	-0-	-1277	-0-	463	1	6537	3	Y	1094	1094	0
						1203	9						-0-
12	9796 X	7950	-0-	-1846	-0-	479	1	6394	3	Y	979	979	0
						1077	9						-0-
01	9238 X	8368	-0-	-870	-0-	198	1	6729	3	Y	1310	1310	0
						1441	9						-0-
*02	DLQ G-10	10409	-0-	10409	10409	782	1	8404	3	Y	1112	1112	0
						1223	9						-0-
*03	18088 X	7679	-0-	-10409	-0-	504	1	6548	3	Y	570	570	0
						627	9						-0-
*04	7230 X	6616	-0-	-614	-0-	183	1	5672	3	Y	692	692	0
						761	9						-0-
*05	7471 X	6749	-0-	-722	-0-	91	1	5665	3	Y	903	903	0
						993	9						-0-
06	7230 X	5849	-0-	-1381	-0-	84	1	5420	3	Y	314	314	0
						345	9						-0-
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C				WELL #: 12H		RRCID -> 290444		COMPL. DATE 05/22/2022		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12263 - 22413			
*11	21210 X	17464	-0-	-3746	-0-	2397	1	13428	3	Y	1465	1461	0
						27	4	1612	9				27
12	20987 X	17130	-0-	-3857	-0-	2294	1	13245	3	Y	1421	1421	0
						28	4	1563	9				27
01	19406 X	17706	-0-	-1700	-0-	2445	1	13468	3	Y	1539	1536	0
						100	4	1693	9				30
02	16138 X	16138	-0-	-0-	-0-	2382	1	12144	3	Y	1279	1280	0
						205	4	1407	9				29
03	16563 X	16563	-0-	-0-	-0-	2419	1	12721	3	Y	1269	1270	0
						27	4	1396	9				28
04	17520 X	16005	-0-	-1515	-0-	2571	1	12030	3	Y	1234	1234	0
						47	4	1357	9				28
05	17856 X	16014	-0-	-1842	-0-	2794	1	11789	3	Y	1270	1268	0
						34	4	1397	9				30
06	17280 X	14980	-0-	-2300	-0-	2768	1	10864	3	Y	1165	1163	0
						66	4	1282	9				32
FRANKE-FOSTER-PATINO SA11				WELL #: 11H		RRCID -> 290455		COMPL. DATE 10/11/2021		TOTAL DEPTH 12513 PERF.13152 - 20913			
*01	17763 X	14333	-0-	-3430	-0-	2482	1	9990	3	Y	1631	1610	0
						67	4	1794	9				62
02	16187 X	16187	-0-	-0-	-0-	1857	1	12431	3	Y	1690	1719	0
						40	4	1859	9				33
03	17025 X	17025	-0-	-0-	-0-	1787	1	13153	3	Y	1850	1844	0
						50	4	2035	9				39
04	16660 X	16660	-0-	-0-	-0-	1971	1	12902	3	Y	1607	1615	0
						19	4	1768	9				31
05	17918 X	17225	-0-	-693	-0-	2144	1	13192	3	Y	1700	1701	0
						19	4	1870	9				30
06	17340 X	16354	-0-	-986	-0-	2009	1	12577	3	Y	1580	1566	0
						30	4	1738	9				44

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE-FOSTER-PATINO SA10														
WELL #: 10H RRCID -> 290456 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13152 - 20487														
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
*01	11656 X	9079	-0-	-2577	-0-	-0-	1631	1	6564	3	Y	764	760	0
							44	4	840	9				29
02	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	1	8186	3	Y	798	812	0
							26	4	878	9				15
03	11410 X	11410	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	1	9142	3	Y	901	897	0
							35	4	991	9				19
04	10890 X	10625	-0-	-265	-0-	-0-	1293	1	8464	3	Y	778	782	0
							12	4	856	9				15
05	11408 X	10764	-0-	-644	-0-	-0-	1402	1	8628	3	Y	656	659	0
							12	4	722	9				12
06	11040 X	10784	-0-	-256	-0-	-0-	1363	1	8535	3	Y	786	776	0
							21	4	865	9				22
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA B WELL #: 11H RRCID -> 290471 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12310 - 23017														
*11	21990 X	17774	-0-	-4216	-0-	-0-	2362	1	13233	3	Y	1956	1947	0
							27	4	2152	9				36
12	21700 X	17855	-0-	-3845	-0-	-0-	2316	1	13371	3	Y	1945	1945	0
							28	4	2140	9				36
01	20398 X	17760	-0-	-2638	-0-	-0-	2392	1	13176	3	Y	1904	1903	0
							98	4	2094	9				37
02	15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	-0-	2191	1	11166	3	Y	1657	1656	0
							189	4	1823	9				38
03	16497 X	16497	-0-	-0-	-0-	-0-	2321	1	12203	3	Y	1770	1770	0
							26	4	1947	9				38
04	17820 X	15111	-0-	-2709	-0-	-0-	2429	1	11365	3	Y	1157	1168	0
							44	4	1273	9				27
05	17856 X	15179	-0-	-2677	-0-	-0-	2673	1	11278	3	Y	1086	1087	0
							33	4	1195	9				26
06	17190 X	11533	-0-	-5657	-0-	-0-	2157	1	8466	3	Y	780	785	0
							52	4	858	9				21
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA A WELL #: 10H RRCID -> 290479 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12232 - 22416														
*11	29520 X	24057	-0-	-5463	-0-	-0-	3244	1	18171	3	Y	2368	2365	0
							37	4	2605	9				44
12	28706 X	23621	-0-	-5085	-0-	-0-	3106	1	17934	3	Y	2313	2314	0
							37	4	2544	9				43
01	27001 X	24083	-0-	-2918	-0-	-0-	3276	1	18044	3	Y	2390	2387	0
							134	4	2629	9				46
02	21196 X	21196	-0-	-0-	-0-	-0-	3025	1	15417	3	Y	2266	2260	0
							261	4	2493	9				52
03	22197 X	22197	-0-	-0-	-0-	-0-	3116	1	16383	3	Y	2421	2420	0
							35	4	2663	9				53
04	24120 X	21032	-0-	-3088	-0-	-0-	3321	1	15536	3	Y	1923	1932	0
							60	4	2115	9				44
05	24087 X	21229	-0-	-2858	-0-	-0-	3647	1	15388	3	Y	1954	1952	0
							45	4	2149	9				46
06	23310 X	19860	-0-	-3450	-0-	-0-	3596	1	14115	3	Y	1875	1869	0
							86	4	2063	9				52

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 505H RRCID -> 290481 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12786 - 18618														
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					
01	11873 X	5127	-0-	-6746	-0-	755	1	2912	3	Y	1305	1337	0	54
						24	4	1436	9					
02	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	635	1	2120	3	Y	1350	1322	0	82
						24	4	1485	9					
03	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	607	1	2090	3	Y	755	808	0	29
						8	4	831	9					
04	6450 X	6021	-0-	-429	-0-	1046	1	3324	3	Y	1485	1453	0	61
						17	4	1634	9					
05	6665 X	5351	-0-	-1314	-0-	1058	1	3364	3	Y	834	865	0	30
						12	4	917	9					
06	4950 X	4286	-0-	-664	-0-	811	1	2612	3	Y	758	746	0	42
						29	4	834	9					
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290538 COMPL. DATE 06/07/2021 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12672 - 17736														
01	4774 X	661	-0-	-4113	-0-	12	1	46	3	Y	548	557	0	23
						603	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	0	-0-
03	24 X	24	-0-	-0-	-0-	2	3	22	9	Y	20	19	0	1
04	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	1390	1	4418	3	Y	1759	1688	0	72
						23	4	1935	9					
05	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	790	1	2512	3	Y	1351	1374	0	49
						9	4	1486	9					
06	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	346	1	1114	3	Y	657	670	0	36
						12	4	723	9					
MURPHY-FRANKE-FOSTER SA														
WELL #: 12H RRCID -> 290748 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12849 - 19300														
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THREE SISTERS 01														
WELL #: 55H RRCID -> 292230 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12861 - 22154														
01	26536 X	16238	-0-	-10298	-0-	268	1	14242	3	Y	1571	1571	0	-0-
						1728	9							
*02	16885 X	16885	-0-	-0-	-0-	284	1	15094	3	Y	1370	1370	0	-0-
						1507	9							
03	18518 X	18518	-0-	-0-	-0-	373	1	16192	3	Y	1775	1775	0	-0-
						1953	9							
*04	20040 X	17555	-0-	-2485	-0-	338	1	15516	3	Y	1546	1546	0	-0-
						1701	9							
05	19685 X	16676	-0-	-3009	-0-	373	1	14966	3	Y	1215	1215	0	-0-
						1337	9							
06	18090 X	16515	-0-	-1575	-0-	351	1	14446	3	Y	1562	1562	0	-0-
						1718	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 56H RRCID -> 292231 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12860 - 22229														
M	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	COND	AMT	CODE	
										M	PROD			
01	26071 X	15991	-0-	-10080	-0-	256	1	13598	3	Y	1943	1943	0	-0-
						2137	9							
*02	DLQ G-10	18449	-0-	18449	18449	311	1	16542	3	Y	1451	1451	0	-0-
						1596	9							
*03	39701 X	21252	-0-	-18449	-0-	435	1	18908	3	Y	1735	1735	0	-0-
						1909	9							
*04	22230 X	19076	-0-	-3154	-0-	371	1	17015	3	Y	1536	1536	0	-0-
						1690	9							
05	22971 X	17686	-0-	-5285	-0-	398	1	15965	3	Y	1203	1203	0	-0-
						1323	9							
06	20580 X	17949	-0-	-2631	-0-	384	1	15774	3	Y	1628	1628	0	-0-
						1791	9							
THREE SISTERS 01														
WELL #: 57H RRCID -> 292233 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12850 - 22006														
01	25296 X	18480	-0-	-6816	-0-	296	1	15701	3	Y	2257	2257	0	-0-
						2483	9							
*02	DLQ G-10	17539	-0-	17539	17539	289	1	15399	3	Y	1683	1683	0	-0-
						1851	9							
*03	36667 X	19128	-0-	-17539	-0-	381	1	16543	3	Y	2004	2004	0	-0-
						2204	9							
*04	19440 X	19204	-0-	-236	-0-	366	1	16790	3	Y	1862	1862	0	-0-
						2048	9							
05	20088 X	18385	-0-	-1703	-0-	407	1	16329	3	Y	1499	1499	0	-0-
						1649	9							
06	18780 X	17607	-0-	-1173	-0-	369	1	15192	3	Y	1860	1860	0	-0-
						2046	9							
HAVEMAN TRUST 01 - H01 D														
WELL #: 04H RRCID -> 292696 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13463 - 21747														
*11	42600 X	30173	-0-	-12427	-0-	1363	1	27146	3	Y	1513	1513	0	-0-
						1664	9							
12	43059 X	30013	-0-	-13046	-0-	1421	1	26806	3	Y	1624	1624	0	-0-
						1786	9							
01	40114 X	25670	-0-	-14444	-0-	1507	1	22333	3	Y	1664	1664	0	-0-
						1830	9							
*02	DLQ G-10	24092	-0-	24092	24092	1308	1	21383	3	Y	1274	1274	0	-0-
						1401	9							
*03	49159 X	25067	-0-	-24092	-0-	1365	1	22335	3	Y	1243	1243	0	-0-
						1367	9							
*04	29580 X	23964	-0-	-5616	-0-	1070	1	21505	3	Y	1263	1263	0	-0-
						1389	9							
*05	30008 X	23713	-0-	-6295	-0-	1200	1	21303	3	Y	1100	1100	0	-0-
						1210	9							
06	25800 X	20724	-0-	-5076	-0-	981	1	18740	3	Y	912	912	0	-0-
						1003	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*11	52020 X	37449	-0-	-14571	-0-	1687	1	33588	3	Y	1976	1976	0	-0-
						2174	9							
12	49383 X	36654	-0-	-12729	-0-	1731	1	32665	3	Y	2053	2053	0	-0-
						2258	9							
01	45260 X	31090	-0-	-14170	-0-	1813	1	26865	3	Y	2193	2193	0	-0-
						2412	9							
*02	DLQ G-10	28682	-0-	28682	28682	1551	1	25343	3	Y	1625	1625	0	-0-
						1788	9							
*03	62063 X	33381	-0-	-28682	-0-	1801	1	29466	3	Y	1922	1922	0	-0-
						2114	9							
*04	36720 X	30287	-0-	-6433	-0-	1348	1	27081	3	Y	1689	1689	0	-0-
						1858	9							
*05	36642 X	29073	-0-	-7569	-0-	1466	1	26039	3	Y	1425	1425	0	-0-
						1568	9							
06	32310 X	27645	-0-	-4665	-0-	1310	1	25015	3	Y	1200	1200	0	-0-
						1320	9							
HAVEMAN TRUST 01 - H01 C														
WELL #: 03H RRCID -> 292717 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13539 - 21599														
*11	38610 X	28094	-0-	-10516	-0-	1265	1	25187	3	Y	1493	1493	0	-0-
						1642	9							
12	39897 X	26469	-0-	-13428	-0-	1250	1	23580	3	Y	1490	1490	0	-0-
						1639	9							
01	37045 X	21694	-0-	-15351	-0-	1272	1	18851	3	Y	1428	1428	0	-0-
						1571	9							
*02	DLQ G-10	21405	-0-	21405	21405	1158	1	18925	3	Y	1202	1202	0	-0-
						1322	9							
*03	42947 X	21542	-0-	-21405	-0-	1158	1	18939	3	Y	1314	1314	0	-0-
						1445	9							
*04	27540 X	23856	-0-	-3684	-0-	1061	1	21314	3	Y	1346	1346	0	-0-
						1481	9							
*05	26474 X	24871	-0-	-1603	-0-	1226	1	21771	3	Y	1704	1704	0	-0-
						1874	9							
06	22920 X	21951	-0-	-969	-0-	1025	1	19581	3	Y	1223	1223	0	-0-
						1345	9							
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 292857 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12752 - 19168														
01	15965 X	11806	-0-	-4159	-0-	3098	1	6879	3	Y	1506	1502	0	97
						172	4	1657	9					
*02	10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	2943	1	6268	3	Y	1410	1418	0	89
						110	4	1551	9					
03	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	2802	1	6157	3	Y	1512	1508	0	93
						30	4	1663	9					
04	13890 X	9204	-0-	-4686	-0-	2616	1	5149	3	Y	1281	1307	0	67
						30	4	1409	9					
05	13609 X	10290	-0-	-3319	-0-	2832	1	5704	3	Y	1554	1496	0	125
						45	4	1709	9					
06	11430 X	10657	-0-	-773	-0-	2820	1	6090	3	Y	1551	1614	0	62
						41	4	1706	9					

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1220

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MURPHY-KOTARA 2H SA				//CONT.// 525398 WELL #:	86950 600 2H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
						RRCID -> 292863	COMPL.	DATE 09/29/2022	TOTAL	DEPTH	12656	PERF.12685	-	20808	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	1138 63 4	1 2526 3	1085 9	3	Y	986	970 0			63
*02	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	1021 38 4	1 2173 3	780 9	3	Y	709	727 0			45
03	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	983 11 4	1 2161 3	881 9	3	Y	801	797 0			49
04	4650 X	3747	-0-	-903	-0-	934 11 4	1 1838 3	964 9	3	Y	876	879 0			46
05	4805 X	3976	-0-	-829	-0-	1002 16 4	1 2019 3	939 9	3	Y	854	831 0			69
06	4650 X	3541	-0-	-1109	-0-	850 12 4	1 1836 3	843 9	3	Y	766	804 0			31
MURPHY-KOTARA-BARBOZA SA				WELL #:	1H	RRCID -> 292864	COMPL.	DATE 09/28/2022	TOTAL	DEPTH	12583	PERF.12747	-	20867	
01	4836 X	3598	-0-	-1238	-0-	866 48 4	1 1923 3	761 9	3	Y	692	690 0			45
*02	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	997 37 4	1 2123 3	594 9	3	Y	540	551 0			34
03	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	839 9 4	1 1843 3	686 9	3	Y	624	620 0			38
04	4680 X	2998	-0-	-1682	-0-	772 9 4	1 1520 3	697 9	3	Y	634	639 0			33
05	4030 X	3151	-0-	-879	-0-	810 13 4	1 1632 3	696 9	3	Y	633	615 0			51
06	3900 X	2892	-0-	-1008	-0-	701 10 4	1 1513 3	668 9	3	Y	607	634 0			24
MURPHY-KOTARA 1H SA				WELL #:	1H	RRCID -> 292890	COMPL.	DATE 09/29/2022	TOTAL	DEPTH	12559	PERF.12741	-	20874	
01	8494 X	7868	-0-	-626	-0-	1630 91 4	1 3619 3	2528 9	3	Y	2298	2250 0			148
*02	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	1462 55 4	1 3113 3	2468 9	3	Y	2244	2250 0			142
03	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	1511 16 4	1 3320 3	1975 9	3	Y	1795	1827 0			110
04	6720 X	5871	-0-	-849	-0-	1367 16 4	1 2689 3	1799 9	3	Y	1635	1659 0			86
05	6944 X	6311	-0-	-633	-0-	1451 23 4	1 2923 3	1914 9	3	Y	1740	1686 0			140
06	6720 X	5606	-0-	-1114	-0-	1254 18 4	1 2708 3	1626 9	3	Y	1478	1559 0			59
EASLEY UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 293061	COMPL.	DATE 08/09/2023	TOTAL	DEPTH	12801	PERF.12705	-	20494	
01	16740 X	8907	-0-	-7833	-0-	868 28 4	1 7183 3	828 9	3	Y	753	754 0			10
02	DLQ G-10	8610	-0-	8610	8610	989 12 4	1 6808 3	801 9	3	Y	728	724 0			14
03	T. A.	8553	-0-	8553	17163	1127 10 4	1 6690 3	726 9	3	Y	660	662 0			12
04	T. A.	8713	-0-	8713	25876	1011 14 4	1 6890 3	798 9	3	Y	725	725 0			12
05	T. A.	8293	-0-	8293	34169	1045 11 4	1 6381 3	856 9	3	Y	778	778 0			12
06	41642 X	7473	-0-	-34169	-0-	888 11 4	1 5866 3	708 9	3	Y	644	645 0			11

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398							
KIRK 01 - LG01 - DB01 A		WELL #:		01H		RRCID -> 293285		COMPL. DATE 07/22/2022		TOTAL DEPTH 13604	
										PERF.13771 - 20547	
M	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
01	226 X	226	-0-	-0-	-0-	172	3	54	9	Y	-0-
*02	39505 X	39505	-0-	-0-	-0-	780	1	35179	3	Y	-0-
						3546	9				
03	23461 X	23461	-0-	-0-	-0-	532	1	20934	3	Y	-0-
						1995	9				
*04	38708 X	38708	-0-	-0-	-0-	1002	1	35557	3	Y	-0-
						2149	9				
*05	35030 X	30518	-0-	-4512	-0-	874	1	27535	3	Y	-0-
						2109	9				
06	33900 X	25238	-0-	-8662	-0-	879	1	22337	3	Y	-0-
						2022	9				

KIRK 01 - LG01 - DB01 B		WELL #:		02H		RRCID -> 293286		COMPL. DATE 07/22/2022		TOTAL DEPTH 13487	
										PERF.13656 - 20760	
*11	28980 X	22612	-0-	-6368	-0-	19858	3	2754	9	Y	-0-
12	29946 X	23109	-0-	-6837	-0-	20141	3	2968	9	Y	-0-
01	29946 X	24804	-0-	-5142	-0-	21577	3	3227	9	Y	-0-
*02	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	212	1	9582	3	Y	-0-
						1558	9				
03	23356 X	23356	-0-	-0-	-0-	511	1	20086	3	Y	-0-
						2759	9				
*04	24030 X	17559	-0-	-6471	-0-	427	1	15166	3	Y	-0-
						1966	9				
*05	24831 X	15156	-0-	-9675	-0-	414	1	13062	3	Y	-0-
						1680	9				
06	24000 X	13732	-0-	-10268	-0-	456	1	11583	3	Y	-0-
						1693	9				

KIRK 01 - LG01 - DB01 C		WELL #:		03H		RRCID -> 293288		COMPL. DATE 07/22/2022		TOTAL DEPTH 13622	
										PERF.13848 - 21503	
01	186 X	124	-0-	-62	-0-	124	3			Y	-0-
*02	55224 X	55224	-0-	-0-	-0-	1130	1	50966	3	Y	-0-
						3128	9				
03	65684 X	65684	-0-	-0-	-0-	1496	1	58849	3	Y	-0-
						5339	9				
*04	49838 X	49838	-0-	-0-	-0-	1259	1	44694	3	Y	-0-
						3885	9				
*05	38890 X	38890	-0-	-0-	-0-	1064	1	33524	3	Y	-0-
						4302	9				
06	32633 X	32633	-0-	-0-	-0-	1132	1	28753	3	Y	-0-
						2748	9				

KIRK 01 - LG01 - DB01 D		WELL #:		04H		RRCID -> 293289		COMPL. DATE 07/22/2022		TOTAL DEPTH 13621	
										PERF.13800 - 21327	
01	200 X	200	-0-	-0-	-0-	167	3	33	9	Y	-0-
*02	99 X	99	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	-0-
						43	9				
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-
*04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-
*05	3100 N	16092	-0-	12992	12992	420	1	13246	3	Y	-0-
						2426	9				
06	3000 N	17057	-0-	14057	27049	527	1	13397	3	Y	-0-
						3133	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KIRK 01 - LONG 01 A														
WELL #: 01H RRCID -> 293290 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13677 - 20591														
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
*11	31920 X	27687	-0-	-4233	-0-	24119	3	3568	9	Y	3244	3244	0	-0-
12	32984 X	28108	-0-	-4876	-0-	24349	3	3759	9	Y	3417	3417	0	-0-
01	31310 X	25618	-0-	-5692	-0-	22367	3	3251	9	Y	2955	2955	0	-0-
*02	42691 X	42691	-0-	-0-	-0-	794	1	35790	3	Y	5552	5552	0	-0-
						6107	9							
03	48315 X	48315	-0-	-0-	-0-	1043	1	41022	3	Y	5682	5682	0	-0-
						6250	9							
*04	31651 X	31651	-0-	-0-	-0-	757	1	26865	3	Y	3663	3663	0	-0-
						4029	9							
*05	35030 X	23420	-0-	-11610	-0-	626	1	19728	3	Y	2787	2787	0	-0-
						3066	9							
06	33900 X	18853	-0-	-15047	-0-	613	1	15586	3	Y	2413	2413	0	-0-
						2654	9							
FRANK MALEK 01														
WELL #: 02H RRCID -> 293307 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12974 - 19209														
01	28830 X	20053	-0-	-8777	-0-	19950	3	103	9	Y	94	94	0	-0-
*02	DLQ G-10	18440	-0-	-18440	-0-	17688	3	752	9	Y	684	684	0	-0-
03	39033 X	20593	-0-	-18440	-0-	19128	3	1465	9	Y	1332	1332	0	-0-
*04	23370 X	20308	-0-	-3062	-0-	19311	3	997	9	Y	906	906	0	-0-
05	24149 X	18572	-0-	-5577	-0-	17878	3	694	9	Y	631	631	0	-0-
06	19920 X	17937	-0-	-1983	-0-	16990	3	947	9	Y	861	861	0	-0-
FRANK MALEK 01														
WELL #: 03H RRCID -> 293308 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12822 PERF.13014 - 19249														
01	33294 X	14286	-0-	-19008	-0-	13226	3	1060	9	Y	964	964	0	-0-
*02	16356 X	16356	-0-	-0-	-0-	15277	3	1079	9	Y	981	981	0	-0-
03	15676 X	15676	-0-	-0-	-0-	14511	3	1165	9	Y	1059	1059	0	-0-
*04	25980 X	14331	-0-	-11649	-0-	13227	3	1104	9	Y	1004	1004	0	-0-
05	26846 X	11383	-0-	-15463	-0-	10721	3	662	9	Y	602	602	0	-0-
06	17520 X	14427	-0-	-3093	-0-	13211	3	1216	9	Y	1105	1105	0	-0-
EASLEY UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 293309 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12643 - 20176														
01	64883 X	32932	-0-	-31951	-0-	3346	1	27682	3	Y	1632	1629	0	23
						109	4	1795	9					
02	46760 X	24543	-0-	-22217	-0-	2941	1	20243	3	Y	1203	1203	0	23
						36	4	1323	9					
03	36177 X	29316	-0-	-6861	-0-	3983	1	23640	3	Y	1506	1501	0	28
						36	4	1657	9					
04	34380 X	31828	-0-	-2552	-0-	3845	1	26204	3	Y	1569	1571	0	26
						53	4	1726	9					
05	34348 X	28307	-0-	-6041	-0-	3733	1	22782	3	Y	1593	1594	0	25
						40	4	1752	9					
06	31860 X	24703	-0-	-7157	-0-	3027	1	19991	3	Y	1498	1498	0	25
						37	4	1648	9					
THREE SISTERS 01 - WK01 B														
WELL #: 02H RRCID -> 293553 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12842 - 20832														
01	49166 X	13113	-0-	-36053	-0-	241	1	12385	3	Y	443	443	0	-0-
						487	9							
*02	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	248	1	12845	3	Y	491	491	0	-0-
						540	9							
03	18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	402	1	17057	3	Y	861	861	0	-0-
						947	9							
*04	26490 X	19276	-0-	-7214	-0-	395	1	17861	3	Y	927	927	0	-0-
						1020	9							
05	27373 X	19109	-0-	-8264	-0-	444	1	17649	3	Y	924	924	0	-0-
						1016	9							
06	18321 X	18321	-0-	-0-	-0-	415	1	16876	3	Y	936	936	0	-0-
						1030	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01 - WK01 C														
WELL #: 03H RRCID -> 293573 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12904 - 21069														
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
01	60140 X	44578	-0-	-15562	-0-			819	1	42051	3	Y	1553	1553 0
								1708	9					-0-
*02	38493 X	38493	-0-	-0-	-0-			700	1	36284	3	Y	1372	1372 0
								1509	9					-0-
03	39358 X	39358	-0-	-0-	-0-			864	1	36662	3	Y	1665	1665 0
								1832	9					-0-
*04	43140 X	32150	-0-	-10990	-0-			663	1	29955	3	Y	1393	1393 0
								1532	9					-0-
05	44578 X	29272	-0-	-15306	-0-			687	1	27255	3	Y	1209	1209 0
								1330	9					-0-
06	43140 X	27493	-0-	-15647	-0-			626	1	25455	3	Y	1284	1284 0
								1412	9					-0-
THREE SISTERS 01 - WK01 A														
WELL #: 01H RRCID -> 293662 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12918 - 20481														
01	31124 X	20344	-0-	-10780	-0-			347	1	18395	3	Y	1456	1456 0
								1602	9					-0-
*02	15248 X	15248	-0-	-0-	-0-			249	1	13526	3	Y	1339	1339 0
								1473	9					-0-
03	17091 X	17091	-0-	-0-	-0-			310	1	15052	3	Y	1572	1572 0
								1729	9					-0-
*04	26070 X	16093	-0-	-9977	-0-			248	1	14723	3	Y	1020	1020 0
								1122	9					-0-
05	26939 X	14592	-0-	-12347	-0-			253	1	13224	3	Y	1014	1014 0
								1115	9					-0-
06	19680 X	15676	-0-	-4004	-0-			291	1	14095	3	Y	1173	1173 0
								1290	9					-0-
HERREJON 01														
WELL #: 07H RRCID -> 293711 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13094 - 17808														
01	32023 X	26957	-0-	-5066	-0-			25545	3	1412	9	Y	1284	1284 0
														-0-
*02	19726 X	19726	-0-	-0-	-0-			18683	3	1043	9	Y	948	948 0
														-0-
03	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-			5042	3	266	9	Y	242	242 0
														-0-
04	31710 X	-0-	-0-	-31710	-0-							Y	-0-	-0-
												Y	-0-	-0-
05	30163 X	-0-	-0-	-30163	-0-							Y	-0-	-0-
												Y	-0-	-0-
06	26100 X	-0-	-0-	-26100	-0-							Y	-0-	-0-
												Y	-0-	-0-
DAVIS 01														
WELL #: 14H RRCID -> 293729 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13270 - 16863														
*11	10200 X	5547	-0-	-4653	-0-			335	1	4722	3	Y	445	445 0
								490	9					-0-
12	8773 X	7504	-0-	-1269	-0-			472	1	6308	3	Y	658	658 0
								724	9					-0-
01	7688 X	6902	-0-	-786	-0-			178	1	6029	3	Y	632	632 0
								695	9					-0-
*02	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-			372	1	3995	3	Y	430	430 0
								473	9					-0-
03	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-			280	1	3642	3	Y	487	487 0
								536	9					-0-
*04	7260 X	5528	-0-	-1732	-0-			149	1	4635	3	Y	676	676 0
								744	9					-0-
*05	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-			147	1	9189	3	Y	1283	1283 0
								1411	9					-0-
06	6690 X	5275	-0-	-1415	-0-			71	1	4613	3	Y	537	537 0
								591	9					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
DAVIS 01				WELL #: 12H		RRCID -> 293742		COMPL. DATE 11/04/2022				TOTAL DEPTH 13177 PERF.13294 - 16755			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	15060 X	9118	-0-	-5942	-0-	532	1	7509	3	Y	979	979	0		-0-
12	14477 X	12645	-0-	-1832	-0-	1077	9								-0-
01	14477 X	11125	-0-	-3352	-0-	752	1	10050	3	Y	1675	1675	0		-0-
*02	8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	1843	9								-0-
03	9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	280	1	9491	3	Y	1231	1231	0		-0-
*04	39411 X	39411	-0-	-0-	-0-	1354	9								-0-
*05	51096 X	51096	-0-	-0-	-0-	609	1	6537	3	Y	960	960	0		-0-
06	38057 X	38057	-0-	-0-	-0-	1056	9								-0-
						596	1	7759	3	Y	1152	1152	0		-0-
						1267	9								-0-
						1018	1	31624	3	Y	6154	6154	0		-0-
						6769	9								-0-
						679	1	42402	3	Y	7286	7286	0		-0-
						8015	9								-0-
						494	1	31957	3	Y	5096	5096	0		-0-
						5606	9								-0-
DAVIS 01				WELL #: 15H		RRCID -> 293958		COMPL. DATE 11/04/2022				TOTAL DEPTH 13200 PERF.13211 - 16945			
*11	10800 X	5400	-0-	-5400	-0-	320	1	4512	3	Y	516	516	0		-0-
12	11160 X	8446	-0-	-2714	-0-	568	9								-0-
01	10168 X	7493	-0-	-2675	-0-	517	1	6907	3	Y	929	929	0		-0-
*02	DLQ G-10	4363	-0-	4363	4363	1022	9								-0-
*03	8404 X	4041	-0-	-4363	-0-	192	1	6525	3	Y	705	705	0		-0-
*04	8190 X	7463	-0-	-727	-0-	776	9								-0-
*05	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	332	1	3565	3	Y	424	424	0		-0-
06	7260 X	6427	-0-	-833	-0-	466	9								-0-
						251	1	3269	3	Y	474	474	0		-0-
						521	9								-0-
						208	1	6456	3	Y	726	726	0		-0-
						799	9								-0-
						121	1	7555	3	Y	899	899	0		-0-
						989	9								-0-
						87	1	5612	3	Y	662	662	0		-0-
						728	9								-0-
EASLEY UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 294089		COMPL. DATE 08/06/2023				TOTAL DEPTH 12839 PERF.12736 - 20094			
01	35014 X	35014	-0-	-0-	-0-	3603	1	29810	3	Y	1349	1342	0		19
02	DLQ G-10	27097	-0-	27097	27097	117	4	1484	9						
03	53746 X	26649	-0-	-27097	-0-	3295	1	22678	3	Y	985	986	0		18
04	24769 X	24769	-0-	-0-	-0-	40	4	1084	9						
05	23421 X	23421	-0-	-0-	-0-	3708	1	22004	3	Y	821	824	0		15
06	24923 X	24923	-0-	-0-	-0-	34	4	903	9						
						3033	1	20670	3	Y	931	931	0		15
						42	4	1024	9						
						3071	1	18742	3	Y	1432	1425	0		22
						33	4	1575	9						
						3010	1	19879	3	Y	1815	1806	0		31
						37	4	1997	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																			
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 C															WELL #: 03H					RRCID -> 294157					COMPL. DATE 01/08/2023					TOTAL DEPTH 13424 PERF.13427 - 18147				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE								
*11	28530 X	22429	-0-	-6101	-0-					182 1			20109 3	Y		1944	1944	0							-0-									
12	29481 X	21246	-0-	-8235	-0-					2138 9			19046 3	Y		1820	1820	0							-0-									
01	29481 X	18059	-0-	-11422	-0-					198 1			16025 3	Y		1691	1691	0							-0-									
*02	15408 X	15408	-0-	-0-	-0-					2002 9			13621 3	Y		1452	1452	0							-0-									
03	16491 X	16491	-0-	-0-	-0-					174 1			14618 3	Y		1486	1486	0							-0-									
*04	22440 X	14679	-0-	-7761	-0-					1860 9			13101 3	Y		1196	1196	0							-0-									
*05	21235 X	15381	-0-	-5854	-0-					190 1			13459 3	Y		1484	1484	0							-0-									
06	17490 X	15054	-0-	-2436	-0-					1597 9			12943 3	Y		1644	1644	0							-0-									
										238 1																								
										1635 9																								
										262 1																								
										1316 9																								
										290 1																								
										1632 9																								
										303 1																								
										1808 9																								
RIDLEY FARMS 01																																		
WELL #: 07H RRCID -> 294203 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13426 - 19011																																		
*11	42180 X	27619	-0-	-14561	-0-					518 1			25269 3	Y		1665	1665	0							-0-									
12	41106 X	25939	-0-	-15167	-0-					1832 9			23465 3	Y		1751	1751	0							-0-									
01	35619 X	25349	-0-	-10270	-0-					548 1			22949 3	Y		1698	1698	0							-0-									
*02	DLQ G-10	22163	-0-	22163	22163					1926 9			20120 3	Y		1453	1453	0							-0-									
*03	46605 X	24442	-0-	-22163	-0-					532 1			22247 3	Y		1444	1444	0							-0-									
*04	27630 X	22987	-0-	-4643	-0-					1868 9			20895 3	Y		1324	1324	0							-0-									
*05	25947 X	23172	-0-	-2775	-0-					445 1			21269 3	Y		1153	1153	0							-0-									
06	24540 X	22722	-0-	-1818	-0-					1598 9			21019 3	Y		1024	1024	0							-0-									
										607 1																								
										1588 9																								
										636 1																								
										1456 9																								
										635 1																								
										1268 9																								
										577 1																								
										1126 9																								
RIDLEY FARMS 01																																		
WELL #: 10H RRCID -> 294309 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13462 - 18579																																		
*11	27550 X	27550	-0-	-0-	-0-					519 1			25305 3	Y		1569	1569	0							-0-									
12	26583 X	26583	-0-	-0-	-0-					1726 9			24109 3	Y		1737	1737	0							-0-									
01	25084 X	25084	-0-	-0-	-0-					563 1			22934 3	Y		1472	1472	0							-0-									
*02	25537 X	25537	-0-	-0-	-0-					1911 9			23367 3	Y		1503	1503	0							-0-									
03	28287 X	28287	-0-	-0-	-0-					531 1			25943 3	Y		1487	1487	0							-0-									
*04	27570 X	26690	-0-	-880	-0-					1619 9			24593 3	Y		1226	1226	0							-0-									
*05	28241 X	26605	-0-	-1636	-0-					517 1			24987 3	Y		793	793	0							-0-									
06	27360 X	12119	-0-	-15241	-0-					1653 9			11035 3	Y		710	710	0							-0-									
										708 1																								
										1636 9																								
										748 1																								
										1349 9																								
										746 1																								
										872 9																								
										303 1																								
										781 9																								

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398										
RIDLEY FARMS 01				WELL #: 09H		RRCID -> 294310		COMPL. DATE 01/13/2023				TOTAL DEPTH 13402 PERF.13438 - 18712		
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
*11	34020 X	20397	-0-	-13623	-0-	364 1	17761 3	Y	2065	2065	0			-0-
12	35154 X	16142	-0-	-19012	-0-	2272 9								
01	29667 X	14696	-0-	-14971	-0-	333 1	14243 3	Y	1424	1424	0			-0-
*02	14479 X	14479	-0-	-0-	-0-	1566 9								
03	15882 X	15882	-0-	-0-	-0-	321 1	13828 3	Y	497	497	0			-0-
*04	20400 X	14153	-0-	-6247	-0-	547 9								
*05	16151 X	13996	-0-	-2155	-0-	283 1	12790 3	Y	1278	1278	0			-0-
06	17510 X	17510	-0-	-0-	-0-	1406 9								
						374 1	13691 3	Y	1652	1652	0			-0-
						1817 9								
						378 1	12421 3	Y	1231	1231	0			-0-
						1354 9								
						375 1	12556 3	Y	968	968	0			-0-
						1065 9								
						443 1	16140 3	Y	843	843	0			-0-
						927 9								
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 B														
				WELL #: 02H	RRCID -> 294311	COMPL. DATE 01/08/2023				TOTAL DEPTH 13490 PERF.13383 - 18309				
*11	27240 X	19794	-0-	-7446	-0-	165 1	18176 3	Y	1321	1321	0			-0-
12	28148 X	18398	-0-	-9750	-0-	1453 9								
01	28148 X	15885	-0-	-12263	-0-	176 1	16879 3	Y	1221	1221	0			-0-
*02	DLQ G-10	13251	-0-	13251	13251	1343 9								
*03	27514 X	14263	-0-	-13251	-0-	157 1	14475 3	Y	1139	1139	0			-0-
*04	12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	1253 9								
*05	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	168 1	12026 3	Y	961	961	0			-0-
06	11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	1057 9								
						209 1	12790 3	Y	1149	1149	0			-0-
						1264 9								
						210 1	10501 3	Y	1265	1265	0			-0-
						1392 9								
						254 1	11794 3	Y	1039	1039	0			-0-
						1143 9								
						243 1	10407 3	Y	807	807	0			-0-
						888 9								
DAVIS 01														
				WELL #: 16H	RRCID -> 294312	COMPL. DATE 11/04/2022				TOTAL DEPTH 13132 PERF.13212 - 16934				
*11	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	636 1	8973 3	Y	1383	1383	0			-0-
12	10540 X	8646	-0-	-1894	-0-	1521 9								
01	9579 X	7770	-0-	-1809	-0-	515 1	6879 3	Y	1138	1138	0			-0-
*02	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	1252 9								
03	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	191 1	6471 3	Y	1007	1007	0			-0-
*04	11130 X	4827	-0-	-6303	-0-	1108 9								
*05	8649 X	6962	-0-	-1687	-0-	526 1	5649 3	Y	1058	1058	0			-0-
06	7920 X	5764	-0-	-2156	-0-	1164 9								
						317 1	4122 3	Y	773	773	0			-0-
						850 9								
						132 1	4091 3	Y	549	549	0			-0-
						604 9								
						94 1	5844 3	Y	931	931	0			-0-
						1024 9								
						74 1	4790 3	Y	818	818	0			-0-
						900 9								
IVAS SMITH 02														
				WELL #: 02H	RRCID -> 294317	COMPL. DATE 02/23/2023				TOTAL DEPTH 12779 PERF.12813 - 18485				
01	23289 X	23289	-0-	-0-	-0-	19840 3	3449 9	Y	3135	3135	0			-0-
*02	12416 X	12416	-0-	-0-	-0-	9522 3	2894 9	Y	2631	2631	0			-0-
03	13535 X	13535	-0-	-0-	-0-	10858 3	2677 9	Y	2434	2434	0			-0-
*04	23040 X	13081	-0-	-9959	-0-	10415 3	2666 9	Y	2424	2424	0			-0-
05	23808 X	13243	-0-	-10565	-0-	10830 3	2413 9	Y	2194	2194	0			-0-
06	22530 X	9468	-0-	-13062	-0-	7980 3	1488 9	Y	1353	1353	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LUNA-MAY UNIT PSA														
WELL #: 1H RRCID -> 294319 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12319 - 19909														
M	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
01	4495 X	1901	-0-	-2594	-0-	366 1	812 3	Y	639	643	0			41
						20 4	703 9							
*02	DLQ G-10	2376	-0-	2376	2376	496 1	1055 3	Y	733	728	0			46
						19 4	806 9							
*03	5298 X	2922	-0-	-2376	-0-	561 1	1233 3	Y	1020	1003	0			63
						6 4	1122 9							
04	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	568 1	1117 3	Y	1041	1049	0			55
						7 4	1145 9							
05	3317 X	2710	-0-	-607	-0-	532 1	1072 3	Y	998	973	0			80
						8 4	1098 9							
06	2820 X	1114	-0-	-1706	-0-	22 1	48 3	Y	949	991	0			38
						1044 9								
IVAS SMITH 02														
WELL #: 03H RRCID -> 294350 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12754 - 18461														
01	22877 X	22877	-0-	-0-	-0-	21308 3	1569 9	Y	1426	1426	0			-0-
*02	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	10400 3	1104 9	Y	1004	1004	0			-0-
03	15275 X	15275	-0-	-0-	-0-	13630 3	1645 9	Y	1495	1495	0			-0-
*04	22140 X	15414	-0-	-6726	-0-	13865 3	1549 9	Y	1408	1408	0			-0-
05	22878 X	12010	-0-	-10868	-0-	10969 3	1041 9	Y	946	946	0			-0-
06	22140 X	10986	-0-	-11154	-0-	9830 3	1156 9	Y	1051	1051	0			-0-
IVAS SMITH 02														
WELL #: 04H RRCID -> 294351 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12710 - 18417														
01	25883 X	25883	-0-	-0-	-0-	24070 3	1813 9	Y	1648	1648	0			-0-
*02	11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	10389 3	1080 9	Y	982	982	0			-0-
03	14019 X	14019	-0-	-0-	-0-	12382 3	1637 9	Y	1488	1488	0			-0-
*04	25050 X	14462	-0-	-10588	-0-	12927 3	1535 9	Y	1395	1395	0			-0-
05	25885 X	12070	-0-	-13815	-0-	10939 3	1131 9	Y	1028	1028	0			-0-
06	25050 X	7511	-0-	-17539	-0-	6739 3	772 9	Y	702	702	0			-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 294353 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11792 PERF.11834 - 18022														
01	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	896 1	3450 3	Y	419	429	0			26
						131 4	461 9							
02	DLQ G-10	3463	-0-	3463	3463	660 1	2288 3	Y	319	318	0			27
						164 4	351 9							
03	8200 X	4737	-0-	-3463	-0-	881 1	3193 3	Y	439	460	0			6
						180 4	483 9							
04	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	755 1	2873 3	Y	336	340	0			2
						124 4	370 9							
05	6386 X	4136	-0-	-2250	-0-	762 1	2766 3	Y	404	404	0			2
						164 4	444 9							
06	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	1033 1	3863 3	Y	342	341	0			3
						100 4	376 9							
IVAS SMITH 02														
WELL #: 06H RRCID -> 294354 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12764 PERF.12769 - 18494														
01	33299 X	33299	-0-	-0-	-0-	30538 3	2761 9	Y	2510	2510	0			-0-
*02	15997 X	15997	-0-	-0-	-0-	14310 3	1687 9	Y	1534	1534	0			-0-
03	17110 X	17110	-0-	-0-	-0-	14954 3	2156 9	Y	1960	1960	0			-0-
*04	32220 X	17227	-0-	-14993	-0-	15107 3	2120 9	Y	1927	1927	0			-0-
05	33294 X	17182	-0-	-16112	-0-	15115 3	2067 9	Y	1879	1879	0			-0-
06	32220 X	17429	-0-	-14791	-0-	15058 3	2371 9	Y	2155	2155	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 294355 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11996 - 18462														
M	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
*11	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	359 1	2008 3	339 9	339 9	Y	308	305 0		6
12	2666 X	2360	-0-	-306	-0-	306 1	1766 3	284 9	284 9	Y	258	259 0		5
01	2666 X	2194	-0-	-472	-0-	304 1	1677 3	201 9	201 9	Y	183	184 0		4
02	DLQ G-10	2116	-0-	2116	2116	312 1	1589 3	188 9	188 9	Y	171	171 0		4
03	3100 N	2292	-0-	-808	1308	345 1	1813 3	130 9	130 9	Y	118	119 0		3
04	3000 N	2345	-0-	-655	653	356 1	1664 3	319 9	319 9	Y	290	286 0		7
05	2855 N	2202	-0-	-653	-0-	358 1	1510 3	330 9	330 9	Y	300	300 0		7
06	2100 N	970	-0-	-1130	-0-	143 1	562 3	262 9	262 9	Y	238	238 0		7
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 294356 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11956 PERF.12290 - 18839														
01	2413 N	746	-0-	-1667	-0-	47 1	606 3	91 9	91 9	Y	83	84 0		1
02	DLQ G-10	1509	-0-	1509	1509	105 1	1317 3	83 9	83 9	Y	75	75 0		1
03	1525 X	16	-0-	-1509	-0-	1 3	15 9			Y	14	15 0		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-			-0-
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-			-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B														
WELL #: 7H RRCID -> 294357 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11781 - 18026														
01	4278 X	4228	-0-	-50	-0-	699 1	2691 3	736 9	736 9	Y	669	674 0		42
02	DLQ G-10	3653	-0-	3653	3653	635 1	2204 3	656 9	656 9	Y	596	588 0		50
03	7693 X	4040	-0-	-3653	-0-	158 4	2491 3	721 9	721 9	Y	655	696 0		9
04	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	687 1	2573 3	853 9	853 9	Y	775	779 0		5
05	5177 X	4665	-0-	-512	-0-	111 4	2826 3	892 9	892 9	Y	811	812 0		4
06	4080 X	4056	-0-	-24	-0-	779 1	2495 3	667 4	667 4	Y	754	751 0		7
LUNA UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 294358 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12366 - 16158														
01	2077 N	1233	-0-	-844	-0-	311 1	689 3	216 9	216 9	Y	196	194 0		13
*02	T. A.	1080	-0-	1080	1080	251 1	535 3	285 9	285 9	Y	259	256 0		16
03	T. A.	1235	-0-	1235	2315	316 1	694 3	222 9	222 9	Y	202	206 0		12
04	T. A.	1306	-0-	1306	3621	346 1	681 3	275 9	275 9	Y	250	249 0		13
05	T. A.	1937	-0-	1937	5558	488 1	984 3	457 9	457 9	Y	415	395 0		33
*06	8043 X	2485	-0-	-5558	-0-	572 1	1235 3	670 9	670 9	Y	609	618 0		24

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 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	
01	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	2307 58 4	1 7372 2034 9	3	Y	1849	1857 0		91	
02	T. A.	10504	-0-	10504	10504	2108 45 4	1 6676 1675 9	3	Y	1523	1519 0		95	
03	T. A.	8230	-0-	8230	18734	1660 38 4	1 5126 1406 9	3	Y	1278	1321 0		52	
04	T. A.	8269	-0-	8269	27003	1624 33 4	1 5303 1309 9	3	Y	1190	1179 0		63	
05	T. A.	7388	-0-	7388	34391	1474 30 4	1 4756 1128 9	3	Y	1025	1039 0		49	
*06	41149 X	6758	-0-	-34391	-0-	1193 47 4	1 4487 1031 9	3	Y	937	938 0		48	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B														
WELL #: 8H RRCID -> 294360 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 11734 PERF.11719 - 19100														
*11	4380 X	2881	-0-	-1499	-0-	375 4 4	1 2099 403 9	3	Y	366	383 0		7	
12	4526 X	2729	-0-	-1797	-0-	352 4 4	1 2030 343 9	3	Y	312	313 0		6	
01	4526 X	2558	-0-	-1968	-0-	336 14 4	1 1849 359 9	3	Y	326	326 0		6	
02	DLQ G-10	2718	-0-	2718	2718	385 33 4	1 1962 338 9	3	Y	307	306 0		7	
03	5326 X	2608	-0-	-2718	-0-	349 4 4	1 1836 419 9	3	Y	381	380 0		8	
04	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	354 6 4	1 1658 277 9	3	Y	252	254 0		6	
05	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	421 5 4	1 1777 332 9	3	Y	302	301 0		7	
06	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	441 11 4	1 1730 273 9	3	Y	248	248 0		7	
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 504H RRCID -> 294362 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 11996 PERF.12530 - 19286														
*11	3090 X	6	-0-	-3084	-0-	1 1	5 3	Y	-0-	1 0		-0-		
12	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			Y	-0-			-0-		
01	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			Y	-0-			-0-		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	614 7 4	1 3231 770 9	3	Y	700	685 0		15	
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	227 4 4	1 1061 156 9	3	Y	142	154 0		3	
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	197 2 4	1 831 207 9	3	Y	188	187 0		4	
06	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	244 6 4	1 959 376 9	3	Y	342	337 0		9	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 5H RRCID -> 294370 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11915 PERF.12304 - 19043														
01	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	501 73 4	1 1929 567 9	3	Y	515	515 0		32	
02	DLQ G-10	2471	-0-	2471	2471	412 102 4	1 1428 529 9	3	Y	481	473 0		40	
03	6042 X	3571	-0-	-2471	-0-	586 120 4	1 2122 743 9	3	Y	675	705 0		10	
04	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	649 106 4	1 2469 898 9	3	Y	816	821 0		5	
05	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	741 160 4	1 2688 831 9	3	Y	755	756 0		4	
06	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	690 67 4	1 2580 738 9	3	Y	671	669 0		6	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 294371 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12182 - 20286														
M	ALLOW	CODE	GAS 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
*11	12840	X	11220	-0-	-1620	-0-	1577 18 4	8833 792 9	3	Y	720	730	0	13
12	12834	X	11883	-0-	-951	-0-	1566 19 4	9040 1258 9	3	Y	1144	1136	0	21
01	12834	X	10565	-0-	-2269	-0-	1517 62 4	8358 628 9	3	Y	571	581	0	11
02	DLQ	G-10	9815	-0-	9815	9815	1477 127 4	7530 681 9	3	Y	619	616	0	14
03	18119	X	8304	-0-	-9815	-0-	1232 14 4	6477 581 9	3	Y	528	531	0	11
04	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	1311 24 4	6132 521 9	3	Y	474	474	0	11
05	11005	X	9506	-0-	-1499	-0-	1713 21 4	7229 543 9	3	Y	494	493	0	12
06	10530	X	9984	-0-	-546	-0-	1857 45 4	7287 795 9	3	Y	723	715	0	20
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 294372 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12018 - 19784														
*11	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	690 8 4	3866 543 9	3	Y	494	498	0	9
12	5270	X	5121	-0-	-149	-0-	606 7 4	3499 1009 9	3	Y	917	909	0	17
01	6262	X	4818	-0-	-1444	-0-	601 25 4	3309 883 9	3	Y	803	804	0	16
02	DLQ	G-10	3602	-0-	3602	3602	469 40 4	2393 700 9	3	Y	636	637	0	15
03	6259	X	2657	-0-	-3602	-0-	344 4 4	1810 499 9	3	Y	454	459	0	10
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	520 9 4	2435 735 9	3	Y	668	663	0	15
05	4123	X	4026	-0-	-97	-0-	620 8 4	2616 782 9	3	Y	711	709	0	17
06	3990	X	3467	-0-	-523	-0-	565 14 4	2217 671 9	3	Y	610	610	0	17
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 294382 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12557 - 18521														
01	3100	N	7892	-0-	4792	5254	1481 37 4	4734 1640 9	3	Y	1491	1449	0	73
02	DLQ	G-10	4019	-0-	4019	9273	786 17 4	2490 726 9	3	Y	660	692	0	41
03	14687	X	5414	-0-	-9273	-0-	1099 25 4	3395 895 9	3	Y	814	822	0	33
04	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	1026 21 4	3349 768 9	3	Y	698	694	0	37
05	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	1432 29 4	4622 1913 9	3	Y	1739	1693	0	83
06	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	1124 44 4	4230 836 9	3	Y	760	804	0	39

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 294383 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12393 - 17542														
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
01	2852 X	913	-0-	-1939	-0-	156 1	500 3	253 9	Y	230	226 0			11
02	DLQ G-10	2302	-0-	2302	2302	480 1	1519 3	293 9	Y	266	260 0			17
03	5514 X	3212	-0-	-2302	-0-	689 1	2127 3	380 9	Y	345	348 0			14
04	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	722 1	2358 3	352 9	Y	320	317 0			17
05	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	571 1	1843 3	292 9	Y	265	269 0			13
06	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	562 1	2115 3	257 9	Y	234	235 0			12
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294384 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12334 - 17614														
01	4774 X	1839	-0-	-2935	-0-	397 1	1270 3	162 9	Y	147	146 0			7
02	DLQ G-10	2406	-0-	2406	2406	522 1	1653 3	220 9	Y	200	195 0			12
03	7109 X	4703	-0-	-2406	-0-	1024 1	3163 3	493 9	Y	448	442 0			18
04	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	966 1	3155 3	518 9	Y	471	464 0			25
05	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	913 1	2945 3	457 9	Y	415	420 0			20
06	4560 X	3820	-0-	-740	-0-	703 1	2643 3	447 9	Y	406	405 0			21
MAY UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 294387 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12365 - 15849														
01	4991 X	2705	-0-	-2286	-0-	683 1	1516 3	468 9	Y	425	442 0			27
*02	DLQ G-10	2305	-0-	2305	2305	565 1	1202 3	517 9	Y	470	467 0			30
*03	6575 X	4270	-0-	-2305	-0-	1090 1	2395 3	773 9	Y	703	690 0			43
04	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	1179 1	2320 3	831 9	Y	755	758 0			40
05	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	1294 1	2607 3	800 9	Y	727	709 0			58
06	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	1187 1	2563 3	716 9	Y	651	683 0			26
MAY UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 294388 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12273 - 20117														
01	10788 X	9199	-0-	-1589	-0-	2277 1	5055 3	1740 9	Y	1582	1537 0			102
*02	DLQ G-10	5859	-0-	5859	5859	1413 1	3009 3	1384 9	Y	1258	1280 0			80
*03	16909 X	11050	-0-	-5859	-0-	2741 1	6023 3	2256 9	Y	2051	2005 0			126
04	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	2497 1	4914 3	2055 9	Y	1868	1896 0			98
05	9207 X	8094	-0-	-1113	-0-	2304 1	4640 3	1114 9	Y	1013	1030 0			81
06	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	2850 1	6155 3	1782 9	Y	1620	1636 0			65

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//			86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//			525398													
MAY UNIT 1			WELL #:			9H	RRCID ->	294410	COMPL.	DATE 06/20/2018	TOTAL	DEPTH 12369	PERF.12293	- 18725					
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	
01	12793 X	12793	-0-	-0-	-0-			3277	1	7277	3	Y	1870	1831	0			120	
								182	4	2057	9								
*02	DLQ G-10	3922	-0-	3922	3922			963	1	2051	3	Y	793	863	0			50	
								36	4	872	9								
*03	12136 X	8214	-0-	-3922	-0-			1861	1	4089	3	Y	2040	1965	0			125	
								20	4	2244	9								
04	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-			1779	1	3501	3	Y	1754	1787	0			92	
								21	4	1929	9								
05	8773 X	7583	-0-	-1190	-0-			1921	1	3869	3	Y	1603	1566	0			129	
								30	4	1763	9								
06	8490 X	7487	-0-	-1003	-0-			1818	1	3926	3	Y	1561	1627	0			63	
								26	4	1717	9								
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 294411 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11933 - 16928																			
01	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-			133	1	730	3	Y	367	360	0			7	
								5	4	404	9								
02	DLQ G-10	6278	-0-	6278	6278			812	1	4138	3	Y	1144	1125	0			26	
								70	4	1258	9								
03	2800 N	3336	-0-	536	6814			413	1	2172	3	Y	678	689	0			15	
								5	4	746	9								
04	3000 N	3913	-0-	913	7727			548	1	2562	3	Y	721	719	0			17	
								10	4	793	9								
05	11866 X	4139	-0-	-7727	-0-			682	1	2879	3	Y	518	523	0			12	
								8	4	570	9								
06	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-			628	1	2464	3	Y	536	533	0			15	
								15	4	590	9								
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 294412 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12054 - 17561																			
*11	7650 X	973	-0-	-6677	-0-			16	1	92	3	Y	786	787	0			15	
								865	9										
12	7905 X	819	-0-	-7086	-0-			14	1	80	3	Y	659	662	0			12	
								725	9										
01	5518 X	805	-0-	-4713	-0-			14	1	79	3	Y	646	645	0			13	
								1	4	711	9								
02	DLQ G-10	2029	-0-	2029	2029			229	1	1167	3	Y	557	557	0			13	
								20	4	613	9								
03	6054 X	4025	-0-	-2029	-0-			470	1	2471	3	Y	981	973	0			21	
								5	4	1079	9								
04	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-			698	1	3268	3	Y	1356	1346	0			31	
								13	4	1492	9								
05	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-			450	1	1898	3	Y	396	418	0			9	
								6	4	436	9								
06	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-			646	1	2535	3	Y	932	915	0			26	
								15	4	1025	9								
IVAS SMITH 02 WELL #: 05H RRCID -> 294445 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12791 - 18435																			
01	27961 X	27961	-0-	-0-	-0-			25994	3	1967	9	Y	1788	1788	0			-0-	
*02	13385 X	13385	-0-	-0-	-0-			12063	3	1322	9	Y	1202	1202	0			-0-	
03	16104 X	16104	-0-	-0-	-0-			14377	3	1727	9	Y	1570	1570	0			-0-	
*04	27060 X	18063	-0-	-8997	-0-			16294	3	1769	9	Y	1608	1608	0			-0-	
05	27962 X	16867	-0-	-11095	-0-			15230	3	1637	9	Y	1488	1488	0			-0-	
06	27060 X	14389	-0-	-12671	-0-			12929	3	1460	9	Y	1327	1327	0			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															MARATHON OIL EF LLC															RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1															WELL #: 6H															RRCID -> 294460															COMPL. DATE 02/23/2017															TOTAL DEPTH 11729															PERF.12108															- 18541																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
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																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
*11															7230 X															6258															-0-															-972															-0-															751															1															4209															3															Y															1172															1173															0															22																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
12															9282 X															9282															-0-															-0-															-0-															1081															1															6243															3															Y															1768															1757															0															33																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
01															7533 X															7229															-0-															-304															-0-															885															1															4875															3															Y															1303															1311															0															25																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
02															DLQ G-10															4968															-0-															4968															4968															616															1															3140															3															Y															1054															1055															0															24																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
03															8183 X															3215															-0-															-4968															-0-															385															1															2025															3															Y															728															736															0															16																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
04															1072 X															1072															-0-															-0-															-0-															162															1															760															3															Y															134															147															0															3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
05															9269 X															7949															-0-															-1320															-0-															1191															1															5027															3															Y															1560															1526															0															37																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
06															6990 X															1710															-0-															-5280															-0-															277															1															1089															3															Y															306															335															0															8																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
MORGAN UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 294513 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12408 - 19138															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	1142	1	3650	3	Y	688	682	0		34
						29	4	757	9						
02	DLQ G-10	4335	-0-	4335	4335	876	1	2773	3	Y	606	602	0		38
						19	4	667	9						
03	9798 X	5463	-0-	-4335	-0-	1153	1	3560	3	Y	658	669	0		27
						26	4	724	9						
04	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	1130	1	3689	3	Y	729	717	0		39
						23	4	802	9						
05	5580 X	5229	-0-	-351	-0-	1075	1	3468	3	Y	604	614	0		29
						22	4	664	9						
06	5400 X	4935	-0-	-465	-0-	901	1	3390	3	Y	554	555	0		28
						35	4	609	9						
KENNEDY															
WELL #: 12H RRCID -> 294525 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12340 - 19208															
01	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	179	1	2289	3	Y	239	237	0		3
						7	4	263	9						
02	T. A.	2557	-0-	2557	2557	159	1	2004	3	Y	353	350	0		6
						6	4	388	9						
03	T. A.	298	-0-	298	2855	7	1	83	3	Y	189	192	0		3
						208	9								
04	T. A.	1473	-0-	1473	4328	87	1	965	3	Y	379	375	0		7
						4	4	417	9						
05	T. A.	2867	-0-	2867	7195	187	1	2302	3	Y	340	339	0		8
						4	4	374	9						
06	9905 X	2710	-0-	-7195	-0-	190	1	2041	3	Y	430	413	0		25
						6	4	473	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B															
WELL #: 6H RRCID -> 294527 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11739 PERF.11719 - 17955															
01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	512	1	1971	3	Y	556	559	0		35
						75	4	612	9						
02	DLQ G-10	2392	-0-	2392	2392	419	1	1453	3	Y	378	381	0		32
						104	4	416	9						
03	5951 X	3559	-0-	-2392	-0-	612	1	2218	3	Y	549	573	0		8
						125	4	604	9						
04	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	437	1	1660	3	Y	544	548	0		4
						71	4	598	9						
05	3875 X	3342	-0-	-533	-0-	527	1	1913	3	Y	716	717	0		3
						114	4	788	9						
06	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	660	1	2470	3	Y	513	511	0		5
						64	4	564	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B															
WELL #: 4H RRCID -> 294553 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11613 - 17886															
01	5053 X	3721	-0-	-1332	-0-	483	1	1859	3	Y	1189	1180	0		74
						71	4	1308	9						
02	DLQ G-10	1547	-0-	1547	1547	202	1	702	3	Y	539	568	0		45
						50	4	593	9						
03	2640 X	1093	-0-	-1547	-0-	195	1	706	3	Y	138	181	0		2
						40	4	152	9						
04	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	308	1	1169	3	Y	362	362	0		2
						50	4	398	9						
05	4836 X	1046	-0-	-3790	-0-	135	1	488	3	Y	358	358	0		2
						29	4	394	9						
06	3600 X	704	-0-	-2896	-0-	88	1	330	3	Y	252	252	0		2
						9	4	277	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 08H RRCID -> 294558 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13483 - 18846														
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
*11	31050 X	30256	-0-	-794	-0-			573	1	27927	3	Y	1596	1596 0
12	32085 X	29477	-0-	-2608	-0-			1756	9					
01	32085 X	26528	-0-	-5557	-0-			631	1	27016	3	Y	1664	1664 0
*02	25516 X	25516	-0-	-0-	-0-			1830	9					
03	28114 X	28114	-0-	-0-	-0-			560	1	24162	3	Y	1642	1642 0
*04	30270 X	25630	-0-	-4640	-0-			1806	9					
*05	29481 X	26088	-0-	-3393	-0-			520	1	23509	3	Y	1352	1352 0
06	27330 X	26004	-0-	-1326	-0-			1487	9					
								706	1	25864	3	Y	1404	1404 0
								1544	9					
								717	1	23549	3	Y	1240	1240 0
								1364	9					
								718	1	24032	3	Y	1216	1216 0
								1338	9					
								667	1	24267	3	Y	973	973 0
								1070	9					
JANSSEN - OETKEN 01 E														
WELL #: 05H RRCID -> 294567 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13658 - 20721														
*11	38070 X	28996	-0-	-9074	-0-			521	1	25459	3	Y	2742	2742 0
12	37758 X	25898	-0-	-11860	-0-			3016	9					
01	36332 X	22440	-0-	-13892	-0-			565	1	22338	3	Y	2723	2723 0
*02	DLQ G-10	20448	-0-	20448	20448			2995	9					
*03	41825 X	21377	-0-	-20448	-0-			504	1	19482	3	Y	2231	2231 0
*04	29010 X	19789	-0-	-9221	-0-			2454	9					
*05	25885 X	19160	-0-	-6725	-0-			393	1	17737	3	Y	2107	2107 0
06	21900 X	18327	-0-	-3573	-0-			2318	9					
								495	1	19459	3	Y	1294	1294 0
								1423	9					
								489	1	17350	3	Y	1773	1773 0
								1950	9					
								532	1	16759	3	Y	1699	1699 0
								1869	9					
								616	1	15670	3	Y	1855	1855 0
								2041	9					
DAVIS 01														
WELL #: 13H RRCID -> 294569 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13160 - 16747														
*11	9690 X	9620	-0-	-70	-0-			544	1	7683	3	Y	1266	1266 0
12	9672 X	7432	-0-	-2240	-0-			1393	9					
01	9207 X	6731	-0-	-2476	-0-			441	1	5896	3	Y	995	995 0
*02	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-			1095	9					
03	9969 X	9969	-0-	-0-	-0-			163	1	5545	3	Y	930	930 0
*04	13335 X	13335	-0-	-0-	-0-			1023	9					
*05	24238 X	24238	-0-	-0-	-0-			438	1	4709	3	Y	813	813 0
06	19120 X	19120	-0-	-0-	-0-			894	9					
								641	1	8339	3	Y	899	899 0
								989	9					
								336	1	10455	3	Y	2313	2313 0
								2544	9					
								321	1	20044	3	Y	3521	3521 0
								3873	9					
								250	1	16194	3	Y	2433	2433 0
								2676	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														NON-ASSOCIATED														CAPACITY														CNTY: LIVE OAK																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
MARATHON OIL EF LLC														//CONT.// 86950 600																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
DULLYE 01														//CONT.// 525398																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
														WELL #: 05H														RRCID -> 294579														COMPL. DATE 01/08/2023														TOTAL DEPTH 13418														PERF.13441 - 17867																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
M	O			ALLOW CODE			GAS PROD			INJECT. (I) GAS LIFT			(L)			MONTHLY STATUS (CODE)			CUMU STATUS (-)UNDERAGE			*			DISPOSITIONS			*			C			COND PROD			*			DISPOSITIONS			*			EOM																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
JANSSEN - OETKEN 01 C															
WELL #: 03H RRCID -> 294654 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13628 - 20541															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	27660 X	24180	-0-	-3480	-0-	462 1	22589 3	Y	1026	1026 0	-0-				
12	33263 X	22779	-0-	-10484	-0-	1129 9	531 1	20983 3	Y	1150	1150 0	-0-			
01	33263 X	18339	-0-	-14924	-0-	1265 9	423 1	16331 3	Y	1441	1441 0	-0-			
*02 DLQ G-10		14202	-0-	14202	14202	1585 9	290 1	13057 3	Y	777	777 0	-0-			
*03	31881 X	17679	-0-	-14202	-0-	855 9	425 1	16729 3	Y	477	477 0	-0-			
*04	24180 X	16380	-0-	-7800	-0-	525 9	426 1	15116 3	Y	762	762 0	-0-			
*05	22785 X	8984	-0-	-13801	-0-	838 9	259 1	8161 3	Y	513	513 0	-0-			
06	17760 X	8130	-0-	-9630	-0-	564 9	279 1	7099 3	Y	684	684 0	-0-			
						752 9									
RIDLEY FARMS 01														WELL #: 11H RRCID -> 294658 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13149 - 18305	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
KOWALIK 228-1R														WELL #: 10H RRCID -> 294676 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12098 - 20930	
*11	15180 X	8194	-0-	-6986	-0-	987 1	5531 3	Y	1514	1521 0	28				
12	15376 X	11020	-0-	-4356	-0-	11 4	1665 9								
01	12617 X	10200	-0-	-2417	-0-	1334 1	7703 3	Y	1788	1783 0	33				
02 DLQ G-10		9979	-0-	9979	9979	16 4	1967 9								
03	16682 X	6703	-0-	-9979	-0-	1318 1	7257 3	Y	1428	1433 0	28				
04	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	54 4	1571 9								
05	9920 X	8030	-0-	-1890	-0-	1313 1	6692 3	Y	1692	1681 0	39				
06	9600 X	7148	-0-	-2452	-0-	113 4	1861 9								
						821 1	4319 3	Y	1413	1421 0	31				
						9 4	1554 9								
						1294 1	6053 3	Y	1495	1492 0	34				
						23 4	1645 9								
						1301 1	5491 3	Y	1111	1119 0	26				
						16 4	1222 9								
						1161 1	4556 3	Y	1275	1266 0	35				
						28 4	1403 9								
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1														WELL #: 10H RRCID -> 294677 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 11702 PERF.12071 - 20463	
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	162 1	890 3	Y	396	388 0	8				
02 DLQ G-10		814	-0-	814	814	7 4	436 9								
03	T. A.	4646	-0-	4646	5460	67 1	339 3	Y	365	365 0	8				
04	T. A.	4239	-0-	4239	9699	6 4	402 9								
05	T. A.	4353	-0-	4353	14052	551 1	2897 3	Y	1084	1068 0	24				
*06	17352 X	3300	-0-	-14052	-0-	6 4	1192 9								
						584 1	2731 3	Y	830	835 0	19				
						11 4	913 9								
						654 1	2760 3	Y	846	845 0	20				
						8 4	931 9								
						533 1	2092 3	Y	602	605 0	17				
						13 4	662 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KOWALIK 228-1R														
WELL #: 11H RRCID -> 294679 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12403 - 21565														
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
*11	3000 N	9180	-0-	6180	6180	1064	1	5959	3	Y	1950	1948	0	36
						12	4	2145	9					
*12	23661 X	17481	-0-	-6180	-0-	2316	1	13374	3	Y	1603	1609	0	30
						28	4	1763	9					
01	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	810	1	4460	3	Y	1559	1559	0	30
						33	4	1715	9					
02	DLQ G-10	4426	-0-	4426	4426	525	1	2676	3	Y	1073	1078	0	25
						45	4	1180	9					
03	10901 X	6475	-0-	-4426	-0-	777	1	4085	3	Y	1458	1451	0	32
						9	4	1604	9					
04	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	400	1	1871	3	Y	983	992	0	23
						7	4	1081	9					
05	13826 X	9011	-0-	-4815	-0-	1338	1	5646	3	Y	1828	1808	0	43
						16	4	2011	9					
06	6780 X	5895	-0-	-885	-0-	892	1	3499	3	Y	1348	1354	0	37
						21	4	1483	9					
KOWALIK 228-1R														
WELL #: 12H RRCID -> 294680 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11740 PERF.12221 - 21065														
*11	DLQ G-10	3736	-0-	3736	7037	412	1	2310	3	Y	917	911	0	17
						5	4	1009	9					
12	DLQ G-10	4511	-0-	4511	11548	445	1	2569	3	Y	1356	1348	0	25
						5	4	1492	9					
01	DLQ G-10	3749	-0-	3749	15297	394	1	2172	3	Y	1061	1065	0	21
						16	4	1167	9					
*02	18887 X	3590	-0-	-15297	-0-	397	1	2026	3	Y	1030	1027	0	24
						34	4	1133	9					
03	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	476	1	2505	3	Y	1073	1074	0	23
						5	4	1180	9					
04	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	566	1	2646	3	Y	1688	1672	0	39
						10	4	1857	9					
05	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	537	1	2265	3	Y	396	426	0	9
						7	4	436	9					
06	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	782	1	3071	3	Y	609	601	0	17
						19	4	670	9					
KOWALIK 228-1R														
WELL #: 4H RRCID -> 294681 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12032 - 16233														
01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-			-0-
02	1400 X	491	-0-	-909	-0-	37	1	252	3	Y	184	181	0	3
						202	9							
03	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	379	1	2249	3	Y	1051	1034	0	20
						3	4	1156	9					
04	851 X	851	-0-	-0-	-0-	100	1	681	3	Y	63	82	0	1
						1	4	69	9					
05	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	298	1	1817	3	Y	682	672	0	11
						3	4	750	9					
06	3510 X	52	-0-	-3458	-0-	1	1	4	3	Y	43	53	0	1
						47	9							
FRANK MALEK 02														
WELL #: 02H RRCID -> 294696 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13003 - 19430														
01	55924 X	37669	-0-	-18255	-0-	35678	3	1991	9	Y	1810	1810	0	-0-
*02	32130 X	32130	-0-	-0-	-0-	30501	3	1629	9	Y	1481	1481	0	-0-
03	19715 X	19715	-0-	-0-	-0-	18680	3	1035	9	Y	941	941	0	-0-
*04	40170 X	26025	-0-	-14145	-0-	24773	3	1252	9	Y	1138	1138	0	-0-
05	41509 X	18176	-0-	-23333	-0-	17476	3	700	9	Y	636	636	0	-0-
06	36450 X	80	-0-	-36370	-0-	50	3	30	9	Y	27	27	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 294708 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12020 - 16774														
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
*11	3270 X	2496	-0-	-774	-0-	279	1	1562	3	Y	593	598	0	11
12	3193 X	3075	-0-	-118	-0-	299	1	1726	3	Y	951	944	0	18
01	3193 X	2325	-0-	-868	-0-	287	1	1580	3	Y	405	415	0	8
02	DLQ G-10	1612	-0-	1612	1612	152	1	775	3	Y	611	605	0	14
03	4194 X	2582	-0-	-1612	-0-	273	1	1438	3	Y	789	786	0	17
04	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	318	1	1487	3	Y	485	491	0	11
05	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	345	1	1455	3	Y	533	531	0	13
06	2010 X	810	-0-	-1200	-0-	74	1	292	3	Y	402	404	0	11
						2	4	442	9					
FRANK MALEK 02														
WELL #: 04H RRCID -> 294801 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13085 PERF.12911 - 19355														
01	47182 X	35065	-0-	-12117	-0-	33550	3	1515	9	Y	1377	1377	0	-0-
*02	27714 X	27714	-0-	-0-	-0-	26640	3	1074	9	Y	976	976	0	-0-
03	17794 X	17794	-0-	-0-	-0-	17032	3	762	9	Y	693	693	0	-0-
*04	38910 X	18663	-0-	-20247	-0-	17597	3	1066	9	Y	969	969	0	-0-
05	40207 X	14316	-0-	-25891	-0-	13432	3	884	9	Y	804	804	0	-0-
06	33930 X	22644	-0-	-11286	-0-	21452	3	1192	9	Y	1084	1084	0	-0-
JANSSEN - OETKEN 01 D														
WELL #: 04H RRCID -> 294829 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 13684 PERF.13735 - 20669														
*11	43590 X	28337	-0-	-15253	-0-	540	1	26398	3	Y	1272	1272	0	-0-
12	39618 X	27585	-0-	-12033	-0-	1399	9							
01	32426 X	26330	-0-	-6096	-0-	647	1	25589	3	Y	1226	1226	0	-0-
*02	DLQ G-10	15871	-0-	15871	15871	1349	9							
*03	34598 X	18727	-0-	-15871	-0-	635	1	24526	3	Y	1063	1063	0	-0-
*04	28350 X	19969	-0-	-8381	-0-	1169	9							
*05	27590 X	20568	-0-	-7022	-0-	325	1	14660	3	Y	805	805	0	-0-
06	25470 X	20821	-0-	-4649	-0-	886	9							
						452	1	17761	3	Y	467	467	0	-0-
						514	9							
						519	1	18419	3	Y	937	937	0	-0-
						1031	9							
						589	1	18576	3	Y	1275	1275	0	-0-
						1403	9							
						729	1	18528	3	Y	1422	1422	0	-0-
						1564	9							
MANGIONE 01														
WELL #: 16H RRCID -> 294838 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12848 - 17073														
*11	14475 X	14475	-0-	-0-	-0-	11791	3	2684	9	Y	2440	2440	0	-0-
12	15376 X	14060	-0-	-1316	-0-	11375	3	2685	9	Y	2441	2441	0	-0-
01	15376 X	10214	-0-	-5162	-0-	8645	3	1569	9	Y	1426	1426	0	-0-
*02	9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	8371	3	1425	9	Y	1295	1295	0	-0-
03	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	8832	3	1222	9	Y	1111	1111	0	-0-
*04	14490 X	8721	-0-	-5769	-0-	7567	3	1154	9	Y	1049	1049	0	-0-
*05	14074 X	7816	-0-	-6258	-0-	6575	3	1241	9	Y	1128	1128	0	-0-
06	10500 X	5156	-0-	-5344	-0-	4585	3	571	9	Y	519	519	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
FRANK MALEK 02															
WELL #: 05H RRCID -> 294943 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13109 PERF.12826 - 19269															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	64325 X	41956	-0-	-22369	-0-	40285	3	1671	9	Y	1519	1519	0		-0-
*02	36077 X	36077	-0-	-0-	-0-	34772	3	1305	9	Y	1186	1186	0		-0-
03	18731 X	18731	-0-	-0-	-0-	17976	3	755	9	Y	686	686	0		-0-
*04	45780 X	28499	-0-	-17281	-0-	27297	3	1202	9	Y	1093	1093	0		-0-
05	47306 X	22234	-0-	-25072	-0-	21551	3	683	9	Y	621	621	0		-0-
06	40590 X	34294	-0-	-6296	-0-	33071	3	1223	9	Y	1112	1112	0		-0-
FRANK MALEK 02															
WELL #: 03H RRCID -> 294984 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12893 - 19328															
01	53816 X	34678	-0-	-19138	-0-	32842	3	1836	9	Y	1669	1669	0		-0-
*02	30809 X	30809	-0-	-0-	-0-	29269	3	1540	9	Y	1400	1400	0		-0-
03	21298 X	21298	-0-	-0-	-0-	20243	3	1055	9	Y	959	959	0		-0-
*04	38040 X	20123	-0-	-17917	-0-	19131	3	992	9	Y	902	902	0		-0-
05	38409 X	17721	-0-	-20688	-0-	17026	3	695	9	Y	632	632	0		-0-
06	33570 X	25972	-0-	-7598	-0-	24639	3	1333	9	Y	1212	1212	0		-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B															
WELL #: 502H RRCID -> 294985 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11620 - 17577															
01	3503 X	610	-0-	-2893	-0-	97	1	374	3	Y	114	107	0		7
						14	4	125	9						
02	DLQ G-10	4396	-0-	4396	4396	797	1	2765	3	Y	578	537	0		48
						198	4	636	9						
03	T. A.	2056	-0-	2056	6452	335	1	1215	3	Y	397	439	0		6
						69	4	437	9						
04	T. A.	3014	-0-	3014	9466	458	1	1741	3	Y	673	675	0		4
						75	4	740	9						
05	T. A.	2416	-0-	2416	11882	388	1	1407	3	Y	488	490	0		2
						84	4	537	9						
*06	13799 X	1917	-0-	-11882	-0-	314	1	1174	3	Y	362	361	0		3
						31	4	398	9						
THREE SISTERS 01															
WELL #: 70H RRCID -> 295035 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12856 - 19675															
01	86490 X	64686	-0-	-21804	-0-	1165	1	60452	3	Y	2790	2790	0		-0-
						3069	9								
*02	56624 X	56624	-0-	-0-	-0-	1012	1	52992	3	Y	2382	2382	0		-0-
						2620	9								
03	58917 X	58917	-0-	-0-	-0-	1286	1	55029	3	Y	2365	2365	0		-0-
						2602	9								
*04	72270 X	54657	-0-	-17613	-0-	1124	1	51116	3	Y	2197	2197	0		-0-
						2417	9								
05	68138 X	44607	-0-	-23531	-0-	1042	1	41627	3	Y	1762	1762	0		-0-
						1938	9								
06	62610 X	47905	-0-	-14705	-0-	1093	1	44721	3	Y	1901	1901	0		-0-
						2091	9								
THREE SISTERS 01															
WELL #: 68H RRCID -> 295040 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.12758 - 19719															
01	71207 X	52898	-0-	-18309	-0-	956	1	49612	3	Y	2118	2118	0		-0-
						2330	9								
*02	44554 X	44554	-0-	-0-	-0-	798	1	41798	3	Y	1780	1780	0		-0-
						1958	9								
03	46392 X	46392	-0-	-0-	-0-	1015	1	43440	3	Y	1761	1761	0		-0-
						1937	9								
*04	57330 X	43086	-0-	-14244	-0-	888	1	40387	3	Y	1646	1646	0		-0-
						1811	9								
05	56389 X	37616	-0-	-18773	-0-	881	1	35220	3	Y	1377	1377	0		-0-
						1515	9								
06	51180 X	40084	-0-	-11096	-0-	917	1	37510	3	Y	1506	1506	0		-0-
						1657	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 69H RRCID -> 295041 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12773 - 19688														
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
01	72354 X	53889	-0-	-18465	-0-	977 1	50665 3	Y	2043	2043	0			-0-
						2247 9								
*02	46020 X	46020	-0-	-0-	-0-	827 1	43304 3	Y	1717	1717	0			-0-
						1889 9								
03	47913 X	47913	-0-	-0-	-0-	1052 1	45005 3	Y	1687	1687	0			-0-
						1856 9								
*04	61080 X	44454	-0-	-16626	-0-	919 1	41795 3	Y	1582	1582	0			-0-
						1740 9								
05	57660 X	36010	-0-	-21650	-0-	846 1	33792 3	Y	1247	1247	0			-0-
						1372 9								
06	52140 X	41994	-0-	-10146	-0-	966 1	39544 3	Y	1349	1349	0			-0-
						1484 9								
RANCHO GRANDE TRUST-KOWALIK SA WELL #: 1H RRCID -> 295047 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12162 - 20555														
*11	38700 X	27878	-0-	-10822	-0-	3575 1	20025 3	Y	3852	3847	0			71
						41 4	4237 9							
12	35247 X	26639	-0-	-8608	-0-	3362 1	19411 3	Y	3478	3484	0			65
						40 4	3826 9							
01	33387 X	25893	-0-	-7494	-0-	3400 1	18729 3	Y	3295	3296	0			64
						139 4	3625 9							
02 DLQ G-10		21534	-0-	21534	21534	2973 1	15153 3	Y	2865	2863	0			66
						256 4	3152 9							
03	44015 X	22481	-0-	-21534	-0-	3078 1	16187 3	Y	2893	2896	0			63
						34 4	3182 9							
04	20357 X	20357	-0-	-0-	-0-	3103 1	14519 3	Y	2435	2442	0			56
						56 4	2679 9							
05	26629 X	21161	-0-	-5468	-0-	3378 1	14253 3	Y	3171	3152	0			75
						42 4	3488 9							
06	25050 X	7025	-0-	-18025	-0-	1204 1	4725 3	Y	970	1018	0			27
						29 4	1067 9							
MANGIONE 01 WELL #: 18H RRCID -> 295062 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12865 - 17042														
*11	16470 X	11276	-0-	-5194	-0-	8514 3	2762 9	Y	2511	2511	0			-0-
12	11812 X	11812	-0-	-0-	-0-	8725 3	3087 9	Y	2806	2806	0			-0-
01	9207 X	8897	-0-	-310	-0-	6798 3	2099 9	Y	1908	1908	0			-0-
*02	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	6322 3	1566 9	Y	1424	1424	0			-0-
03	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	6672 3	1177 9	Y	1070	1070	0			-0-
*04	10830 X	6928	-0-	-3902	-0-	5800 3	1128 9	Y	1025	1025	0			-0-
*05	11191 X	6494	-0-	-4697	-0-	5269 3	1225 9	Y	1114	1114	0			-0-
06	8610 X	2663	-0-	-5947	-0-	2368 3	295 9	Y	268	268	0			-0-
CHILDREN WESTON-MOBIL A SA WELL #: 1H RRCID -> 295247 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12337 - 18177														
*11	20130 X	13242	-0-	-6888	-0-	1616 1	9052 3	Y	2324	2326	0			43
						18 4	2556 9							
12	19189 X	11985	-0-	-7204	-0-	1503 1	8679 3	Y	1623	1636	0			30
						18 4	1785 9							
01	17298 X	12374	-0-	-4924	-0-	1527 1	8410 3	Y	2158	2146	0			42
						63 4	2374 9							
02 DLQ G-10		10457	-0-	10457	10457	1348 1	6870 3	Y	1930	1928	0			44
						116 4	2123 9							
03	20667 X	10210	-0-	-10457	-0-	1380 1	7258 3	Y	1415	1428	0			31
						15 4	1557 9							
04	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	1327 1	6208 3	Y	1556	1551	0			36
						24 4	1712 9							
05	12028 X	9782	-0-	-2246	-0-	1505 1	6353 3	Y	1732	1727	0			41
						19 4	1905 9							
06	11640 X	3418	-0-	-8222	-0-	542 1	2127 3	Y	669	692	0			18
						13 4	736 9							

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1242

[illegible]

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCR UNIT E-MOBIL UNIT B SA														
WELL #: 1H RRCID -> 295542 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12462 - 18584														
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			
01	26846 X	20590	-0-	-6256	-0-	1261	1	16169	3	Y	2826	2825	0	40
02	DLQ G-10	15857	-0-	15857	15857	51	4	3109	9					
03	34116 X	18259	-0-	-15857	-0-	970	1	12210	3	Y	2399	2395	0	44
04	16938 X	16938	-0-	-0-	-0-	38	4	2639	9					
05	19871 X	17987	-0-	-1884	-0-	1209	1	14133	3	Y	2616	2615	0	45
06	19230 X	15069	-0-	-4161	-0-	39	4	2878	9					
						1183	1	13061	3	Y	2397	2400	0	42
						57	4	2637	9					
						1128	1	13899	3	Y	2668	2650	0	60
						25	4	2935	9					
						1108	1	11919	3	Y	1823	1777	0	106
						37	4	2005	9					
DAVILA-MOBILE A-KENNEDY UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 295550 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12333 - 21459														
*11	14730 X	5010	-0-	-9720	-0-	481	1	2694	3	Y	1664	1660	0	31
12	15221 X	4246	-0-	-10975	-0-	5	4	1830	9					
01	15221 X	3708	-0-	-11513	-0-	397	1	2293	3	Y	1410	1415	0	26
02	DLQ G-10	3050	-0-	3050	3050	5	4	1551	9					
03	7480 X	4430	-0-	-3050	-0-	348	1	1916	3	Y	1300	1301	0	25
04	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	14	4	1430	9					
05	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	288	1	1468	3	Y	1154	1152	0	27
06	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	25	4	1269	9					
						462	1	2428	3	Y	1395	1392	0	30
						5	4	1535	9					
						1310	1	6131	3	Y	1206	1208	0	28
						24	4	1327	9					
						382	1	1613	3	Y	1577	1568	0	37
						5	4	1735	9					
						301	1	1181	3	Y	1522	1517	0	42
						7	4	1674	9					
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 B WELL #: 02H RRCID -> 295554 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12787 - 18165														
01	35619 X	18866	-0-	-16753	-0-	311	1	16760	3	Y	1632	1632	0	-0-
*02	DLQ G-10	18113	-0-	18113	18113	1795	9							-0-
*03	20643 X	2530	-0-	-18113	-0-	296	1	16156	3	Y	1510	1510	0	-0-
*04	25832 X	25832	-0-	-0-	-0-	1661	9							-0-
05	17891 X	17891	-0-	-0-	-0-	47	1	2261	3	Y	202	202	0	-0-
06	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	222	9							-0-
						507	1	23000	3	Y	2114	2114	0	-0-
						2325	9							-0-
						386	1	15378	3	Y	1934	1934	0	-0-
						2127	9							-0-
						145	1	5918	3	Y	594	594	0	-0-
						653	9							-0-
MANGIONE 01 WELL #: 17H RRCID -> 295561 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12918 - 16961														
*11	12000 X	11811	-0-	-189	-0-	9609	3	2202	9	Y	2002	2002	0	-0-
12	11067 X	10933	-0-	-134	-0-	8786	3	2147	9	Y	1952	1952	0	-0-
01	11501 X	8696	-0-	-2805	-0-	7362	3	1334	9	Y	1213	1213	0	-0-
*02	DLQ G-10	7525	-0-	7525	7525	6452	3	1073	9	Y	975	975	0	-0-
*03	15669 X	8144	-0-	-7525	-0-	7148	3	996	9	Y	905	905	0	-0-
*04	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	6154	3	899	9	Y	817	817	0	-0-
*05	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	5017	3	1021	9	Y	928	928	0	-0-
06	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	4963	3	655	9	Y	595	595	0	-0-

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1244

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398																
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A		WELL #:		10H		RRCID -> 295618		COMPL. DATE 02/13/2021		TOTAL		DEPTH 11611		PERF.11696 - 17729						
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		
01	359 N	359	-0-		-0-		-0-	35	1	133	3		Y	169	165	0				11
								5	4	186	9									
02	DLQ G-10	359	-0-		359		359	57	1	197	3		Y	83	87	0				7
								14	4	91	9									
03	802 N	443	-0-		-359		-0-	66	1	239	3		Y	114	119	0				2
								13	4	125	9									
04	1055 N	1055	-0-		-0-		-0-	151	1	574	3		Y	277	277	0				2
								25	4	305	9									
05	1431 N	1431	-0-		-0-		-0-	191	1	693	3		Y	460	460	0				2
								41	4	506	9									
06	991 N	991	-0-		-0-		-0-	127	1	475	3		Y	343	342	0				3
								12	4	377	9									

THREE SISTERS 01				WELL #:		67H		RRCID -> 295626		COMPL. DATE 06/16/2023		TOTAL		DEPTH 13070		PERF.12713 - 19835				
01	85746 X	61474	-0-		-24272		-0-	1107	1	57422	3		Y	2677	2677	0				-0-
								2945	9											
*02	DLQ G-10	54184	-0-		54184		54184	967	1	50668	3		Y	2317	2317	0				-0-
								2549	9											
*03	111117 X	56933	-0-		-54184		-0-	1242	1	53159	3		Y	2302	2302	0				-0-
								2532	9											
*04	52771 X	52771	-0-		-0-		-0-	1084	1	49310	3		Y	2161	2161	0				-0-
								2377	9											
05	44758 X	44758	-0-		-0-		-0-	1045	1	41755	3		Y	1780	1780	0				-0-
								1958	9											
06	50092 X	50092	-0-		-0-		-0-	1141	1	46705	3		Y	2042	2042	0				-0-
								2246	9											

HERREJON 01				WELL #:		06H		RRCID -> 295628		COMPL. DATE 08/18/2022		TOTAL		DEPTH 12247		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	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				
*11	105540 X	51088	-0-		-54452		-0-	46642	3	4446	9		Y	4042	4042	0				-0-
12	94457 X	57266	-0-		-37191		-0-	49852	3	7414	9		Y	6740	6740	0				-0-
01	90830 X	53177	-0-		-37653		-0-	46151	3	7026	9		Y	6387	6387	0				-0-
*02	DLQ G-10	47844	-0-		47844		47844	905	1	40815	3		Y	5567	5567	0				-0-
								6124	9											
*03	100506 X	52662	-0-		-47844		-0-	1123	1	44195	3		Y	6676	6676	0				-0-
								7344	9											
*04	43898 X	43898	-0-		-0-		-0-	1040	1	36927	3		Y	5392	5392	0				-0-
								5931	9											
*05	57257 X	47951	-0-		-9306		-0-	1294	1	40777	3		Y	5345	5345	0				-0-
								5880	9											
06	51450 X	40496	-0-		-10954		-0-	1338	1	34001	3		Y	4688	4688	0				-0-
								5157	9											

PAGE: 1245

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 C				WELL #:	03H	RRCID ->	295676	COMPL.	DATE	08/22/2023	TOTAL	DEPTH	12810	PERF.12837	- 18746			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	43245 X	25924	-0-	-17321	-0-			426	1	22956	3	Y	2311	2311	0			-0-
								2542	9									
*02	DLQ G-10	18063	-0-	18063	18063			294	1	16008	3	Y	1601	1601	0			-0-
								1761	9									
*03	34492 X	16429	-0-	-18063	-0-			343	1	14847	3	Y	1126	1126	0			-0-
								1239	9									
*04	15816 X	15816	-0-	-0-	-0-			305	1	13881	3	Y	1482	1482	0			-0-
								1630	9									
05	14712 X	14712	-0-	-0-	-0-			323	1	12883	3	Y	1369	1369	0			-0-
								1506	9									
06	21759 X	21759	-0-	-0-	-0-			472	1	19254	3	Y	1848	1848	0			-0-
								2033	9									

DAVILA-GRAHAM-KOWALIK SA				WELL #:	1H	RRCID ->	295714	COMPL.	DATE	06/16/2021	TOTAL	DEPTH	11866	PERF.12534	- 19181			
*11	18330 X	17032	-0-	-1298	-0-			2088	1	11700	3	Y	2927	2913	0			54
								24	4	3220	9							
12	20001 X	20001	-0-	-0-	-0-			2068	1	11940	3	Y	5425	5377	0			102
								25	4	5968	9							
01	16833 X	15926	-0-	-907	-0-			2011	1	11077	3	Y	2505	2558	0			49
								82	4	2756	9							
02	DLQ G-10	13773	-0-	13773	13773			1860	1	9480	3	Y	2066	2067	0			48
								160	4	2273	9							
03	26243 X	12470	-0-	-13773	-0-			1649	1	8671	3	Y	1938	1944	0			42
								18	4	2132	9							
04	12507 X	12507	-0-	-0-	-0-			1768	1	8273	3	Y	2213	2204	0			51
								32	4	2434	9							
05	14353 X	11718	-0-	-2635	-0-			1871	1	7895	3	Y	1754	1764	0			41
								23	4	1929	9							
06	13890 X	10597	-0-	-3293	-0-			1828	1	7175	3	Y	1409	1411	0			39
								44	4	1550	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A				WELL #:	11H	RRCID ->	295743	COMPL.	DATE	02/13/2021	TOTAL	DEPTH	11625	PERF.11722	- 17777			
01	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-			1120	1	4312	3	Y	1218	1145	0			76
								164	4	1340	9							
02	DLQ G-10	4568	-0-	4568	4568			739	1	2565	3	Y	983	977	0			82
								183	4	1081	9							
03	3100 N	6361	-0-	3261	7829			1011	1	3663	3	Y	1345	1408	0			19
								207	4	1480	9							
04	15495 X	7666	-0-	-7829	-0-			1067	1	4058	3	Y	2151	2156	0			14
								175	4	2366	9							
05	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-			890	1	3230	3	Y	1019	1028	0			5
								192	4	1121	9							
06	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-			854	1	3193	3	Y	1679	1668	0			16
								83	4	1847	9							

HOLLMAN-MAY B SA				WELL #:	1H	RRCID ->	295760	COMPL.	DATE	09/20/2023	TOTAL	DEPTH	12510	PERF.12341	- 20127			
01	22792 X	22792	-0-	-0-	-0-			4970	1	15884	3	Y	1648	1640	0			81
								125	4	1813	9							
02	DLQ G-10	20610	-0-	20610	20610			4415	1	13980	3	Y	1929	1890	0			120
								93	4	2122	9							
03	41871 X	21261	-0-	-20610	-0-			4608	1	14231	3	Y	2106	2140	0			86
								105	4	2317	9							
04	20793 X	20793	-0-	-0-	-0-			4357	1	14225	3	Y	1930	1914	0			102
								88	4	2123	9							
05	22816 X	19990	-0-	-2826	-0-			4235	1	13666	3	Y	1821	1836	0			87
								86	4	2003	9							
06	22080 X	19023	-0-	-3057	-0-			3569	1	13425	3	Y	1717	1717	0			87
								140	4	1889	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC															
HAYEMAN TRUST 01 - H 01 A															
				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
				//CONT.//	525398										
				WELL #:	1H	RRCID ->	295771	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL	DEPTH	13457	PERF.	N/A	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KIRK 01				WELL #:	03H	RRCID ->	295776	COMPL. DATE	09/25/2023	TOTAL	DEPTH	13685	PERF.	13826 - 20852	
*11	105480 X	48571	-0-	-56909	-0-	44499	3	4072	9	Y	3702	3702	0		-0-
12	108996 X	65165	-0-	-43831	-0-	59009	3	6156	9	Y	5596	5596	0		-0-
01	108996 X	59520	-0-	-49476	-0-	53958	3	5562	9	Y	5056	5056	0		-0-
*02	DLQ G-10	8586	-0-	8586	8586	169	1	7622	3	Y	723	723	0		-0-
						795	9								
*03	8840 X	254	-0-	-8586	-0-	1	1	24	3	Y	208	208	0		-0-
						229	9								
*04	63090 X	201	-0-	-62889	-0-	1	1	23	3	Y	161	161	0		-0-
						177	9								
*05	65162 X	-0-	-0-	-65162	-0-					Y	-0-				-0-
06	57600 X	-0-	-0-	-57600	-0-					Y	-0-				-0-
KIRK 01				WELL #:	04H	RRCID ->	295782	COMPL. DATE	09/26/2023	TOTAL	DEPTH	13705	PERF.	13793 - 21591	
*11	123150 X	36560	-0-	-86590	-0-	32427	3	4133	9	Y	3757	3757	0		-0-
12	115909 X	-0-	-0-	-115909	-0-					Y	-0-				-0-
01	101897 X	3589	-0-	-98308	-0-	3437	3	152	9	Y	138	138	0		-0-
*02	DLQ G-10	53413	-0-	53413	53413	1047	1	47221	3	Y	4677	4677	0		-0-
						5145	9								
*03	119295 X	65882	-0-	-53413	-0-	1491	1	58645	3	Y	5224	5224	0		-0-
						5746	9								
*04	74062 X	74062	-0-	-0-	-0-	1886	1	66921	3	Y	4777	4777	0		-0-
						5255	9								
*05	76265 X	76265	-0-	-0-	-0-	2182	1	68767	3	Y	4833	4833	0		-0-
						5316	9								
06	71624 X	71624	-0-	-0-	-0-	2549	1	64779	3	Y	3905	3905	0		-0-
						4296	9								
OLSON-ESSE UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	295832	COMPL. DATE	04/12/2024	TOTAL	DEPTH	12682	PERF.	12811 - 19171	
01	84444 X	63974	-0-	-20470	-0-	4354	1	55839	3	Y	3277	3276	0		47
						176	4	3605	9						
02	DLQ G-10	51403	-0-	51403	51403	3552	1	44690	3	Y	2748	2745	0		50
						138	4	3023	9						
03	103657 X	52254	-0-	-51403	-0-	3860	1	45121	3	Y	2863	2864	0		49
						124	4	3149	9						
04	48063 X	48063	-0-	-0-	-0-	3731	1	41204	3	Y	2681	2683	0		47
						179	4	2949	9						
05	63984 X	49392	-0-	-14592	-0-	3482	1	42902	3	Y	2664	2651	0		60
						78	4	2930	9						
06	61920 X	43206	-0-	-18714	-0-	3433	1	36927	3	Y	2482	2398	0		144
						116	4	2730	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
SCR UNIT E-CHILDREN WESTON SA				WELL #:	1H	RRCID ->	295898	COMPL. DATE	10/20/2023	TOTAL	DEPTH	12060	PERF.12573	-	18831			
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	
01	25172 X	18523	-0-	-6649	-0-		1160	1	14881	3	Y	2214	2211	0			32	
							47	4	2435	9								
02	DLQ G-10	15681	-0-	15681	15681		985	1	12393	3	Y	2059	2053	0			38	
							38	4	2265	9								
03	33366 X	17685	-0-	-15681	-0-		1179	1	13782	3	Y	2442	2438	0			42	
							38	4	2686	9								
04	16094 X	16094	-0-	-0-	-0-		1134	1	12520	3	Y	2169	2173	0			38	
							54	4	2386	9								
05	18879 X	16649	-0-	-2230	-0-		1073	1	13225	3	Y	2115	2106	0			47	
							24	4	2327	9								
06	17940 X	14209	-0-	-3731	-0-		1058	1	11378	3	Y	1579	1535	0			91	
							36	4	1737	9								
KIRK 01				WELL #:	502H	RRCID ->	295902	COMPL. DATE	09/25/2023	TOTAL	DEPTH	13560	PERF.13618	-	21034			
*11	123870 X	56492	-0-	-67378	-0-		51917	3	4575	9	Y	4159	4159	0			-0-	
12	116777 X	66336	-0-	-50441	-0-		58800	3	7536	9	Y	6851	6851	0			-0-	
01	101277 X	60822	-0-	-40455	-0-		53490	3	7332	9	Y	6665	6665	0			-0-	
*02	DLQ G-10	48779	-0-	48779	48779		923	1	41641	3	Y	5650	5650	0			-0-	
							6215	9										
*03	67207 X	18428	-0-	-48779	-0-		402	1	15826	3	Y	2000	2000	0			-0-	
							2200	9										
*04	11376 X	11376	-0-	-0-	-0-		183	1	6494	3	Y	4272	4272	0			-0-	
							4699	9										
*05	66340 X	45176	-0-	-21164	-0-		1244	1	39206	3	Y	4296	4296	0			-0-	
							4726	9										
06	58860 X	41040	-0-	-17820	-0-		1388	1	35266	3	Y	3987	3987	0			-0-	
							4386	9										
HAVEMAN TRUST 01 - H 01 B				WELL #:	2H	RRCID ->	295931	COMPL. DATE	12/03/2019	TOTAL	DEPTH	4362	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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			
01	77686 X	59492	-0-	-18194	-0-		4076	1	52266	3	Y	2714	2712	0			39	
							165	4	2985	9								
02	DLQ G-10	49325	-0-	49325	49325		3439	1	43274	3	Y	2254	2252	0			41	
							133	4	2479	9								
03	98819 X	49494	-0-	-49325	-0-		3686	1	43085	3	Y	2368	2368	0			41	
							118	4	2605	9								
04	45721 X	45721	-0-	-0-	-0-		3590	1	39642	3	Y	2106	2110	0			37	
							172	4	2317	9								
05	59489 X	43881	-0-	-15608	-0-		3132	1	38582	3	Y	1905	1899	0			43	
							71	4	2096	9								
06	57570 X	38483	-0-	-19087	-0-		3106	1	33403	3	Y	1699	1644	0			98	
							105	4	1869	9								

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) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	121950 X	68390	-0-	-53560	-0-	62696	3	5694	9	Y	5176	5176	0	-0-
12	126015 X	100006	-0-	-26009	-0-	90097	3	9909	9	Y	9008	9008	0	-0-
01	117490 X	18545	-0-	-98945	-0-	16818	3	1727	9	Y	1570	1570	0	-0-
*02	DLQ G-10	97839	-0-	97839	97839	1919	1	86560	3	Y	8509	8509	0	-0-
						9360	9							
*03	207391 X	109552	-0-	-97839	-0-	2488	1	97892	3	Y	8338	8338	0	-0-
						9172	9							
*04	102812 X	102812	-0-	-0-	-0-	2602	1	92331	3	Y	7163	7163	0	-0-
						7879	9							
*05	103385 X	88924	-0-	-14461	-0-	2529	1	79730	3	Y	6059	6059	0	-0-
						6665	9							
06	100050 X	77623	-0-	-22427	-0-	2708	1	68821	3	Y	5540	5540	0	-0-
						6094	9							
FRANK MALEK 05														
WELL #: 07H RRCID -> 295979 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13288 - 20193														
01	129301 X	94327	-0-	-34974	-0-	88780	3	5547	9	Y	5043	5043	0	-0-
*02	DLQ G-10	80414	-0-	80414	80414	75714	3	4700	9	Y	4273	4273	0	-0-
*03	168571 X	88157	-0-	-80414	-0-	83469	3	4688	9	Y	4262	4262	0	-0-
*04	96960 X	78161	-0-	-18799	-0-	74091	3	4070	9	Y	3700	3700	0	-0-
05	100192 X	70507	-0-	-29685	-0-	66875	3	3632	9	Y	3302	3302	0	-0-
06	91290 X	65141	-0-	-26149	-0-	61846	3	3295	9	Y	2995	2995	0	-0-
FRANK MALEK 05														
WELL #: 06H RRCID -> 295981 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13274 - 20175														
01	143375 X	99398	-0-	-43977	-0-	92205	3	7193	9	Y	6539	6539	0	-0-
*02	DLQ G-10	84725	-0-	84725	84725	78756	3	5969	9	Y	5426	5426	0	-0-
*03	173405 X	88680	-0-	-84725	-0-	82843	3	5837	9	Y	5306	5306	0	-0-
*04	103350 X	78992	-0-	-24358	-0-	73757	3	5235	9	Y	4759	4759	0	-0-
05	106795 X	74350	-0-	-32445	-0-	69654	3	4696	9	Y	4269	4269	0	-0-
06	96180 X	68973	-0-	-27207	-0-	64734	3	4239	9	Y	3854	3854	0	-0-
FRANK MALEK 05														
WELL #: 08H RRCID -> 295983 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12999 - 19579														
01	120776 X	80362	-0-	-40414	-0-	75365	3	4997	9	Y	4543	4543	0	-0-
*02	DLQ G-10	68948	-0-	68948	68948	64775	3	4173	9	Y	3794	3794	0	-0-
*03	142187 X	73239	-0-	-68948	-0-	69147	3	4092	9	Y	3720	3720	0	-0-
*04	80970 X	64707	-0-	-16263	-0-	61031	3	3676	9	Y	3342	3342	0	-0-
05	82615 X	60493	-0-	-22122	-0-	57128	3	3365	9	Y	3059	3059	0	-0-
06	77760 X	51412	-0-	-26348	-0-	48538	3	2874	9	Y	2613	2613	0	-0-
MANGIONE 01														
WELL #: 13H RRCID -> 296022 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12908 - 17099														
*11	30810 X	21275	-0-	-9535	-0-	17062	3	4213	9	Y	3830	3830	0	-0-
12	18940 X	18940	-0-	-0-	-0-	15154	3	3786	9	Y	3442	3442	0	-0-
01	20615 X	17110	-0-	-3505	-0-	12454	3	4656	9	Y	4233	4233	0	-0-
*02	DLQ G-10	16448	-0-	16448	16448	11028	3	5420	9	Y	4927	4927	0	-0-
*03	33955 X	17507	-0-	-16448	-0-	12177	3	5330	9	Y	4845	4845	0	-0-
*04	14031 X	14031	-0-	-0-	-0-	10212	3	3819	9	Y	3472	3472	0	-0-
*05	17391 X	11216	-0-	-6175	-0-	8742	3	2474	9	Y	2249	2249	0	-0-
06	16830 X	8893	-0-	-7937	-0-	6225	3	2668	9	Y	2425	2425	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398													
MANGIONE 01			WELL #:		14H	RRCID -> 296031		COMPL. DATE 05/25/2023		TOTAL	DEPTH 13025	PERF.12898	- 17038					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	14910 X	13542	-0-	-1368	-0-	-11000	3	2542	9	Y	2311	2311	0	-0-				
12	15965 X	12587	-0-	-3378	-0-	10170	3	2417	9	Y	2197	2197	0	-0-				
01	15965 X	9391	-0-	-6574	-0-	7938	3	1453	9	Y	1321	1321	0	-0-				
*02	DLQ G-10	8380	-0-	8380	8380	7184	3	1196	9	Y	1087	1087	0	-0-				
*03	17245 X	8865	-0-	-8380	-0-	7697	3	1168	9	Y	1062	1062	0	-0-				
*04	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	6621	3	1163	9	Y	1057	1057	0	-0-				
*05	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	5963	3	1299	9	Y	1181	1181	0	-0-				
06	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4028	3	463	9	Y	421	421	0	-0-				
THREE SISTERS 01			WELL #:		51H	RRCID -> 296050		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL	DEPTH 12471	PERF.12726	- 17777					
01	16802 X	9516	-0-	-7286	-0-	142	1	7298	3	Y	1887	1887	0	-0-				
*02	DLQ G-10	8044	-0-	8044	8044	2076	9	5953	3	Y	1796	1796	0	-0-				
*03	19520 X	11476	-0-	-8044	-0-	115	1	9000	3	Y	2058	2058	0	-0-				
*04	11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	1976	9	8362	3	Y	2506	2506	0	-0-				
05	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	212	1	7790	3	Y	2248	2248	0	-0-				
06	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	2264	9	5536	3	Y	1958	1958	0	-0-				
MANGIONE 01			WELL #:		15H	RRCID -> 296053		COMPL. DATE 05/25/2023		TOTAL	DEPTH 12989	PERF.12893	- 16951					
*11	16290 X	10186	-0-	-6104	-0-	8962	3	1224	9	Y	1113	1113	0	-0-				
12	16833 X	8938	-0-	-7895	-0-	8151	3	787	9	Y	715	715	0	-0-				
01	16833 X	7252	-0-	-9581	-0-	6788	3	464	9	Y	422	422	0	-0-				
*02	DLQ G-10	6693	-0-	6693	6693	5928	3	765	9	Y	695	695	0	-0-				
*03	14638 X	7945	-0-	-6693	-0-	6416	3	1529	9	Y	1390	1390	0	-0-				
*04	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	5716	3	1505	9	Y	1368	1368	0	-0-				
*05	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	4937	3	1090	9	Y	991	991	0	-0-				
06	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	4685	3	516	9	Y	469	469	0	-0-				
THREE SISTERS 01-LOP 01 SA3			WELL #:		03H	RRCID -> 296111		COMPL. DATE 03/23/2024		TOTAL	DEPTH 12821	PERF.12810	- 21744					
01	169260 X	100628	-0-	-68632	-0-	89679	3	10949	9	Y	9954	9954	0	-0-				
*02	DLQ G-10	84208	-0-	84208	84208	75306	3	8902	9	Y	8093	8093	0	-0-				
*03	170559 X	86351	-0-	-84208	-0-	77809	3	8542	9	Y	7765	7765	0	-0-				
*04	78167 X	78167	-0-	-0-	-0-	70898	3	7269	9	Y	6608	6608	0	-0-				
05	72471 X	72471	-0-	-0-	-0-	65454	3	7017	9	Y	6379	6379	0	-0-				
06	66260 X	66260	-0-	-0-	-0-	60047	3	6213	9	Y	5648	5648	0	-0-				
THREE SISTERS 01			WELL #:		54H	RRCID -> 296126		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL	DEPTH 12553	PERF.12728	- 22251					
01	26350 X	16461	-0-	-9889	-0-	267	1	13678	3	Y	2287	2287	0	-0-				
*02	23800 X	11234	-0-	-12566	-0-	2516	9	8962	3	Y	1908	1908	0	-0-				
03	25699 X	17639	-0-	-8060	-0-	173	1	14023	3	Y	2986	2986	0	-0-				
*04	21270 X	19151	-0-	-2119	-0-	2099	9	15228	3	Y	3259	3259	0	-0-				
05	19282 X	10970	-0-	-8312	-0-	331	1	8729	3	Y	1837	1837	0	-0-				
06	17070 X	16745	-0-	-325	-0-	3285	9	14042	3	Y	2143	2143	0	-0-				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 52H RRCID -> 296217 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12688 - 17937														
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
01	19575 X	19575	-0-	-0-	-0-	326	1	16708	3	Y	2310	2310	0	-0-
						2541	9							
*02	13748 X	11570	-0-	-2178	-0-	171	1	8877	3	Y	2293	2293	0	-0-
						2522	9							
03	15221 X	11046	-0-	-4175	-0-	208	1	8814	3	Y	1840	1840	0	-0-
						2024	9							
*04	18930 X	10575	-0-	-8355	-0-	199	1	8946	3	Y	1300	1300	0	-0-
						1430	9							
05	19561 X	9795	-0-	-9766	-0-	211	1	8362	3	Y	1111	1111	0	-0-
						1222	9							
06	33270 X	33270	-0-	-0-	-0-	755	1	30613	3	Y	1729	1729	0	-0-
						1902	9							
DULLYE 01														
WELL #: 10H RRCID -> 296359 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13512 - 20321														
*11	166200 X	103471	-0-	-62729	-0-	836	1	92308	3	Y	9388	9388	0	-0-
						10327	9							
12	161572 X	100636	-0-	-60936	-0-	938	1	90005	3	Y	8812	8812	0	-0-
						9693	9							
01	149792 X	91555	-0-	-58237	-0-	893	1	82292	3	Y	7609	7609	0	-0-
						8370	9							
*02	DLQ G-10	81185	-0-	81185	81185	1023	1	73259	3	Y	6275	6275	0	-0-
						6903	9							
*03	159710 X	78525	-0-	-81185	-0-	1181	1	72414	3	Y	4482	4482	0	-0-
						4930	9							
*04	71831 X	71831	-0-	-0-	-0-	1326	1	66235	3	Y	3882	3882	0	-0-
						4270	9							
*05	75314 X	75314	-0-	-0-	-0-	1481	1	68843	3	Y	4536	4536	0	-0-
						4990	9							
06	68153 X	68153	-0-	-0-	-0-	1443	1	61718	3	Y	4538	4538	0	-0-
						4992	9							
THREE SISTERS 01-LOP 02 SA1														
WELL #: 01H RRCID -> 296392 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12859 PERF.13071 - 22889														
01	179087 X	106451	-0-	-72636	-0-	96160	3	10291	9	Y	9355	9355	0	-0-
*02	DLQ G-10	90817	-0-	90817	90817	82057	3	8760	9	Y	7964	7964	0	-0-
*03	185992 X	95175	-0-	-90817	-0-	86905	3	8270	9	Y	7518	7518	0	-0-
*04	87535 X	87535	-0-	-0-	-0-	80569	3	6966	9	Y	6333	6333	0	-0-
05	81893 X	81893	-0-	-0-	-0-	75348	3	6545	9	Y	5950	5950	0	-0-
06	75325 X	75325	-0-	-0-	-0-	69588	3	5737	9	Y	5215	5215	0	-0-
THREE SISTERS 01-LOP 01 SA2														
WELL #: 02H RRCID -> 296430 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12842 - 22202														
01	151187 X	106749	-0-	-44438	-0-	97158	3	9591	9	Y	8719	8719	0	-0-
*02	DLQ G-10	88941	-0-	88941	88941	81106	3	7835	9	Y	7123	7123	0	-0-
*03	178337 X	89396	-0-	-88941	-0-	82331	3	7065	9	Y	6423	6423	0	-0-
*04	79201 X	79201	-0-	-0-	-0-	73215	3	5986	9	Y	5442	5442	0	-0-
05	72303 X	72303	-0-	-0-	-0-	66581	3	5722	9	Y	5202	5202	0	-0-
06	64950 X	64950	-0-	-0-	-0-	60036	3	4914	9	Y	4467	4467	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 53H RRCID -> 296479 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12513 PERF.12711 - 22016														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	24164 X	24164	-0-	-0-	-0-	392	1	20121	3	Y	3319	3319	0	-0-
						3651	9							
*02	DLQ G-10	26536	-0-	26536	26536	445	1	23064	3	Y	2752	2752	0	-0-
						3027	9							
*03	47573 X	21037	-0-	-26536	-0-	418	1	17716	3	Y	2639	2639	0	-0-
						2903	9							
*04	20947 X	20947	-0-	-0-	-0-	406	1	18280	3	Y	2055	2055	0	-0-
						2261	9							
05	23661 X	23661	-0-	-0-	-0-	530	1	21000	3	Y	1937	1937	0	-0-
						2131	9							
06	19083 X	19083	-0-	-0-	-0-	409	1	16584	3	Y	1900	1900	0	-0-
						2090	9							
WESSENDORFF 02														
WELL #: 05H RRCID -> 296535 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13493 - 20541														
*11	210451 X	210451	-0-	-0-	-0-	1698	1	187574	3	Y	19254	19254	0	-0-
						21179	9							
12	205685 X	181933	-0-	-23752	-0-	1704	1	163576	3	Y	15139	15139	0	-0-
						16653	9							
01	205685 X	157928	-0-	-47757	-0-	1540	1	142023	3	Y	13059	13059	0	-0-
						14365	9							
*02	DLQ G-10	120889	-0-	120889	120889	1545	1	110647	3	Y	7906	7906	0	-0-
						8697	9							
*03	243845 X	122956	-0-	-120889	-0-	1809	1	110935	3	Y	9284	9284	0	-0-
						10212	9							
*04	88454 X	88454	-0-	-0-	-0-	1594	1	79614	3	Y	6587	6587	0	-0-
						7246	9							
*05	90431 X	90431	-0-	-0-	-0-	1795	1	83425	3	Y	4737	4737	0	-0-
						5211	9							
06	96640 X	96640	-0-	-0-	-0-	2083	1	89055	3	Y	5002	5002	0	-0-
						5502	9							
DULLYE 01														
WELL #: 07H RRCID -> 296537 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13570 - 19879														
*11	109070 X	109070	-0-	-0-	-0-	865	1	95552	3	Y	11503	11503	0	-0-
						12653	9							
12	106367 X	106367	-0-	-0-	-0-	972	1	93317	3	Y	10980	10980	0	-0-
						12078	9							
01	101091 X	96069	-0-	-5022	-0-	915	1	84372	3	Y	9802	9802	0	-0-
						10782	9							
*02	91308 X	77151	-0-	-14157	-0-	959	1	68649	3	Y	6857	6857	0	-0-
						7543	9							
03	101091 X	73120	-0-	-27971	-0-	1051	1	64473	3	Y	6905	6905	0	-0-
						7596	9							
*04	97830 X	61387	-0-	-36443	-0-	1087	1	54301	3	Y	5454	5454	0	-0-
						5999	9							
*05	101091 X	55526	-0-	-45565	-0-	1050	1	48838	3	Y	5125	5125	0	-0-
						5638	9							
06	92970 X	44502	-0-	-48468	-0-	915	1	39150	3	Y	4034	4034	0	-0-
						4437	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
DULLYE 01				WELL #: 08H		RRCID -> 296540		COMPL. DATE 04/25/2024		TOTAL DEPTH 13457		PERF.13573 - 19867			
M	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
*11	208650	X	80135	-0-	-128515	-0-	625	1	69031	3	Y	9526	9526	0	-0-
							10479	9							
12	196199	X	80455	-0-	-115744	-0-	720	1	69111	3	Y	9658	9658	0	-0-
							10624	9							
01	157604	X	72628	-0-	-84976	-0-	677	1	62446	3	Y	8641	8641	0	-0-
							9505	9							
*02	DLQ G-10		59311	-0-	59311	59311	716	1	51251	3	Y	6676	6676	0	-0-
							7344	9							
*03	130248	X	70937	-0-	-59311	-0-	1014	1	62192	3	Y	7028	7028	0	-0-
							7731	9							
*04	80160	X	61208	-0-	-18952	-0-	1085	1	54220	3	Y	5366	5366	0	-0-
							5903	9							
*05	80445	X	57122	-0-	-23323	-0-	1095	1	50927	3	Y	4636	4636	0	-0-
							5100	9							
06	70290	X	50669	-0-	-19621	-0-	1042	1	44613	3	Y	4558	4558	0	-0-
							5014	9							
CHOATE-DULLYE SA1				WELL #: 1H		RRCID -> 296646		COMPL. DATE 04/26/2024		TOTAL DEPTH 13447		PERF.13287 - 20108			
*11	202440	X	121465	-0-	-80975	-0-	960	1	105999	3	Y	13187	13187	0	-0-
							14506	9							
12	187550	X	111271	-0-	-76279	-0-	1010	1	96996	3	Y	12059	12059	0	-0-
							13265	9							
01	170841	X	99270	-0-	-71571	-0-	937	1	86372	3	Y	10874	10874	0	-0-
							11961	9							
*02	DLQ G-10		83192	-0-	83192	83192	1027	1	73533	3	Y	7847	7847	0	-0-
							8632	9							
*03	165166	X	81974	-0-	-83192	-0-	1179	1	72306	3	Y	7717	7717	0	-0-
							8489	9							
*04	73014	X	73014	-0-	-0-	-0-	1295	1	64731	3	Y	6353	6353	0	-0-
							6988	9							
*05	67900	X	67900	-0-	-0-	-0-	1302	1	60534	3	Y	5513	5513	0	-0-
							6064	9							
06	58253	X	58253	-0-	-0-	-0-	1210	1	51779	3	Y	4785	4785	0	-0-
							5264	9							
OLSON ESSE-KENNEDY SA1				WELL #: 1H		RRCID -> 296655		COMPL. DATE 05/03/2024		TOTAL DEPTH 12869		PERF.12869 - 26776			
01	123101	X	97146	-0-	-25955	-0-	6421	1	82349	3	Y	7378	7368	0	105
							260	4	8116	9					
02	DLQ G-10		98442	-0-	98442	98442	6731	1	84689	3	Y	6146	6138	0	113
							261	4	6761	9					
03	194639	X	96197	-0-	-98442	-0-	7047	1	82378	3	Y	5951	5962	0	102
							226	4	6546	9					
04	77953	X	77953	-0-	-0-	-0-	6023	1	66516	3	Y	4660	4681	0	81
							288	4	5126	9					
05	91729	X	78997	-0-	-12732	-0-	5532	1	68155	3	Y	4714	4689	0	106
							125	4	5185	9					
06	88770	X	66813	-0-	-21957	-0-	5303	1	57040	3	Y	3901	3781	0	226
							179	4	4291	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	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	
01	163215 X	140463	-0-	-22752	-0-	5757	1	121617	3	Y	11550	11559 0	164	
						384	4	12705	9					
02	109948 X	109948	-0-	-0-	-0-	7323	1	92138	3	Y	9275	9269 0	170	
						284	4	10203	9					
03	146227 X	106549	-0-	-39678	-0-	7597	1	88808	3	Y	9000	9016 0	154	
						244	4	9900	9					
04	141510 X	108326	-0-	-33184	-0-	8273	1	91357	3	Y	7545	7567 0	132	
						396	4	8300	9					
05	140461 X	111073	-0-	-29388	-0-	7726	1	95179	3	Y	7267	7236 0	163	
						174	4	7994	9					
06	135930 X	95701	-0-	-40229	-0-	7548	1	81185	3	Y	6103	5913 0	353	
						255	4	6713	9					
DULLYE 01														
WELL #: 06H RRCID -> 296704 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 13369 PERF.13477 - 18292														
*11	189000 X	86728	-0-	-102272	-0-	686	1	75771	3	Y	9337	9337 0	-0-	
						10271	9							
12	175305 X	80138	-0-	-95167	-0-	728	1	69845	3	Y	8695	8695 0	-0-	
						9565	9							
01	147064 X	68182	-0-	-78882	-0-	654	1	60326	3	Y	6547	6547 0	-0-	
						7202	9							
*02 DLQ G-10		58764	-0-	58764	58764	730	1	52310	3	Y	5204	5204 0	-0-	
						5724	9							
*03	117260 X	58496	-0-	-58764	-0-	837	1	51369	3	Y	5718	5718 0	-0-	
						6290	9							
*04	86760 X	49440	-0-	-37320	-0-	872	1	43561	3	Y	4552	4552 0	-0-	
						5007	9							
*05	80135 X	44337	-0-	-35798	-0-	836	1	38874	3	Y	4206	4206 0	-0-	
						4627	9							
06	65970 X	38185	-0-	-27785	-0-	788	1	33743	3	Y	3322	3322 0	-0-	
						3654	9							
LIVE OAK PARTNERS 01														
WELL #: 05H RRCID -> 296706 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12791 - 21331														
01	185070 X	109056	-0-	-76014	-0-	97587	3	11469	9	Y	10426	10426 0	-0-	
*02 DLQ G-10		96861	-0-	96861	96861	87463	3	9398	9	Y	8544	8544 0	-0-	
*03	191941 X	95080	-0-	-96861	-0-	86001	3	9079	9	Y	8254	8254 0	-0-	
*04	85942 X	85942	-0-	-0-	-0-	78532	3	7410	9	Y	6736	6736 0	-0-	
05	79652 X	79652	-0-	-0-	-0-	72254	3	7398	9	Y	6725	6725 0	-0-	
06	72261 X	72261	-0-	-0-	-0-	65842	3	6419	9	Y	5835	5835 0	-0-	
WARNER 01														
WELL #: 20H RRCID -> 296707 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13422 - 19446														
*11	126450 X	72047	-0-	-54403	-0-	73	1	58093	3	Y	12619	12619 0	-0-	
						13881	9							
12	130665 X	60059	-0-	-70606	-0-	5	1	49091	3	Y	9966	9966 0	-0-	
						10963	9							
01	116901 X	51303	-0-	-65598	-0-	42243	3	9060	9	Y	8236	8236 0	-0-	
*02 DLQ G-10		44368	-0-	44368	44368	36898	3	7470	9	Y	6791	6791 0	-0-	
*03	85916 X	41548	-0-	-44368	-0-	35182	3	6366	9	Y	5787	5787 0	-0-	
*04	36473 X	36473	-0-	-0-	-0-	31066	3	5407	9	Y	4915	4915 0	-0-	
*05	40649 X	40649	-0-	-0-	-0-	34612	3	6037	9	Y	5488	5488 0	-0-	
06	38815 X	38815	-0-	-0-	-0-	32846	3	5969	9	Y	5426	5426 0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCENDEL-REYNOLDS SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 296721 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13305 - 20221														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*11	130170 X	80169	-0-	-50001	-0-		80	1	63280	3	Y	15281	15281	0
							16809	9						-0-
12	134509 X	76304	-0-	-58205	-0-		6	1	60613	3	Y	14259	14259	0
							15685	9						-0-
01	118792 X	68490	-0-	-50302	-0-		54422	3	14068	9	Y	12789	12789	0
*02	DLQ G-10	55997	-0-	55997	55997		44913	3	11084	9	Y	10076	10076	0
*03	110758 X	54761	-0-	-55997	-0-		44158	3	10603	9	Y	9639	9639	0
*04	46403 X	46403	-0-	-0-	-0-		37203	3	9200	9	Y	8364	8364	0
*05	50884 X	50884	-0-	-0-	-0-		42113	3	8771	9	Y	7974	7974	0
06	38443 X	38443	-0-	-0-	-0-		31693	3	6750	9	Y	6136	6136	0
THREE SISTERS 01														
WELL #: 76H RRCID -> 297241 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 12322 PERF.12470 - 19669														
01	82584 X	52529	-0-	-30055	-0-		719	1	39882	3	Y	10844	10844	0
							11928	9						-0-
*02	DLQ G-10	44424	-0-	44424	44424		609	1	34012	3	Y	8912	8912	0
							9803	9						-0-
*03	89605 X	45181	-0-	-44424	-0-		776	1	35052	3	Y	8503	8503	0
							9353	9						-0-
*04	40382 X	40382	-0-	-0-	-0-		664	1	31354	3	Y	7604	7604	0
							8364	9						-0-
05	37150 X	37150	-0-	-0-	-0-		700	1	28917	3	Y	6848	6848	0
							7533	9						-0-
06	26268 X	26268	-0-	-0-	-0-		489	1	20584	3	Y	4723	4723	0
							5195	9						-0-
THREE SISTERS 01														
WELL #: 75H RRCID -> 297273 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 12322 PERF.12460 - 17324														
01	74927 X	39134	-0-	-35793	-0-		550	1	30743	3	Y	7128	7128	0
							7841	9						-0-
*02	DLQ G-10	32064	-0-	32064	32064		449	1	25316	3	Y	5726	5726	0
							6299	9						-0-
*03	64043 X	31979	-0-	-32064	-0-		559	1	25367	3	Y	5503	5503	0
							6053	9						-0-
*04	28378 X	28378	-0-	-0-	-0-		475	1	22581	3	Y	4838	4838	0
							5322	9						-0-
05	25708 X	25708	-0-	-0-	-0-		492	1	20452	3	Y	4331	4331	0
							4764	9						-0-
06	18050 X	18050	-0-	-0-	-0-		341	1	14417	3	Y	2993	2993	0
							3292	9						-0-
RIDLEY FARMS-DOUGLAS SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 297962 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13619 - 20871														
*11	254670 X	147907	-0-	-106763	-0-		167	1	128842	3	Y	17180	17180	0
							18898	9						-0-
12	251038 X	133469	-0-	-117569	-0-		12	1	116404	3	Y	15503	15503	0
							17053	9						-0-
01	215543 X	117480	-0-	-98063	-0-		102330	3	15150	9	Y	13773	13773	0
*02	171220 X	100938	-0-	-70282	-0-		88480	3	12458	9	Y	11325	11325	0
03	168423 X	106200	-0-	-62223	-0-		93656	3	12544	9	Y	11404	11404	0
*04	147990 X	92935	-0-	-55055	-0-		82494	3	10441	9	Y	9492	9492	0
*05	133455 X	84672	-0-	-48783	-0-		75418	3	9254	9	Y	8413	8413	0
06	113700 X	75771	-0-	-37929	-0-		67815	3	7956	9	Y	7233	7233	0

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
EASLEY UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 298157 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12797 - 21030														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	127902 X	127902	-0-	-0-	-0-	9386	1	107679	3	Y	9466	9463	0	131
						424	4	10413	9					
02	141064 X	128070	-0-	-12994	-0-	15246	1	104929	3	Y	7007	7007	0	131
						187	4	7708	9					
03	136060 X	136060	-0-	-0-	-0-	18521	1	109923	3	Y	6771	6775	0	127
						168	4	7448	9					
04	123780 X	82614	-0-	-41166	-0-	9897	1	67456	3	Y	4658	4709	0	76
						137	4	5124	9					
05	141794 X	80509	-0-	-61285	-0-	10636	1	64915	3	Y	4403	4411	0	68
						115	4	4843	9					
06	137220 X	67466	-0-	-69754	-0-	8291	1	54753	3	Y	3927	3928	0	67
						102	4	4320	9					
LISKA-ELIZONDO SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 298219 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13981 - 19519														
*11	640389 X	217799	-0-	-422590	-0-	3544	1	173505	3	Y	37045	37045	0	-0-
						40750	9							
12	208041 X	176955	-0-	-31086	-0-	3559	1	140984	3	Y	29465	29465	0	-0-
						32412	9							
01	208041 X	152462	-0-	-55579	-0-	3234	1	125047	3	Y	21983	21983	0	-0-
						24181	9							
*02	187908 X	118419	-0-	-69489	-0-	2144	1	96787	3	Y	17716	17716	0	-0-
						19488	9							
03	208041 X	117819	-0-	-90222	-0-	2484	1	97860	3	Y	15886	15886	0	-0-
						17475	9							
*04	201330 X	93403	-0-	-107927	-0-	2142	1	76122	3	Y	13763	13763	0	-0-
						15139	9							
*05	176948 X	74655	-0-	-102293	-0-	1945	1	61391	3	Y	10290	10290	0	-0-
						11319	9							
06	147540 X	311	-0-	-147229	-0-	6	1	149	3	Y	142	142	0	-0-
						156	9							
EASLEY UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 298240 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12579 - 21126														
01	177723 X	76124	-0-	-101599	-0-	1063	1	66814	3	Y	7258	7283	0	100
						263	4	7984	9					
02	156688 X	56131	-0-	-100557	-0-	820	1	49228	3	Y	5450	5448	0	102
						88	4	5995	9					
03	140678 X	62123	-0-	-78555	-0-	995	1	54401	3	Y	6040	6029	0	113
						83	4	6644	9					
04	128610 X	95460	-0-	-33150	-0-	1155	1	87315	3	Y	6193	6205	0	101
						178	4	6812	9					
05	113770 X	81628	-0-	-32142	-0-	1061	1	74542	3	Y	5357	5375	0	83
						132	4	5893	9					
06	73680 X	65773	-0-	-7907	-0-	807	1	59901	3	Y	4503	4510	0	76
						112	4	4953	9					
EASLEY UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 298245 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 12816 PERF.12983 - 21634														
01	185566 X	88224	-0-	-97342	-0-	1232	1	77308	3	Y	8527	8550	0	118
						304	4	9380	9					
02	164472 X	62694	-0-	-101778	-0-	917	1	54880	3	Y	6181	6183	0	116
						98	4	6799	9					
03	153822 X	52505	-0-	-101317	-0-	854	1	45722	3	Y	5326	5342	0	100
						70	4	5859	9					
04	142290 X	57682	-0-	-84608	-0-	724	1	52240	3	Y	4193	4225	0	68
						106	4	4612	9					
05	126511 X	47620	-0-	-78891	-0-	3460	1	39852	3	Y	3852	3860	0	60
						71	4	4237	9					
06	96188 X	96188	-0-	-0-	-0-	11751	1	77600	3	Y	6084	6041	0	103
						145	4	6692	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DEMING-DEBILL SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 298251 COMPL. DATE 09/30/2024 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13621 - 23836														
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	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*11	256890 X	256890	-0-	-0-	-0-	226032	3	30858	9	Y	28053	28053	0	-0-
12	238971 X	238971	-0-	-0-	-0-	212931	3	26040	9	Y	23673	23673	0	-0-
01	235321 X	214127	-0-	-21194	-0-	189699	3	24428	9	Y	22207	22207	0	-0-
*02	212548 X	178002	-0-	-34546	-0-	160220	3	17782	9	Y	16165	16165	0	-0-
03	235321 X	178326	-0-	-56995	-0-	160713	3	17613	9	Y	16012	16012	0	-0-
*04	227730 X	154515	-0-	-73215	-0-	140758	3	13757	9	Y	12506	12506	0	-0-
*05	235321 X	148679	-0-	-86642	-0-	135031	3	13648	9	Y	12407	12407	0	-0-
06	207210 X	133133	-0-	-74077	-0-	121277	3	11856	9	Y	10778	10778	0	-0-
DEBILL-LISKA SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 298263 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13650 - 20441														
*11	236760 X	236760	-0-	-0-	-0-	3984	1	194985	3	Y	34355	34355	0	-0-
12	228284 X	202412	-0-	-25872	-0-	37791	9	4241	1	Y	27462	27462	0	-0-
01	228284 X	184126	-0-	-44158	-0-	30208	9	4024	1	Y	22282	22282	0	-0-
*02	206192 X	144798	-0-	-61394	-0-	24510	9	2674	1	Y	19480	19480	0	-0-
03	228284 X	145334	-0-	-82950	-0-	21428	9	3108	1	Y	18004	18004	0	-0-
*04	220920 X	122939	-0-	-97981	-0-	19804	9	2916	1	Y	14937	14937	0	-0-
*05	202399 X	105609	-0-	-96790	-0-	16431	9	2845	1	Y	11790	11790	0	-0-
06	178170 X	70048	-0-	-108122	-0-	12969	9	2324	1	Y	7803	7803	0	-0-
						8583	9							
DEMING-LONG SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 298466 COMPL. DATE 09/30/2024 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13743 - 23012														
*11	0	237587	-0-	237587	508525	209640	3	27947	9	Y	25406	25406	0	-0-
*12	742105 X	233580	-0-	-508525	-0-	208450	3	25130	9	Y	22845	22845	0	-0-
01	273854 X	202930	-0-	-70924	-0-	179829	3	23101	9	Y	21001	21001	0	-0-
*02	247352 X	149189	-0-	-98163	-0-	132740	3	16449	9	Y	14954	14954	0	-0-
03	273854 X	149962	-0-	-123892	-0-	134541	3	15421	9	Y	14019	14019	0	-0-
*04	265020 X	106339	-0-	-158681	-0-	95537	3	10802	9	Y	9820	9820	0	-0-
*05	233585 X	87458	-0-	-146127	-0-	78596	3	8862	9	Y	8056	8056	0	-0-
06	196380 X	71398	-0-	-124982	-0-	63930	3	7468	9	Y	6789	6789	0	-0-
KIRK 01														
WELL #: 503H RRCID -> 299058 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13747 - 18025														
*02	0	22043	-0-	22043	22043	3	1	18685	3	Y	3050	3050	0	-0-
*03	256296 X	234253	-0-	-22043	-0-	3355	9	59	1	Y	28510	28510	0	-0-
*04	218460 X	186361	-0-	-32099	-0-	31361	9	65	1	Y	20165	20165	0	-0-
*05	225742 X	148898	-0-	-76844	-0-	22182	9	131199	3	Y	16090	16090	0	-0-
06	218460 X	117244	-0-	-101216	-0-	103569	3	13675	9	Y	12432	12432	0	-0-
KIRK-LONG SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 299069 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13723 - 20886														
*02	0	20750	-0-	20750	20750	2	1	17747	3	Y	2728	2728	0	-0-
*03	269227 X	248477	-0-	-20750	-0-	3001	9	63	1	Y	29125	29125	0	-0-
*04	225960 X	207020	-0-	-18940	-0-	32038	9	73	1	Y	21455	21455	0	-0-
*05	233492 X	168925	-0-	-64567	-0-	23601	9	149841	3	Y	17349	17349	0	-0-
06	225960 X	135633	-0-	-90327	-0-	120214	3	15419	9	Y	14017	14017	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KIRK 01														
WELL #: 06H RRCID -> 299071 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13639 - 17570														
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	0	26339	-0-	26339	26339			3	1	22864	3	Y	3156	3156 0 -0-
								3472	9					
*03	301338 X	274999	-0-	-26339	-0-			71	1	244834	3	Y	27358	27358 0 -0-
								30094	9					
*04	270270 X	187368	-0-	-82902	-0-			66	1	165174	3	Y	20116	20116 0 -0-
								22128	9					
*05	279279 X	178628	-0-	-100651	-0-			161494	3	17134	9	Y	15576	15576 0 -0-
06	270270 X	144683	-0-	-125587	-0-			131415	3	13268	9	Y	12062	12062 0 -0-
PATINO UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 299074 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12989 - 20301														
02	150476 X	150476	-0-	-0-	-0-			3176	1	126533	3	N	18506	18149 0 357
								410	4	20357	9			
03	195879 X	195879	-0-	-0-	-0-			3475	1	169185	3	N	20522	20443 0 436
								645	4	22574	9			
04	199080 X	191682	-0-	-7398	-0-			3204	1	170376	3	N	16234	16355 0 315
								245	4	17857	9			
05	205821 X	205821	-0-	-0-	-0-			3410	1	186505	3	N	14222	14285 0 252
								262	4	15644	9			
06	199080 X	158746	-0-	-40334	-0-			1898	1	145410	3	N	10079	10053 0 278
								351	4	11087	9			
PATINO-FRANKE UNIT SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 299143 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 12819 PERF.12917 - 23313														
02	0	143198	-0-	143198	143198			2756	1	119153	3	N	19003	18637 0 366
								386	4	20903	9			
03	328920 X	185722	-0-	-143198	-0-			3058	1	157812	3	N	22045	21942 0 469
								602	4	24250	9			
04	196005 X	196005	-0-	-0-	-0-			3299	1	168558	3	N	21733	21780 0 422
								242	4	23906	9			
05	245045 X	245045	-0-	-0-	-0-			4368	1	212035	3	N	25767	25732 0 457
								298	4	28344	9			
06	199504 X	199504	-0-	-0-	-0-			3120	1	173154	3	N	20738	20623 0 572
								418	4	22812	9			
KIRK-LONG SA2														
WELL #: 2H RRCID -> 299268 COMPL. DATE 02/11/2025 TOTAL DEPTH 13685 PERF.13673 - 18635														
*02	0	22161	-0-	22161	22161			3	1	18860	3	N	2998	2998 0 -0-
								3298	9					
*03	257584 X	235423	-0-	-22161	-0-			59	1	204693	3	N	27883	27883 0 -0-
								30671	9					
*04	225960 X	190934	-0-	-35026	-0-			67	1	169381	3	N	19533	19533 0 -0-
								21486	9					
*05	233492 X	155362	-0-	-78130	-0-			138478	3	16884	9	N	15349	15349 0 -0-
06	225960 X	116061	-0-	-109899	-0-			103359	3	12702	9	N	11547	11547 0 -0-
MUELLER EXPLORATION, INC.														
GKT-MAP EF UNIT														
WELL #: 592650 1H RRCID -> 284149 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578														
01	12400 X	8075	-0-	-4325	-0-			447	1	7628	3	N	-0-	-0-
02	15864 X	15864	-0-	-0-	-0-			970	1	14894	3	N	-0-	-0-
03	14858 X	14858	-0-	-0-	-0-			917	1	13941	3	N	-0-	-0-
04	11239 X	11239	-0-	-0-	-0-			359	1	10880	3	N	-0-	-0-
05	14973 X	10993	-0-	-3980	-0-			675	1	10318	3	N	-0-	-0-
06	14490 X	10481	-0-	-4009	-0-			607	1	9874	3	N	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
MUELLER EXPLORATION, INC.														
GKT-COLLINS EF UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 285048 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 14204 PERF.14076 - 21613														
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	
01	28105 X	28105	-0-	-0-	-0-	1552 1	26553 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	33143 X	33143	-0-	-0-	-0-	2026 1	31117 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	17422 X	2261	-0-	-15161	-0-	139 1	2122 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	27210 X	12575	-0-	-14635	-0-	402 1	12173 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	35712 X	20622	-0-	-15090	-0-	1266 1	19356 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	34560 X	21557	-0-	-13003	-0-	1248 1	20309 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
GKT-MAP EF UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 285697 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14044 - 21176	
01	14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	70	
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	70	
03	17215 X	17215	-0-	-0-	-0-	1062 1	16153 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	70	
04	50162 X	50162	-0-	-0-	-0-	617 1	49545 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	70	
05	41724 X	41724	-0-	-0-	-0-	572 1	41152 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	70	
06	34127 X	34127	-0-	-0-	-0-	429 1	33698 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	70	
HUBERT-TAGGART A													WELL #: 1H RRCID -> 297131 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 14037 PERF.13938 - 22100	
01	1464196 X	345175	-0-	-1119021	-0-	4618 1	340557 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	370160 X	300532	-0-	-69628	-0-	3917 1	296615 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	409820 X	336858	-0-	-72962	-0-	4319 1	332539 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	396600 X	297708	-0-	-98892	-0-	3803 1	293905 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	373891 X	283010	-0-	-90881	-0-	4025 1	278985 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	334050 X	291225	-0-	-42825	-0-	3869 1	287356 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HUBERT-TAGGART B													WELL #: 2H RRCID -> 297216 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13938 - 23546	
01	1756533 X	453587	-0-	-1302946	-0-	5986 1	447601 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	418544 X	405729	-0-	-12815	-0-	5233 1	400496 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	463388 X	444595	-0-	-18793	-0-	5666 1	438929 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	448440 X	411130	-0-	-37310	-0-	5206 1	405924 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	453592 X	339610	-0-	-113982	-0-	4803 1	334807 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	438960 X	399669	-0-	-39291	-0-	5197 1	394472 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC													665596	
TE KENEDY SWD													WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327	
KELLAM													WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154	
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1054 N	668	-0-	-386	-0-	668 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327						
HAMMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	264456	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	14070 PERF.14056 - 17347
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
DENA FOREHAND		WELL #:		2H	RRCID ->	264458	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	14037 PERF.15840 - 16815
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			8
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			8
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			8
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			8
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462								
KEACH GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	257602	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	14058 PERF.14276 - 17941
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	400					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	400					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	400					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	400					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400					-0-
GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	257651	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	13993 PERF.13639 - 15850
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
THIEME GAS UNIT 1		WELL #:		1A	RRCID ->	257844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14392 PERF.16410 - 16705
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #:		1X	RRCID ->	258143	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	13209 PERF.13419 - 16500
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
CARLYON GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEILER GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JOHNSTON GAS UNIT 2														
WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHESNUTT GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357														
01	14B2 EXT	567	-0-	567	567	567	1			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	6233	-0-	6233	6800	769	1	5434	5	N	27			27
						30	9							
03	14B2 EXT	3131	-0-	3131	9931	451	1	2680	5	N	-0-	27	1	-0-
04	14B2 EXT	3751	-0-	3751	13682	519	1	3232	5	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	20149	-0-	20149	33831	459	1	17655	3	N	1773	1759	1	147
						85	5	1950	9					
06	14B2 EXT	10375	-0-	10375	44206	604	1	8766	3	N	914	848	1	213
						1005	9							
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780														
01	828 X	828	-0-	-0-	-0-	26	1	770	3	Y	16	21	0	3
						14	4	18	9					
02	504 N	455	-0-	-49	-0-	14	1	403	3	Y	24	22	0	5
						12	4	26	9					
03	465 N	261	-0-	-204	-0-	9	1	231	3	Y	15	17	0	3
						4	4	17	9					
04	810 N	436	-0-	-374	-0-	14	1	386	3	Y	28	31	0	-0-
						5	4	31	9					
05	496 N	258	-0-	-238	-0-	6	1	220	3	Y	27	22	0	5
						2	4	30	9					
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	9	1	321	3	Y	34	30	0	9
						3	4	37	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842														
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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	476	-0-	476	7161	43 1	433 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	DLQ G-10	1833	-0-	1833	8994	132 1	1701 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	DLQ G-10	2395	-0-	2395	11389	152 1	2243 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	DLQ G-10	2311	-0-	2311	13700	151 1	2160 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	15593 X	1893	-0-	-13700	-0-	127 1	1766 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	312 1	3588 3	Y	8		6 0			2
						9 9								
HALEPESKA GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
EARNEST GAS UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	975			Y	-0-		-0-			-0-
02	975 X	-0-	-0-	-975	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
SMITH GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290														
01	T. A.	3852	-0-	3852	23674	118 1	3565 3	Y	138	194	1			223
						17 4	152 9							
02	T. A.	2904	-0-	2904	26578	97 1	2730 3	Y	50	196	1			77
						22 4	55 9							
03	T. A.	4094	-0-	4094	30672	143 1	3638 3	Y	267	192	1			152
						19 4	294 9							
04	T. A.	3492	-0-	3492	34164	114 1	3157 3	Y	191	189	1			154
						11 4	210 9							
05	35584 X	1420	-0-	-34164	-0-	36 1	1284 3	Y	87					241
						4 4	96 9							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					241
DLUGOSCH GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479														
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	41 1	1222 3	Y	70					168
						24 4	77 9							
02	1344 N	321	-0-	-1023	-0-	10 1	273 3	Y	25					193
						10 4	28 9							
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-					193
04	1320 N	42	-0-	-1278	-0-	1 1	41 3	Y	-0-	154	1			39
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-					39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					39

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC													
GANO GAS UNIT 1													
WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 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	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1													
WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061													
01	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	335	1	3355	3	Y	304	224 0	112
						334	9						
02	T. A.	2090	-0-	2090	2090	144	1	1852	3	Y	85	147 0	50
						94	9						
03	T. A.	5658	-0-	5658	7748	328	1	4834	3	Y	451	414 0	87
						496	9						
04	T. A.	4029	-0-	4029	11777	252	1	3619	3	Y	144	224 0	7
						158	9						
05	T. A.	3978	-0-	3978	15755	254	1	3538	3	Y	169	147 0	29
						186	9						
06	T. A.	3554	-0-	3554	19309	272	1	3131	3	Y	137	131 0	35
						151	9						
THREE RIVERS GAS UNIT 1													
WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796													
01	2573 X	1657	-0-	-916	-0-	1657	3			N	-0-		11
02	2464 X	2463	-0-	-1	-0-	2463	3			N	-0-		11
03	3503 X	2372	-0-	-1131	-0-	2372	3			N	-0-		11
*04	3390 X	2194	-0-	-1196	-0-	2194	3			N	-0-		11
05	3503 X	1807	-0-	-1696	-0-	1716	3	91	9	N	83		172
06	2640 X	1484	-0-	-1156	-0-	1459	3	25	9	N	23		195
MATULA GAS UNIT 1													
WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
GUS TIPS GAS UNIT 1													
WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WESSENDORFF GAS UNIT 5													
WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 703462																								
STOLTE GAS UNIT 1															WELL #: 1					RRCID -> 265096					COMPL. DATE 08/08/2011					TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	DISPOSITIONS		*	*	EOM																				
0				GAS LIFT (L)				AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																				
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																				
02	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	-0-		287	1	3684	3	Y	242		118	0			124																				
								266	9																														
03	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	-0-		558	1	8226	3	Y	722		707	0			139																				
								794	9																														
04	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	-0-		372	1	5344	3	Y	298		412	0			25																				
								328	9																														
05	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	-0-		413	1	5748	3	Y	685		591	0			119																				
								754	9																														
06	9270 X	5772	-0-	-0-	-3498	-0-		420	1	4832	3	Y	473		470	0			122																				
								520	9																														
BLACKWELL GAS UNIT 2																				WELL #: 2					RRCID -> 265486					COMPL. DATE 08/16/2011					TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																				
NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1																				WELL #: 1					RRCID -> 265493					COMPL. DATE 08/02/2011					TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134				
01	744 X		-0-	-0-	-744	-0-							Y	-0-					-0-																				
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																				
03	T. A.	190	-0-	-0-	190	190		13	1	177	3	Y	-0-						-0-																				
04	T. A.	907	-0-	-0-	907	1097		70	1	837	3	Y	-0-						-0-																				
05	T. A.	170	-0-	-0-	170	1267		16	1	154	3	Y	-0-						5																				
06	T. A.	835	-0-	-0-	835	2102		97	1	738	3	Y	-0-						5																				
WESSENDORFF GAS UNIT 6																				WELL #: B 1H					RRCID -> 266140					COMPL. DATE 11/22/2011					TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																				
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																				
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																				
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																				
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																				
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2025																																							
EYHORN GAS UNIT 1																				WELL #: C 2H					RRCID -> 266141					COMPL. DATE 01/10/2012					TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																				
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																				
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																				
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																				
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																				
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		RRCID -> 266142		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550							
THIEME GAS UNIT 1		WELL #: B 1H													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3038 X	1224	-0-	-1814	-0-	38	1 20 4	1148	3 18 9	Y	16	47	0		-0-
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-				-0-
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-				-0-
04	3480 X	1374	-0-	-2106	-0-	46	1 17 4	1272	3 39 9	Y	35	35	0		-0-
05	3596 X	1423	-0-	-2173	-0-	37	1 14 4	1316	3 56 9	Y	51	42	0		9
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	9	0		-0-
JANSSEN GAS UNIT 1															
		WELL #: 1		RRCID -> 266143		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079							
01	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	265	1 134 9	2652	3 134 9	Y	122	141	0		24
02	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	211	1 109 9	2714	3 109 9	Y	99	92	0		31
03	2945 X	2623	-0-	-322	-0-	157	1 153 9	2313	3 153 9	Y	139	143	0		27
04	2940 X	2771	-0-	-169	-0-	175	1 91 9	2505	3 91 9	Y	83	110	0		-0-
05	3162 X	2712	-0-	-450	-0-	170	1 178 9	2364	3 178 9	Y	162	134	0		28
06	3060 X	2302	-0-	-758	-0-	178	1 81 9	2043	3 81 9	Y	74	83	0		19
JANSSEN GAS UNIT 1															
		WELL #: A 2H		RRCID -> 266144		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761							
01	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	228	1 174 9	2286	3 174 9	Y	158	141	0		41
02	2800 N	2837	-0-	37	37	204	1 15 9	2618	3 15 9	Y	14	54	0		1
03	2884 N	2847	-0-	-37	-0-	177	1 53 9	2617	3 53 9	Y	48	40	0		9
04	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	177	1 44 9	2533	3 44 9	Y	40	43	0		6
05	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	167	1 119 9	2321	3 119 9	Y	-0-	6	0		-0-
06	1980 X	1579	-0-	-401	-0-	119	1 91 9	1369	3 91 9	Y	83	62	0		21
HALEPESKA GAS UNIT 1															
		WELL #: B 1H		RRCID -> 266166		COMPL. DATE 04/07/2012		TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787							
01	T. A.	254	-0-	254	1040	7	1 3 4	212	3 32 9	Y	29	38	0		6
02	T. A.	261	-0-	261	1301	7	1 5 4	207	3 42 9	Y	38	34	0		10
03	1580 X	279	-0-	-1301	-0-	9	1 4 4	226	3 40 9	Y	36	39	0		7
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	3	1 1 4	85	3 11 9	Y	10	17	0		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
06	150 N	27	-0-	-123	-0-	1	1 6 9	20	3 1 9	Y	5	4	0		1

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1265

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462											
WA BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 266169		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL		DEPTH 13790		PERF.13690 - 18419			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	341 N	252	-0-	-89	-0-	8 1	234 3	2 4	8 9	Y	7	10 0		-0-	
02	336 X	149	-0-	-187	-0-	5 1	131 3	2 4	11 9	Y	10	8 0		2	
03	341 X	78	-0-	-263	-0-	3 1	70 3	1 4	4 9	Y	4	5 0		1	
04	240 X	183	-0-	-57	-0-	6 1	166 3	1 4	10 9	Y	9	10 0		-0-	
05	248 X	239	-0-	-9	-0-	6 1	219 3	1 4	13 9	Y	12	10 0		2	
06	240 X	140	-0-	-100	-0-	4 1	132 3	1 4	3 9	Y	3	4 0		1	
DOVALINA GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 266172		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL		DEPTH 13095		PERF.13198 - 18269			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BUZZARD VISTA A		WELL #: 1H		RRCID -> 266688		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL		DEPTH 13320		PERF.13198 - 18161			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
ROYAL UNIT A		WELL #: 001		RRCID -> 266821		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL		DEPTH 13770		PERF.13972 - 19483			
01	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	44 1	1331 3	18 4	232 9	Y	211	224 0		47	
02	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	40 1	1127 3	27 4	211 9	Y	192	189 0		50	
03	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	54 1	1375 3	20 4	307 9	Y	279	275 0		54	
04	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	42 1	1176 3	12 4	163 9	Y	148	202 0		-0-	
05	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	37 1	1310 3	11 4	316 9	Y	287	237 0		50	
06	849 X	849	-0-	-0-	-0-	19 1	683 3	5 4	142 9	Y	129	146 0		33	
ROYAL UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266836		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL		DEPTH 14095		PERF.14059 - 19881			
01	565 X	565	-0-	-0-	-0-	15 1	442 3	6 4	102 9	Y	93	101 0		10	
02	596 X	596	-0-	-0-	-0-	17 1	471 3	11 4	97 9	Y	88	90 0		8	
03	407 X	407	-0-	-0-	-0-	13 1	321 3	5 4	68 9	Y	62	58 0		12	
04	606 X	606	-0-	-0-	-0-	19 1	513 3	5 4	69 9	Y	63	70 0		5	
05	258 X	258	-0-	-0-	-0-	6 1	197 3	2 4	53 9	Y	48	45 0		8	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8 0		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462														
PHILLIPPE GU1			WELL #:		B 2H	RRCID -> 266852		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL	DEPTH 13036	PERF.13322 - 18602							
M	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1			WELL #:		B 3H	RRCID -> 266854		COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL	DEPTH 13141	PERF.13572 - 18367							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
KEACH GAS UNIT 1			WELL #:		B 1H	RRCID -> 267121		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL	DEPTH 13784	PERF.13929 - 18347							
01	279 X	170	-0-	-109	-0-		5	1	153	3	Y	9	12	0				1	
							2	4	10	9									
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-		4	1	118	3	Y	9	7	0				3	
							3	4	10	9									
03	217 N	68	-0-	-149	-0-		2	1	58	3	Y	6	8	0				1	
							1	4	7	9									
04	150 N	90	-0-	-60	-0-		3	1	74	3	Y	11	12	0				-0-	
							1	4	12	9									
05	155 N	72	-0-	-83	-0-		2	1	59	3	Y	9	7	0				2	
							1	4	10	9									
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-		3	1	105	3	Y	8	8	0				2	
							1	4	9	9									
ALEXANDER GAS UNIT 1			WELL #:		2	RRCID -> 267294		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL	DEPTH 13456	PERF.13485 - 17308							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
THIELE GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 267309		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL	DEPTH 12860	PERF.12892 - 17141							
01	1054 N	1045	-0-	-9	-0-		81	1	807	3	Y	143	196	0				4	
							157	9											
02	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-		125	1	1605	3	Y	234	200	0				38	
							257	9											
03	1767 X	1155	-0-	-612	-0-		69	1	1023	3	Y	57	84	0				11	
							63	9											
04	1650 X	807	-0-	-843	-0-		50	1	718	3	Y	35	42	0				4	
							39	9											
05	2170 X	1371	-0-	-799	-0-		90	1	1246	3	Y	32	30	0				6	
							35	9											
06	2130 X	1235	-0-	-895	-0-		96	1	1109	3	Y	27	26	0				7	
							30	9											

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
THREE RIVERS GAS UNIT 1															
WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	3082	-0-	-359	-0-	3082	3			N	-0-				342
02	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-				342
03	3255 X	2594	-0-	-661	-0-	2594	3			N	-0-				342
*04	2970 X	2703	-0-	-267	-0-	2703	3			N	-0-				342
05	3751 X	3048	-0-	-703	-0-	3048	3			N	-0-				96
06	3630 X	2374	-0-	-1256	-0-	2328	3	46	9	N	42				138
THIEME GAS UNIT 1													WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649		
01	4402 X	1511	-0-	-2891	-0-	46	1	1369	3	Y	62	98	0		3
						28	4	68	9						
02	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
03	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-				-0-
04	4290 X	57	-0-	-4233	-0-	2	1	50	3	Y	4	4	0		-0-
						1	4	4	9						
05	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-				-0-
06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-				-0-
MAGARIGAL GAS UNIT 1													WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928		
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-				-0-
02	1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-				-0-
03	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	29	1	992	3	Y	33	27	0		6
						13	4	3	5						
04	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	30	1	1092	3	Y	31	37	0		-0-
						10	4	34	9						
05	877 X	877	-0-	-0-	-0-	20	1	825	3	Y	21	17	0		4
						9	4	23	9						
06	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	96	1	2146	3	Y	82	65	0		21
						15	4	90	9						
J. W. JOHNSON GU 1													WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
02	DLQ G-10	67	-0-	67	67	4	1	63	3	Y	-0-				16
03	DLQ G-10	652	-0-	652	719	46	1	606	3	Y	-0-				16
04	DLQ G-10	514	-0-	514	1233	40	1	474	3	Y	-0-				16
05	1980 X	747	-0-	-1233	-0-	71	1	676	3	Y	-0-				16
06	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	142	1	1077	3	Y	-0-				16
MATEJEK GAS UNIT 1													WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775		
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	4415					Y	-0-				110
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	4415					Y	-0-				110
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4415					Y	-0-				110
04	T. A.	31	-0-	31	4446	1	1	30	3	Y	-0-				110
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4446					Y	-0-				110
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	4446					Y	-0-				110

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																																																											
REGMUND GAS UNIT 1															//CONT.// 703462																																																											
WELL #: B 1H															RRCID -> 268100															COMPL. DATE 12/19/2012															TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050																													
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																																																						
01	4836 X	4388	-0-		-448	-0-		393	1	3941	3	Y	49		40	0				15																																																						
02	4413 X	4413	-0-		-0-	-0-		54	9	3960	3	Y	132		115	0				32																																																						
03	3844 X	3148	-0-		-696	-0-		308	1	2865	3	Y	81		97	0				16																																																						
04	3720 X	3686	-0-		-34	-0-		145	9	3397	3	Y	47		63	0				-0-																																																						
05	3844 X	3802	-0-		-42	-0-		194	1	3448	3	Y	96		79	0				17																																																						
06	3720 X	3699	-0-		-21	-0-		89	9	3365	3	Y	37		44	0				10																																																						
								237	1																																																																	
								52	9																																																																	
								248	1																																																																	
								106	9																																																																	
								293	1																																																																	
								41	9																																																																	

GRAEF GAS UNIT 1															WELL #: A 1H															RRCID -> 268200															COMPL. DATE 05/26/2012															TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192														
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																						
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																						
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																						
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																						
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																						
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																						

BLACKWELL GAS UNIT 1															WELL #: D 2H															RRCID -> 268219															COMPL. DATE 05/11/2012															TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578														
01	1085 X	-0-	-0-		-1085	-0-							Y	-0-	34	0				-0-																																																						
02	DLQ G-10	1234	-0-		1234	-0-		36	1	1005	3	Y	157		151	0				6																																																						
								20	4	173	9																																																															
03	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-		1234					Y	-0-	6	0				-0-																																																						
04	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-		1234					Y	-0-						-0-																																																						
05	1234 X	-0-	-0-		-1234	-0-		-0-					Y	-0-						-0-																																																						
06	1347 X	1347	-0-		-0-	-0-		-0-		51	1	1111	3	Y	162	120	0			42																																																						
								7	4	178	9																																																															

BLACKWELL GAS UNIT 2															WELL #: C 1H															RRCID -> 268459															COMPL. DATE 07/04/2012															TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844														
01	217 X	-0-	-0-		-217	-0-							Y	-0-						-0-																																																						
02	196 X	-0-	-0-		-196	-0-							Y	-0-						-0-																																																						
03	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																						
04	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																						
05	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																						
06	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																						

RICKS LIVING TRUST GU 1															WELL #: B 3H															RRCID -> 268490															COMPL. DATE 08/15/2012															TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542														
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																						
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																						
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																						
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																						
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																						
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																						

BLUHM GU1															WELL #: A 2H															RRCID -> 268540															COMPL. DATE 08/05/2012															TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644														
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																						
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																						
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																						
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																						
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																						
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																						

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//		703462									
BLACKWELL GAS UNIT 1				WELL #:		D 1H	RRCID ->	268541	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL	DEPTH	13584	PERF.13780 - 19536	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HUGHES GAS UNIT 1				WELL #:		1	RRCID ->	268542	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL	DEPTH	13079	PERF.12956 - 17581	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1				WELL #:		C 1H	RRCID ->	268683	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL	DEPTH	12795	PERF.14985 - 18000	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

RICKS LIVING TRUST GU2				WELL #:		A 1H	RRCID ->	268702	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL	DEPTH	12803	PERF.13386 - 19980	
01	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	287 1	2874 3	Y	99	97 0					18
02	2800 N	3115	-0-	315	315	109 9	2885 3	Y	5	22 0					1
03	2209 N	1894	-0-	-315	-0-	224 1	1749 3	Y	24	20 0					5
04	2520 X	1800	-0-	-720	-0-	6 9	1615 3	Y	65	70 0					-0-
05	2604 X	1364	-0-	-1240	-0-	119 1	1214 3	Y	57	47 0					10
06	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	26 9	2340 3	Y	318	246 0					82
						113 1									
						72 9									
						87 1									
						63 9									
						203 1									
						350 9									

FALKS GAS UNIT 1				WELL #:		B 2H	RRCID ->	268722	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.13224 - 19066	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1270

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462														
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 268975		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 13517		PERF.13581 - 18609								
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
01	1705 N	993	-0-	-0-	-712	-0-		36	1	832	3	Y	33	30	0			7
02	1848 X	41	-0-	-0-	-1807	-0-		28	4	61	5							-0-
03	2046 X	560	-0-	-0-	-1486	-0-		1	1	38	3	Y	1	8	0			-0-
04	1740 X	274	-0-	-0-	-1466	-0-		1	4	1	9							14
05	1736 X	876	-0-	-0-	-860	-0-		13	1	459	3	Y	73	59	0			24
06	960 X	545	-0-	-0-	-415	-0-		8	4	80	9							4
								6	1	224	3	Y	37	42	0			9
								3	4	41	9							
								17	1	700	3	Y	138	123	0			24
								7	4	152	9							
								14	1	509	3	Y	16	36	0			4
								4	4	18	9							
SLAUGHTER GAS UNIT 1																		
						WELL #: B 3H		RRCID -> 269011		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 13213		PERF.13573		- 18119		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SLAUGHTER GAS UNIT 1																		
						WELL #: B 2H		RRCID -> 269198		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 13266		PERF.13862		- 18239		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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		
01	1426 X	1143	-0-	-0-	-283	-0-		22	1	658	3	Y	411	408	0			29
02	952 X	585	-0-	-0-	-367	-0-		11	4	452	9							15
03	1054 X	953	-0-	-0-	-101	-0-		14	1	381	3	Y	163	177	0			81
04	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	-0-		11	4	179	9							9
05	1147 X	746	-0-	-0-	-401	-0-		18	1	464	3	Y	421	355	0			28
06	1110 X	648	-0-	-0-	-462	-0-		8	4	463	9							32
								24	1	566	3	Y	526	598	0			
								8	4	579	9							
								24	1	538	3	Y	162	143	0			
								6	4	178	9							
								22	1	484	3	Y	125	121	0			
								4	4	138	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)														
WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	18 8	1 4	370 122	3 9	Y	111	123	0	19
02	T. A.	430	-0-	430	430	13 10	1 4	287 120	3 9	Y	109	104	0	24
03	T. A.	422	-0-	422	852	14 7	1 4	290 111	3 9	Y	101	106	0	19
04	T. A.	285	-0-	285	1137	11 4	1 4	219 51	3 9	Y	46	60	0	5
05	T. A.	412	-0-	412	1549	11 3	1 4	242 156	3 9	Y	142	122	0	25
06	T. A.	320	-0-	320	1869	10 2	1 4	224 84	3 9	Y	76	81	0	20
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)														
WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340														
01	T. A.	768	-0-	768	1846	23 7	1 4	474 264	3 9	Y	240	213	0	70
02	T. A.	225	-0-	225	2071	7 3	1 4	153 62	3 9	Y	56	107	0	19
03	T. A.	332	-0-	332	2403	12 4	1 4	249 67	3 9	Y	61	68	0	12
04	T. A.	269	-0-	269	2672	8 2	1 4	183 76	3 9	Y	69	81	0	-0-
05	T. A.	373	-0-	373	3045	14 3	1 4	301 55	3 9	Y	50	41	0	9
06	T. A.	289	-0-	289	3334	8 1	1 4	177 103	3 9	Y	94	79	0	24
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274														
01	6807 X	2700	-0-	-4107	-0-	336 87	1 4	2231 46	3 9	Y	42	62	0	9
02	2800 N	10306	-0-	7506	7506	286 327	1 4	9632 61	3 9	Y	55	39	0	25
03	3100 N	672	-0-	-2428	5078	308 30	1 9	334	4	Y	27	47	0	5
04	3000 N	10886	-0-	7886	12964	285 153	1 4	10427 21	3 9	Y	19	24	0	-0-
05	13419 X	455	-0-	-12964	-0-	327 44	1 9	84	4	Y	40	33	0	7
06	10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	868 148	1 4	8842 370	3 5	Y	32	31	0	8
SLAUGHTER GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450														
01	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	62 18	1 4	1269 162	3 9	Y	147	164	0	25
02	T. A.	1331	-0-	1331	1331	50 26	1 4	1083 172	3 9	Y	156	145	0	36
03	T. A.	1452	-0-	1452	2783	57 19	1 4	1179 197	3 9	Y	179	181	0	34
04	T. A.	1357	-0-	1357	4140	56 13	1 4	1169 119	3 9	Y	108	137	0	5
05	T. A.	1286	-0-	1286	5426	55 11	1 4	1197 23	3 9	Y	21	22	0	4
06	T. A.	1282	-0-	1282	6708	54 9	1 4	1174 45	3 9	Y	41	34	0	11

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1272

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	148	1	2436	3	Y	54	70	0	8
02	DLQ G-10	2992	-0-	2992	2992	52	4	401	5					
03	DLQ G-10	3404	-0-	3404	6396	124	1	1984	3	Y	107	84	0	31
04	DLQ G-10	3212	-0-	3212	9608	71	4	695	5					
05	12904 X	3296	-0-	-9608	-0-	148	1	2106	3	Y	84	99	0	16
06	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	63	4	995	5					
						147	1	1923	3	Y	94	104	0	6
						42	4	997	5					
						132	1	2576	3	Y	115	101	0	20
						46	4	415	5					
						138	1	2888	3	Y	108	100	0	28
						46	4	120	5					
NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234														
01	T. A.	1208	-0-	1208	7543	50	1	1006	3	Y	124	138	0	22
02	8546 X	1003	-0-	-7543	-0-	16	4	136	9					
03	1271 X	1063	-0-	-208	-0-	38	1	809	3	Y	123	115	0	30
04	1230 X	938	-0-	-292	-0-	21	4	135	9					
05	1271 X	1057	-0-	-214	-0-	40	1	833	3	Y	159	158	0	31
06	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	15	4	175	9					
						33	1	702	3	Y	176	200	0	7
						9	4	194	9					
						36	1	816	3	Y	179	155	0	31
						8	4	197	9					
						45	1	996	3	Y	141	136	0	36
						8	4	155	9					
LAKE SCHWARTZ														
WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086														
01	10416 X	5708	-0-	-4708	-0-	5708	3		N	-0-				-0-
02	8512 X	3615	-0-	-4897	-0-	3615	3		N	-0-				-0-
03	9424 X	5983	-0-	-3441	-0-	5983	3		N	-0-				-0-
04	9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	3		N	-0-				-0-
05	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	3		N	-0-				-0-
06	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	3		N	-0-				-0-
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058														
01	4309 X	2517	-0-	-1792	-0-	119	1	1952	3	Y	75	162	0	10
02	3276 X	2805	-0-	-471	-0-	42	4	321	5					
03	3627 X	3357	-0-	-270	-0-	113	1	1804	3	Y	176	140	0	46
04	3510 X	3319	-0-	-191	-0-	64	4	630	5					
05	3627 X	3613	-0-	-14	-0-	143	1	2041	3	Y	136	156	0	26
06	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	61	4	962	5					
						150	1	1956	3	Y	145	157	0	14
						42	4	1011	5					
						136	1	2671	3	Y	301	263	0	52
						47	4	428	5					
						143	1	2996	3	Y	206	205	0	53
						47	4	125	5					
ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA)														
WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1273

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170														
M	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
01	3565 X	2369	-0-	-1196	-0-	106 1	1751 3	Y	171	203	0			42
02	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	37 4	287 5							
03	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	120 1	1932 3	Y	148	146	0			44
04	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	68 4	673 5							
05	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	108 1	1552 3	Y	175	185	0			34
06	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	46 4	725 5							
						114 1	1509 3	Y	157	186	0			5
						32 4	772 5							
						81 1	1597 3	Y	145	125	0			25
						28 4	255 5							
						99 1	2095 3	Y	162	145	0			42
						33 4	87 5							
LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441														
01	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	8681 3		N	-0-					-0-
02	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7906 3		N	-0-					-0-
03	10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	10052 3		N	-0-					-0-
04	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	7854 3		N	-0-					-0-
05	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6520 3		N	-0-					-0-
06	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8996 3		N	-0-					-0-
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-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-
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679														
01	3844 X	3388	-0-	-456	-0-	130 1	2539 3	Y	315	302	0			80
02	T. A.	2396	-0-	2396	2396	75 4	297 5							
03	T. A.	2262	-0-	2262	4658	61 1	2078 3	Y	190	192	0			78
04	T. A.	3082	-0-	3082	7740	48 4	209 9							
05	T. A.	2359	-0-	2359	10099	57 1	1981 3	Y	158	206	0			30
06	T. A.	4015	-0-	4015	14114	43 4	7 5							
						75 1	2765 3	Y	195	225	0			-0-
						27 4	215 9							
						49 1	2050 3	Y	221	183	0			38
						16 4	1 5							
						155 1	3425 3	Y	353	300	0			91
						47 4	388 9							
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442														
01	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	378 1	3790 3	Y	68	96	0			9
02	4060 X	3922	-0-	-138	-0-	75 9								
03	4464 X	3642	-0-	-822	-0-	265 1	3412 3	Y	223	159	0			73
04	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	245 9								
05	4340 X	4261	-0-	-79	-0-	213 1	3139 3	Y	264	286	0			51
06	4200 X	3930	-0-	-270	-0-	290 9								
						261 1	3751 3	Y	225	264	0			12
						248 9								
						260 1	3620 3	Y	346	298	0			60
						381 9								
						292 1	3353 3	Y	259	252	0			67
						285 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	68 24	1 4	1131 184	3 5	Y	220	216 0		45
02	504 N	321	-0-	-183	-0-	13 7	1 4	208 73	3 5	Y	18	62 0		1
03	806 N	496	-0-	-310	-0-	22 9	1 4	313 148	3 5	Y	4	4 0		1
04	1620 N	657	-0-	-963	-0-	31 9	1 4	404 211	3 5	Y	2	3 0		-0-
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	51 17	1 4	990 158	3 5	Y	109	90 0		19
06	480 N	94	-0-	-386	-0-	4 1	1 4	82 3	3 5	Y	4	22 0		1
WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559														
01	4030 X	3990	-0-	-40	-0-	183 55	1 4	3661 91	3 9	Y	83	84 0		26
02	T. A.	2835	-0-	2835	2835	116 60	1 4	2473 186	3 9	Y	169	145 0		50
03	T. A.	3606	-0-	3606	6441	152 51	1 4	3116 287	3 9	Y	261	261 0		50
04	T. A.	3205	-0-	3205	9646	137 33	1 4	2817 218	3 9	Y	198	233 0		15
05	T. A.	3658	-0-	3658	13304	141 28	1 4	3103 386	3 9	Y	351	305 0		61
06	T. A.	3260	-0-	3260	16564	130 21	1 4	2827 282	3 9	Y	256	251 0		66
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685														
01	4340 X	3707	-0-	-633	-0-	152 148	1 4	2909 349	3 5	Y	135	193 0		8
02	T. A.	4020	-0-	4020	4020	102 142	1 4	3451 325	3 9	Y	295	225 0		78
03	T. A.	3991	-0-	3991	8011	99 88	1 4	3463 11	3 5	Y	300	320 0		58
04	T. A.	3369	-0-	3369	11380	80 52	1 4	2952 285	3 9	Y	259	296 0		21
05	T. A.	3350	-0-	3350	14730	71 81	1 4	2891 2	3 5	Y	277	250 0		48
06	T. A.	3959	-0-	3959	18689	154 81	1 4	3385 339	3 9	Y	308	277 0		79

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BLACKWELL GAS UNIT 2														
WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690														
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
01	5022 X	3110	-0-	-1912	-0-	86 1	2595 3	389 9	Y	354	424 0			49
02	5796 X	3630	-0-	-2166	-0-	106 1	2946 3	498 9	Y	453	411 0			91
03	4247 X	2617	-0-	-1630	-0-	84 1	2115 3	382 9	Y	347	371 0			67
04	3690 X	2983	-0-	-707	-0-	87 1	2406 3	462 9	Y	420	449 0			38
05	3968 X	2679	-0-	-1289	-0-	56 1	1974 3	631 9	Y	574	513 0			99
06	3900 X	688	-0-	-3212	-0-	15 1	548 3	121 9	Y	110	181 0			28
MAGARIGAL GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459														
01	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	256 1	4969 3	583 5	Y	264	277 0			59
02	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	140 4	5349 3	341 9	Y	310	287 0			82
03	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	157 1	4756 3	16 5	Y	168	218 0			32
*04	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	137 1	3923 3	156 9	Y	142	170 0			4
05	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	98 4	3366 3	2 5	Y	172	146 0			30
06	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	107 1	3125 3	305 9	Y	277	236 0			71
EYHORN-BEGO TRUST (SA)														
WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	3100 N	28115	-0-	25015	25015	922 1	23427 3	3538 9	Y	3216	2596 0			620
04	3000 N	20320	-0-	17320	42335	228 4	17629 3	1686 9	Y	1533	2060 0			93
05	3100 N	17318	-0-	14218	56553	857 1	14428 3	2141 9	Y	1946	1702 0			337
06	69446 X	12893	-0-	-56553	-0-	148 4	11012 3	1319 9	Y	1199	1228 0			308
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)														
WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898														
01	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	219 1	4407 3	341 9	Y	310	398 0			36
02	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	67 4	4322 3	431 9	Y	392	344 0			84
03	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	203 1	4017 3	393 9	Y	357	372 0			69
04	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	108 4	4830 3	382 9	Y	347	388 0			28
05	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	195 1	5524 3	586 9	Y	533	469 0			92
06	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	67 4	4910 3	420 9	Y	382	376 0			98

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1276

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967													
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
01	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	193 1	3899 3	58 4	Y	403	440 0		78
02	DLQ G-10	3993	-0-	3993	3993	157 1	3367 3	83 4	Y	351	345 0		84
03	DLQ G-10	6394	-0-	6394	10387	263 1	5420 3	89 4	Y	565	540 0		109
04	DLQ G-10	3974	-0-	3974	14361	169 1	3472 3	40 4	Y	266	372 0		3
05	20113 X	5752	-0-	-14361	-0-	215 1	4746 3	43 4	Y	680	565 0		118
06	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	194 1	4254 3	32 4	Y	516	501 0		133
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
EARNST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558													
01	T. A.	1599	-0-	1599	12359	47 1	1414 3	26 4	Y	102	160 0		20
02	13707 X	1348	-0-	-12359	-0-	42 1	1166 3	38 4	Y	93	94 0		19
03	4185 X	1451	-0-	-2734	-0-	47 1	1194 3	24 4	Y	169	155 0		33
04	4050 X	2511	-0-	-1539	-0-	107 1	2193 3	35 4	Y	160	193 0		-0-
05	2542 X	2112	-0-	-430	-0-	79 1	1758 3	21 4	Y	231	191 0		40
06	1560 X	886	-0-	-674	-0-	35 1	762 3	8 4	Y	74	95 0		19
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939													
01	1829 X	1357	-0-	-472	-0-	51 1	1011 3	27 4	Y	137	187 0		6
02	1904 N	842	-0-	-1062	-0-	20 1	680 3	14 4	Y	116	109 0		13
03	1860 N	970	-0-	-890	-0-	22 1	800 3	10 4	Y	123	112 0		24
04	1320 N	482	-0-	-838	-0-	12 1	433 3	4 4	Y	30	54 0		-0-
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	23 1	954 3	7 4	Y	129	107 0		22
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	86 1	1981 3	13 4	Y	264	218 0		68

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1277

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462											
WA BLACKWELL GAS UNIT 1				WELL #:	B 1H	RRCID ->	273093	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL	DEPTH	13803	PERF.	13890	-	18798
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	941	-0-	941	5386	25	1 9 4	768	3 139 9	Y	126	118	0			43
02	5936 X	550	-0-	-5386	-0-	16	1 9 4	445	3 80 9	Y	73	66	0			50
03	961 X	150	-0-	-811	-0-	5	1 2 4	128	3 15 9	Y	14	61	0			3
04	900 X	37	-0-	-863	-0-	1	1 7 9	29	3 15 9	Y	6	9	0			-0-
05	930 X	45	-0-	-885	-0-	1	1 7 9	37	3 15 9	Y	6	5	0			1
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

KEACH GAS UNIT 1				WELL #:	B 3H	RRCID ->	273114	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL	DEPTH	13850	PERF.	13968	-	18648
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	55	1 24 4	1397	3 118 9	Y	107	86	0			21
04	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	118	1 39 4	3246	3 465 9	Y	423	425	0			19
05	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	69	1 23 4	2441	3 673 9	Y	612	525	0			106
06	1530 X	1419	-0-	-111	-0-	31	1 9 4	1112	3 267 9	Y	243	287	0			62

NELLER-RHODES TRUST (SA)				WELL #:	A 2H	RRCID ->	273126	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL	DEPTH	13224	PERF.	13756	-	19326
01	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	58	1 17 4	1239	3 911 9	Y	828	694	0			172
02	1484 X	1215	-0-	-269	-0-	47	1 23 4	1013	3 132 9	Y	120	253	0			39
03	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	67	1 21 4	1379	3 166 9	Y	151	161	0			29
04	2370 X	1744	-0-	-626	-0-	76	1 17 4	1549	3 102 9	Y	93	119	0			3
05	2449 X	2106	-0-	-343	-0-	88	1 16 4	1919	3 83 9	Y	75	65	0			13
06	2370 X	2115	-0-	-255	-0-	89	1 13 4	1926	3 87 9	Y	79	72	0			20

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)				WELL #:	D 1H	RRCID ->	273130	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL	DEPTH	13123	PERF.	13556	-	18026
01	DLQ G-10	1387	-0-	1387	7588	60	1 18 4	1208	3 101 9	Y	92	107	0			12
02	8679 X	1091	-0-	-7588	-0-	43	1 22 4	923	3 103 9	Y	94	85	0			21
03	1488 X	1121	-0-	-367	-0-	48	1 16 4	978	3 79 9	Y	72	79	0			14
04	1440 X	1077	-0-	-363	-0-	45	1 11 4	931	3 90 9	Y	82	85	0			11
05	1395 X	1194	-0-	-201	-0-	45	1 9 4	987	3 153 9	Y	139	126	0			24
06	1350 X	1087	-0-	-263	-0-	42	1 7 4	915	3 123 9	Y	112	107	0			29

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462													
HALEPESKA GAS UNIT 1			WELL #:		B 2H	RRCID -> 274139		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL		DEPTH 14061		PERF.13836 - 19966				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-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		
01	1023 X	672	-0-	-351	-0-	19	1	8	4	579	3	Y	60	75	0			10
02	T. A.	389	-0-	389	389	13	1	13	1	66	9	Y	14	19	0			5
03	T. A.	633	-0-	633	1022	8	4	8	4	15	9	Y	48	44	0			9
04	T. A.	484	-0-	484	1506	22	1	8	4	550	3	Y	41	50	0			-0-
05	T. A.	337	-0-	337	1843	15	1	4	4	45	9	Y	31	26	0			5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1843	8	1	2	4	293	3	Y	-0-	5	0			-0-
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA)					WELL #:		A 2H	RRCID -> 274290		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL		DEPTH 13260		PERF.13479 - 20099		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3388							Y	-0-	11	0			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3388							Y	-0-					-0-
03	T. A.	563	-0-	563	3951	24	1	9	4	346	3	Y	20	16	0			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3951							Y	-0-	4	0			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3951							Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3951							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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1					WELL #:		B 4H	RRCID -> 274452		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL		DEPTH 12902		PERF.13259 - 19019		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	7367	3	Y	-0-					-0-
03	4216 X	586	-0-	-3630	-0-	256	4	296	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	12650 X	12650	-0-	-0-	-0-	218	4	333	1	12226	3	Y	-0-					-0-
05	4216 X	2818	-0-	-1398	-0-	91	4	388	1	2362	3	Y	-0-					-0-
06	4080 X	1295	-0-	-2785	-0-	68	4	450	1	802	3	Y	-0-					-0-
						10	4			33	5							

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1279

SUGARKANE (EAGLE FORD) REPSOL OIL & GAS USA, LLC BLACKWELL GAS UNIT 2				//CONT.// //CONT.// WELL #: C 3H	86950 600 703462	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
						RRCID -> 274904		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 13627		PERF.14053 - 19285			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6355 X	4164	-0-	-2191	-0-	115	1 50 4	3478	3 521 9	Y	474	527	0		83
02	T. A.	3246	-0-	3246	3246	95	1 68 4	2677	3 406 9	Y	369	402	0		50
03	T. A.	6009	-0-	6009	9255	196	1 78 4	4957	3 778 9	Y	707	621	0		136
04	T. A.	4228	-0-	4228	13483	133	1 40 4	3659	3 396 9	Y	360	456	0		40
05	T. A.	4124	-0-	4124	17607	99	1 30 4	3468	3 527 9	Y	479	436	0		83
06	T. A.	2644	-0-	2644	20251	63	1 16 4	2257	3 308 9	Y	280	291	0		72
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA)		WELL #: C 2H		RRCID -> 274951		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 13126		PERF.13722 - 20197					
01	5890 X	4416	-0-	-1474	-0-	205	1 56 4	4102	3 53 9	Y	48	52	0		9
02	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	192	1 90 4	4095	3 56 9	Y	51	47	0		13
03	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	299	1 92 4	6117	3 62 9	Y	56	58	0		11
04	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	203	1 44 4	4160	3 300 9	Y	273	260	0		24
05	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	211	1 38 4	4640	3 622 9	Y	565	491	0		98
06	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	200	1 30 4	4374	3 462 9	Y	420	410	0		108
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A)		WELL #: B 3H		RRCID -> 275060		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 12825		PERF.13365 - 19033					
01	7688 X	6829	-0-	-859	-0-	345	1 227 4	5564	3 686 5	Y	6	4	0		2
02	21360 X	21360	-0-	-0-	-0-	600	1 330 4	20430	3 330 4	Y	-0-	2	0		-0-
03	12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	595	1 837 4	8142	3 2813 9	Y	2557	2064	0		493
*04	20301 X	20301	-0-	-0-	-0-	504	1 262 4	18516	3 1019 9	Y	926	1419	0		-0-
05	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	620	1 210 4	8024	3 933 9	Y	848	701	0		147
06	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	746	1 88 4	5652	3 227 5	Y	860	786	0		221
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: D 2H		RRCID -> 275116		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12683		PERF.13100 - 17520					
01	3410 X	2104	-0-	-1306	-0-	183	1 84 9	1837	3 9	Y	76	115	0		2
02	3080 X	2759	-0-	-321	-0-	192	1 94 9	2473	3 9	Y	85	79	0		8
03	3286 X	2406	-0-	-880	-0-	146	1 110 9	2150	3 9	Y	100	89	0		19
04	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	250	1 31 9	3591	3 9	Y	28	47	0		-0-
05	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	216	1 76 9	3008	3 9	Y	69	57	0		12
06	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	235	1 47 9	2707	3 9	Y	43	44	0		11

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525														
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
01	6572 X	6089	-0-	-483	-0-	510	1	5107	3	Y	429	436	0	88
02	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	472	9	4533	3	Y	302	312	0	78
03	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	353	1	3741	3	Y	299	319	0	58
04	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	332	9	3312	3	Y	177	227	0	8
05	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	254	1	4197	3	Y	350	297	0	61
06	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	329	9	4094	3	Y	329	305	0	85
						231	1							
						195	9							
						302	1							
						385	9							
						356	1							
						362	9							
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367														
01	14B2 EXT	307	-0-	307	307	13	1	264	3	Y	24	19	0	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307	4	4	26	9	Y	-0-	5	0	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307					Y	-0-			-0-
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216														
01	DLQ G-10	2728	-0-	2728	14490	134	1	2460	3	Y	24	20	0	4
02	27115 X	12625	-0-	-14490	-0-	108	4	26	9	Y	-0-	4	0	-0-
03	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	355	1	12060	3	Y	-0-			-0-
04	14998 X	14998	-0-	-0-	-0-	210	4	3867	3	Y	-0-			-0-
05	13981 X	4006	-0-	-9975	-0-	464	1	14493	3	Y	-0-			-0-
06	13530 X	1985	-0-	-11545	-0-	347	4	3432	3	Y	-0-			-0-
						395	1							
						110	4							
						487	1							
						87	4							
						544	1	1367	3	Y	-0-			-0-
						17	4	57	5					
ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552														
01	2666 X	2461	-0-	-205	-0-	75	1	2262	3	Y	59	90	0	2
02	2828 X	29	-0-	-2799	-0-	59	4	65	9	Y	13	15	0	-0-
03	3131 X	1	-0-	-3130	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
04	3030 X	11	-0-	-3019	-0-	14	9			Y	-0-			-0-
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-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 1H	RRCID ->	275682	COMPL. DATE	10/07/2014	TOTAL	DEPTH	12683	PERF.13346 - 19106		
M	ALLOW 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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16179					Y	-0-			-0-
02	16179 X	-0-	-0-	-16179	-0-					Y	-0-			-0-
03	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-			-0-
04	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KENRUBYLIE		WELL #:		A 8H	RRCID ->	276117	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL	DEPTH	12908	PERF.13003 - 17358		
01	DLQ G-10	1071	-0-	1071	10119	109 1	745 3	Y	184	87 0			97	
						15 4	202 9							
02	DLQ G-10	10661	-0-	10661	20780	286 1	9644 3	Y	358	392 0			63	
						337 4	394 9							
03	DLQ G-10	615	-0-	615	21395	291 1	324 4	Y	-0-	63 0			-0-	
04	DLQ G-10	10718	-0-	10718	32113	282 1	10359 3	Y	-0-				-0-	
						77 4								
05	32993 X	880	-0-	-32113	-0-	365 1	130 4	Y	350	289 0			61	
						385 9								
06	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	787 1	7616 3	Y	33	85 0			9	
						130 4	319 5							

EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #:		D 1H	RRCID ->	276384	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL	DEPTH	13338	PERF.13691 - 17723		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-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-	

KENRUBYLIE		WELL #:		A 9H	RRCID ->	276399	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL	DEPTH	12924	PERF.12998 - 18292		
01	DLQ G-10	746	-0-	746	3157	95 1	645 3	Y	-0-				-0-	
						6 4								
02	DLQ G-10	8213	-0-	8213	11370	228 1	7691 3	Y	24	16 0			8	
						268 4	26 9							
03	DLQ G-10	494	-0-	494	11864	284 1	210 4	Y	-0-	8 0			-0-	
04	DLQ G-10	9787	-0-	9787	21651	258 1	9458 3	Y	-0-				-0-	
						71 4								
05	21999 X	348	-0-	-21651	-0-	296 1	52 4	Y	-0-				-0-	
06	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307 1		Y	-0-				-0-	

KENRUBYLIE		WELL #:		A 10H	RRCID ->	276646	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL	DEPTH	12911	PERF.12878 - 18221		
01	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	175 1	1516 3	Y	77	53 0			24	
						31 4	85 9							
02	12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	342 1	11536 3	Y	72	62 0			34	
						402 4	79 9							
03	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	362 1	349 3	Y	273	254 0			53	
						542 4	300 9							
*04	12437 X	12437	-0-	-0-	-0-	324 1	11840 3	Y	86	130 0			9	
						178 4	95 9							
05	9486 X	1339	-0-	-8147	-0-	386 1	669 3	Y	134	120 0			23	
						137 4	147 9							
06	9180 X	487	-0-	-8693	-0-	449 1	5 3	Y	30	45 0			8	
						33 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KENRUBYLIE														
WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	370 1	6456 3	Y	335	173	0		162	
02	32640 X	32640	-0-	-0-	-0-	146 4	712 5	Y	1758	1390	0		530	
03	33096 X	33096	-0-	-0-	-0-	854 1	28845 3	Y	1605	1826	0		309	
*04	36459 X	36459	-0-	-0-	-0-	1007 4	1934 9	Y	658	927	0		40	
05	27889 X	27889	-0-	-0-	-0-	1038 1	28742 3	Y	901	785	0		156	
06	24988 X	24988	-0-	-0-	-0-	1550 4	1766 9	Y	451	491	0		116	
						937 1	34282 3	Y						
						516 4	724 9	Y						
						1063 1	23749 3	Y						
						630 4	1456 5	Y						
						1308 1	21897 3	Y						
						373 4	914 5	Y						
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349														
01	7750 X	5611	-0-	-2139	-0-	496 1	4964 3	Y	137	126	0		28	
02	3780 X	3737	-0-	-43	-0-	151 9		Y	73	83	0		18	
03	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	264 1	3393 3	Y	99	98	0		19	
04	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	80 9		Y	72	86	0		5	
05	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	276 1	4065 3	Y	64	58	0		11	
06	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	109 9		Y	61	56	0		16	
						343 1	4923 3	Y						
						79 9		Y						
						322 1	4478 3	Y						
						70 9		Y						
						413 1	4753 3	Y						
						67 9		Y						
EYHORN-BEGO TRUST (SA)														
WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	T. A.	6485	-0-	6485	6485	157 1	4113 3	Y	1912	1543	0		369	
04	T. A.	5850	-0-	5850	12335	112 4	2103 9	Y	990	1336	0		23	
05	14B2 EXT	4056	-0-	4056	16391	214 1	4456 3	Y	591	512	0		102	
06	14B2 EXT	3636	-0-	3636	20027	91 4	1089 9	Y	497	471	0		128	
						146 1	3209 3	Y						
						51 4	650 9	Y						
						133 1	2918 3	Y						
						38 4	547 9	Y						
KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767														
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	30 1	917 3	Y	-0-				-0-	
02	DLQ G-10	733	-0-	733	733	14 4		Y	5	5	0		-0-	
03	DLQ G-10	658	-0-	658	1391	25 1	684 3	Y	-0-				-0-	
04	DLQ G-10	354	-0-	354	1745	18 4	6 9	Y	9	9	0		-0-	
05	1989 X	244	-0-	-1745	-0-	25 1	623 3	Y	2	2	0		-0-	
06	140 X	140	-0-	-0-	-0-	10 4		Y	-0-				-0-	
						12 1	328 3	Y						
						4 4	10 9	Y						
						7 1	233 3	Y						
						2 4	2 9	Y						
						4 1	135 3	Y						
						1 4		Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																		
EYHORN-BEGO TRUST (SA)																		
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 703462																		
WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446																		
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	AMT	CODE		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	T. A.	4781	-0-	4781	4781	151	1	3870	3	Y	634	512	0				122	
						63	4	697	9									
04	T. A.	6189	-0-	6189	10970	283	1	5745	3	Y	78	197	0				3	
						75	4	86	9									
05	T. A.	4421	-0-	4421	15391	181	1	3935	3	Y	241	202	0				42	
						40	4	265	9									
06	T. A.	1887	-0-	1887	17278	78	1	1685	3	Y	100	116	0				26	
						14	4	110	9									
KEACH GAS UNIT 1											WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339							
01	55 N	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	1	1	0				-0-	
						1	9											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
KEACH GAS UNIT 1											WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673							
01	668 X	668	-0-	-0-	-0-	21	1	637	3	Y	-0-						-0-	
						10	4											
02	DLQ G-10	420	-0-	420	420	14	1	386	3	Y	9	9	0				-0-	
						10	4	10	9									
03	DLQ G-10	597	-0-	597	1017	22	1	566	3	Y	-0-						-0-	
						9	4											
04	DLQ G-10	377	-0-	377	1394	12	1	331	3	Y	27	27	0				-0-	
						4	4	30	9									
05	1622 X	228	-0-	-1394	-0-	6	1	212	3	Y	7	6	0				1	
						2	4	8	9									
06	127 X	127	-0-	-0-	-0-	3	1	122	3	Y	1						-0-	
						1	4	1	9									
REGMUND GAS UNIT 1											WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435							
01	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	234	1	2345	3	Y	195	181	0				39	
						215	9											
02	2324 X	1846	-0-	-478	-0-	125	1	1603	3	Y	107	120	0				26	
						118	9											
03	2573 X	2205	-0-	-368	-0-	130	1	1920	3	Y	141	140	0				27	
						155	9											
04	2700 X	2600	-0-	-100	-0-	162	1	2325	3	Y	103	123	0				7	
						113	9											
05	2790 X	1972	-0-	-818	-0-	125	1	1745	3	Y	93	84	0				16	
						102	9											
06	2700 X	1904	-0-	-796	-0-	145	1	1669	3	Y	82	77	0				21	
						90	9											
KEACH GAS UNIT 1											WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824							
01	48 N	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245														
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	
01	DLQ G-10	2444	-0-	2444	12693	210	1	2105	3	Y	117	87	0	40
02	2800 N	2397	-0-	-403	12290	129	9	2112	3	Y	110	118	0	32
03	3100 N	2897	-0-	-203	12087	164	1	2530	3	Y	177	175	0	34
04	3000 N	3419	-0-	419	12506	121	9	3064	3	Y	128	153	0	9
05	3100 N	2109	-0-	-991	11515	172	1	1913	3	Y	53	53	0	9
06	3000 N	1927	-0-	-1073	10442	195	9	1713	3	Y	59	53	0	15
						141	9							
						138	1							
						58	9							
						149	1							
						65	9							
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682														
01	3100 N	1117	-0-	-1983	6	94	1	937	3	Y	78	68	0	19
02	798 N	792	-0-	-6	-0-	86	9	685	3	Y	49	55	0	13
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	53	1	821	3	Y	72	71	0	14
04	1080 N	253	-0-	-827	-0-	54	9	225	3	Y	11	25	0	-0-
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	56	1	905	3	Y	47	39	0	8
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	79	9	960	3	Y	44	41	0	11
						16	1							
						12	9							
						65	1							
						52	9							
						84	1							
						48	9							
USZYNSKI-FURLOW (SA)														
WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BUZZARD VISTA A														
WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355														
01	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	206	1	3400	3	Y	242	280	0	43
02	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	87	4	557	5					
03	4464 X	4393	-0-	-71	-0-	163	1	2618	3	Y	261	237	0	67
04	4320 X	4025	-0-	-295	-0-	112	4	909	5					
05	4464 X	4325	-0-	-139	-0-	182	1	2618	3	Y	259	276	0	50
06	4320 X	4106	-0-	-214	-0-	89	4	1219	5					
						182	1	2398	3	Y	142	181	0	11
						59	4	1230	5					
						166	1	3268	3	Y	278	241	0	48
						66	4	519	5					
						166	1	3510	3	Y	203	199	0	52
						62	4	145	5					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
PHILLIPPE GU1															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 703462															
WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145															
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		
01	DLQ G-10	3722	-0-	3722	5232	469	1	3191	3	Y	-0-				-0-
						62	4								
02	5579 X	347	-0-	-5232	-0-	347	1			Y	-0-				-0-
03	589 X	460	-0-	-129	-0-	460	1			Y	-0-				-0-
04	3180 X	474	-0-	-2706	-0-	474	1			Y	-0-				-0-
05	3286 X	451	-0-	-2835	-0-	451	1			Y	-0-				-0-
06	3180 X	438	-0-	-2742	-0-	438	1			Y	-0-				-0-
REGMUND GAS UNIT 1														WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890	
01	2480 X	1797	-0-	-683	-0-	156	1	1564	3	Y	70	65	0		14
						77	9								
02	T. A.	1194	-0-	1194	1194	83	1	1069	3	Y	38	43	0		9
						42	9								
03	T. A.	1423	-0-	1423	2617	87	1	1280	3	Y	51	50	0		10
						56	9								
04	T. A.	283	-0-	283	2900	18	1	258	3	Y	6	16	0		-0-
						7	9								
05	T. A.	1678	-0-	1678	4578	105	1	1454	3	Y	108	89	0		19
						119	9								
06	T. A.	1788	-0-	1788	6366	134	1	1544	3	Y	100	93	0		26
						110	9								
HALEPESKA GAS UNIT 1														WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PHILLIPPE GU1														WELL #: A 4H RRCID -> 277732 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182	
01	DLQ G-10	4094	-0-	4094	11199	515	1	3441	3	Y	-0-	78	0		-0-
						138	4								
02	12197 X	998	-0-	-11199	-0-	383	1	84	3	Y	480	389	0		91
						3	4	528	9						
03	2635 X	652	-0-	-1983	-0-	507	1	1	4	Y	131	197	0		25
						144	9								
04	3960 X	564	-0-	-3396	-0-	503	1	14	3	Y	43	50	0		18
						47	9								
05	4092 X	1391	-0-	-2701	-0-	499	1	227	3	Y	602	516	0		104
						3	4	662	9						
06	3960 X	977	-0-	-2983	-0-	517	1	105	3	Y	322	343	0		83
						1	4	354	9						
HALEPESKA GAS UNIT 1														WELL #: A 3H RRCID -> 277733 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1286

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	(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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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				
01	3813 X	3773	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	300	1	3004	3	Y	426	432	0			90
								469	9									
02	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	3061	3	Y	372	357	0			105
								409	9									
03	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	3151	3	Y	456	473	0			88
								502	9									
04	3690 X	3455	-0-	-235	-0-	-0-	-0-	204	1	2922	3	Y	299	377	0			10
								329	9									
05	4123 X	3894	-0-	-229	-0-	-0-	-0-	213	1	2959	3	Y	656	552	0			114
								722	9									
06	3960 X	3713	-0-	-247	-0-	-0-	-0-	245	1	2818	3	Y	591	553	0			152
								650	9									
RUPPERT-RIPPS (SA)					WELL #:	B 3H	RRCID	-> 277737	COMPL.	DATE 04/14/2015	TOTAL	DEPTH 13786	PERF.13815	- 18747				
01	3720 X	1291	-0-	-2429	-0-	-0-	-0-	35	1	1070	3	Y	150	162	0			34
								21	4	165	9							
02	T. A.	1267	-0-	1267	1267	1267	1267	37	1	1016	3	Y	163	145	0			52
								35	4	179	9							
03	T. A.	789	-0-	789	2056	2056	2056	25	1	629	3	Y	111	142	0			21
								13	4	122	9							
04	T. A.	1222	-0-	1222	3278	3278	3278	37	1	1029	3	Y	128	149	0			-0-
								15	4	141	9							
05	T. A.	1676	-0-	1676	4954	4954	4954	35	1	1245	3	Y	347	287	0			60
								14	4	382	9							
06	T. A.	1383	-0-	1383	6337	6337	6337	30	1	1057	3	Y	260	253	0			67
								10	4	286	9							
GRAEF GAS UNIT 1					WELL #:	B 1H	RRCID	-> 277738	COMPL.	DATE 05/28/2015	TOTAL	DEPTH 12792	PERF.12983	- 19550				
01	3100 N	3371	-0-	271	271	271	271	271	1	2711	3	Y	354	355	0			80
								389	9									
02	2604 X	2249	-0-	-355	-0-	-0-	-0-	144	1	1850	3	Y	232	238	0			74
								255	9									
03	2883 X	2798	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	156	1	2301	3	Y	310	324	0			60
								341	9									
04	3270 X	2573	-0-	-697	-0-	-0-	-0-	153	1	2191	3	Y	208	258	0			10
								229	9									
05	3379 X	2710	-0-	-669	-0-	-0-	-0-	158	1	2202	3	Y	318	273	0			55
								350	9									
06	3270 X	2627	-0-	-643	-0-	-0-	-0-	188	1	2166	3	Y	248	239	0			64
								273	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7130 X	6084	-0-	-1046	-0-	497 1	607 9	4980 3	Y	552	729 0			35
02	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	388 1	840 9	4995 3	Y	764	581 0			218
03	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	490 1	1130 9	7227 3	Y	1027	1047 0			198
04	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	440 1	641 9	6307 3	Y	583	748 0			33
05	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	460 1	1003 9	6403 3	Y	912	787 0			158
06	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	533 1	747 9	6130 3	Y	679	662 0			175
PHILLIPPE GU1														
WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408														
01	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	616 1	181 4	4100 3	Y	-0-	7 0			-0-
02	2352 X	1326	-0-	-1026	-0-	493 1	25 4	578 3	Y	24	20 0			4
03	2604 X	655	-0-	-1949	-0-	651 1	4 9	204 5	Y	4	7 0			1
04	4740 X	901	-0-	-3839	-0-	673 1	2 4	149 3	Y	-0-	1 0			-0-
05	4898 X	610	-0-	-4288	-0-	610 1		77 5	Y	-0-				-0-
06	4740 X	593	-0-	-4147	-0-	593 1			Y	-0-				-0-
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	554				Y	-0-				-0-
02	554 X	-0-	-0-	-554	-0-				Y	-0-				-0-
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 278185 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777														
01	2418 X	2127	-0-	-291	-0-	62 1	31 4	1879 3	Y	141	152 0			31
02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	64 1	52 4	1789 3	Y	205	189 0			47
03	2263 N	2252	-0-	-11	-0-	77 1	35 4	1946 3	Y	176	189 0			34
04	2070 N	1900	-0-	-170	-0-	63 1	22 4	1730 3	Y	77	104 0			7
05	2263 N	2074	-0-	-189	-0-	57 1	19 4	1986 3	Y	11	16 0			2
06	2190 N	802	-0-	-1388	-0-	22 1	6 4	773 3	Y	1	3 0			-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE				CODE	
01	2325 X	2045	-0-	-280	-0-	59	1	1773	3	Y	168	182	0	37
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	28	4	185	9					
03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	60	1	1688	3	Y	247	227	0	57
04	1980 N	1812	-0-	-168	-0-	46	4	272	9					
05	2170 N	1700	-0-	-470	-0-	73	1	1836	3	Y	210	226	0	41
06	2100 N	602	-0-	-1498	-0-	31	4	231	9					
						59	1	1632	3	Y	93	125	0	9
						19	4	102	9					
						36	1	1266	3	Y	351	299	0	61
						12	4	386	9					
						13	1	457	3	Y	117	148	0	30
						3	4	129	9					
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861														
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-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														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	352					Y	-0-			-0-
02	352 N	-0-	-0-	-352	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-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														
01	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	542	1	3681	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	401	-0-	401	401	75	4							
03	DLQ G-10	523	-0-	523	924	401	1			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	538	-0-	538	1462	523	1			Y	-0-			-0-
05	1973 X	511	-0-	-1462	-0-	538	1			Y	-0-			-0-
06	496 X	496	-0-	-0-	-0-	511	1			Y	-0-			-0-
						496	1			Y	-0-			-0-
PHILLIPPE GU1														
WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040														
01	7905 X	5712	-0-	-2193	-0-	719	1	4813	3	Y	-0-	38	0	-0-
02	T. A.	825	-0-	825	825	180	4							
03	T. A.	967	-0-	967	1792	533	1	35	3	Y	233	189	0	44
04	T. A.	656	-0-	656	2448	1	4	256	9					
05	T. A.	607	-0-	607	3055	708	1	131	3	Y	63	95	0	12
06	T. A.	590	-0-	590	3645	4	4	55	5					
						653	1	1	3	Y	2	14	0	-0-
						2	9							
						607	1			Y	-0-			-0-
						590	1			Y	-0-			-0-

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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 X	1999	-0-	-419	-0-	49 1	1485 3	21 4	444 9	Y	404	453 0		56
02	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	59 1	1682 3	42 4	716 9	Y	651	534 0		173
03	3534 X	1395	-0-	-2139	-0-	38 1	966 3	15 4	376 9	Y	342	449 0		66
04	3420 X	1579	-0-	-1841	-0-	47 1	1289 3	14 4	229 9	Y	208	185 0		89
05	3534 X	1525	-0-	-2009	-0-	31 1	1093 3	9 4	392 9	Y	356	383 0		62
06	2670 X	367	-0-	-2303	-0-	8 1	280 3	2 4	77 9	Y	70	114 0		18
STRMISKA GAS UNIT 1													WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047	
01	T. A.	691	-0-	691	4840	30 1	582 3	11 4	68 5	Y	-0-			-0-
02	5480 X	640	-0-	-4840	-0-	18 1	613 3	9 4		Y	-0-			-0-
03	837 X	829	-0-	-8	-0-	23 1	789 3	14 4	3 5	Y	-0-			-0-
04	810 X	558	-0-	-252	-0-	15 1	540 3	3 4		Y	-0-			-0-
05	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	48 1	1278 3	17 4	102 5	Y	-0-			-0-
06	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	62 1	1291 3	15 4	54 5	Y	-0-			-0-
STRMISKA GAS UNIT 1													WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122	
01	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	75 1	1453 3	28 4	170 5	Y	-0-			-0-
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	29 1	988 3	28 4	2 9	Y	2	1 0		1
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	48 1	1636 3	58 4	6 5	Y	94	77 0		18
04	1530 N	313	-0-	-1217	-0-	8 1	299 3	4 4	2 9	Y	2	20 0		-0-
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	55 1	1458 3	26 4	117 5	Y	1	1 0		-0-
06	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	97 1	2027 3	31 4	85 5	Y	-0-			-0-
EYHORN GAS UNIT 1													WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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	EOM BALANCE
01	2325 X	1121	-0-	-1204	-0-	32 1	958 3	15 4	116 9	Y	105	109 0		18
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	50 1	1408 3	39 4	217 9	Y	197	148 0		67
03	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	91 1	2318 3	40 4	355 9	Y	323	328 0		62
04	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	110 1	2257 3	31 4	206 9	Y	187	235 0		14
05	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	111 1	2415 3	25 4	251 9	Y	228	202 0		40
06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	95 1	2053 3	18 4	102 9	Y	93	109 0		24
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129														
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	19 1	564 3	11 4	52 9	Y	47	49 0		8
02	560 N	386	-0-	-174	-0-	12 1	331 3	12 4	31 9	Y	28	35 0		1
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	46 1	999 3	13 4	140 9	Y	-0-	1 0		-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	57 1	1241 3	13 4	151 9	Y	-0-			-0-
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	13 4	140 9			Y	127	105 0		22
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	57 1	1241 3	13 4	151 9	Y	137	124 0		35
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006														
01	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	65 1	1988 3	25 4	354 9	Y	322	333 0		56
02	1708 N	1394	-0-	-314	-0-	40 1	1125 3	25 4	204 9	Y	185	232 0		9
03	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-	68 1	1513 3	13 4	406 9	Y	-0-	9 0		-0-
04	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-			-0-
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-					Y	369	305 0		64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64 0		-0-
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391														
01	3255 X	2425	-0-	-830	-0-	95 1	1836 3	66 4	217 5	Y	192	232 0		39
02	DLQ G-10	436	-0-	436	436	12 1	393 3	11 4	20 9	Y	18	56 0		1
03	DLQ G-10	2964	-0-	2964	3400	72 1	2460 3	88 4	8 5	Y	305	247 0		59
04	DLQ G-10	2939	-0-	2939	6339	69 1	2555 3	31 4	284 9	Y	258	299 0		18
05	8230 X	1891	-0-	-6339	-0-	53 1	1410 3	33 4	111 5	Y	258	231 0		45
06	880 X	880	-0-	-0-	-0-	32 1	679 3	10 4	28 5	Y	119	133 0		31

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
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 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		
01	2170 N	792	-0-	-1378	-0-	23 1	700 3	Y	53	53	0		10		
02	T. A.	1417	-0-	1417	1417	11 4	58 9								
03	T. A.	2303	-0-	2303	3720	44 1	1219 3	Y	109	81	0		38		
04	T. A.	1758	-0-	1758	5478	34 4	120 9								
05	T. A.	2714	-0-	2714	8192	78 1	1993 3	Y	180	183	0		35		
06	T. A.	2580	-0-	2580	10772	34 4	198 9								
						77 1	1566 3	Y	85	112	0		8		
						21 4	94 9								
						105 1	2306 3	Y	254	218	0		44		
						24 4	279 9								
						103 1	2248 3	Y	190	185	0		49		
						20 4	209 9								
SLAUGHTER-RHODES TRUST														WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392	
01	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	141 1	2900 3	Y	718	737	0		127		
02	2800 N	3343	-0-	543	543	45 4	790 9								
03	3100 N	5417	-0-	2317	2860	116 1	2521 3	Y	584	562	0		149		
04	6869 X	4009	-0-	-2860	-0-	64 4	642 9								
05	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	213 1	4425 3	Y	639	665	0		123		
06	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	76 4	703 9								
						159 1	3307 3	Y	457	552	0		28		
						40 4	503 9								
						125 1	2804 3	Y	683	593	0		118		
						26 4	751 9								
						130 1	2905 3	Y	564	537	0		145		
						22 4	620 9								
SLAUGHTER-RHODES TRUST														WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130	
01	155 X	151	-0-	-4	-0-	7 1	133 3	Y	7	9	0		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 4	8 9						-0-		
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-		
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	12 1	248 3	Y	19	19	0		-0-		
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	4 4	21 9								
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	7 1	158 3	Y	15	12	0		3		
						2 4	17 9								
						19 1	440 3	Y	200	151	0		52		
						4 4	220 9								
SLAUGHTER-RHODES TRUST														WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018	
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	10 1	207 3	Y	35	39	0		-0-		
02	261 X	261	-0-	-0-	-0-	4 4	39 9								
03	248 X	247	-0-	-1	-0-	11 1	230 3	Y	12	12	0		-0-		
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-	7 4	13 9								
05	279 X	199	-0-	-80	-0-	9 1	188 3	Y	42	34	0		8		
06	270 X	264	-0-	-6	-0-	4 4	46 9								
								Y	-0-	8	0		-0-		
						8 1	166 3	Y	21	17	0		4		
						2 4	23 9								
						11 1	236 3	Y	14	14	0		4		
						2 4	15 9								

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	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
01	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-						Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
KOLO-NELLER-RHODES TRUST														
WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	16 X	16	-0-	-0-	-0-			1 1	13 3		Y	2	2 0	-0-
								2 9						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-		-0-
KOLO-NELLER-RHODES TRUST														
WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043														
01	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	211 1	4408 3				Y	666	751 0	81
						67 4	733 9							
02	T. A.	3782	-0-	3782	3782	142 1	3078 3				Y	441	408 0	114
						77 4	485 9							
03	T. A.	2797	-0-	2797	6579	109 1	2313 3				Y	305	360 0	59
						39 4	336 9							
04	T. A.	3441	-0-	3441	10020	146 1	3044 3				Y	195	244 0	10
						36 4	215 9							
05	T. A.	6010	-0-	6010	16030	196 1	4567 3				Y	1095	915 0	190
						42 4	1205 9							
06	T. A.	5473	-0-	5473	21503	177 1	4165 3				Y	1000	933 0	257
						31 4	1100 9							
GUS TIPS GAS UNIT 1														
WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525														
01	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	121 1	2431 3				Y	211	222 0	40
						38 4	232 9							
02	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	103 1	2195 3				Y	198	191 0	47
						56 4	218 9							
03	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	127 1	2610 3				Y	213	219 0	41
						45 4	234 9							
04	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	115 1	2336 3				Y	146	177 0	10
						28 4	161 9							
05	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	112 1	2428 3				Y	202	177 0	35
						23 4	222 9							
06	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	108 1	2334 3				Y	160	154 0	41
						18 4	176 9							
GUS TIPS-RUNGE 1														
WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387														
01	2387 X	2313	-0-	-74	-0-	102 1	2065 3				Y	111	117 0	16
						24 4	122 9							
02	2156 X	2063	-0-	-93	-0-	87 1	1868 3				Y	67	68 0	15
						34 4	74 9							
03	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	107 1	2212 3				Y	71	72 0	14
						28 4	78 9							
04	2250 N	2242	-0-	-8	-0-	95 1	1962 3				Y	152	157 0	9
						18 4	167 9							
05	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	98 1	2165 3				Y	246	212 0	43
						15 4	271 9							
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	92 1	2034 3				Y	199	191 0	51
						12 4	219 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK																							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																																					
PHILLIPPE GU1																																					
WELL #: B 5H														RRCID -> 281288				COMPL. DATE 05/20/2016				TOTAL DEPTH 12922				PERF.13548 - 18871											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																			
01	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	603	1	4018	3	Y	429	459	0				101																				
02	T. A.	737	-0-	737	737	155	4	472	9								73																				
03	T. A.	986	-0-	986	1723	453	1	23	3	Y	236	264	0																								
04	T. A.	1022	-0-	1022	2745	1	4	260	9																												
05	T. A.	1082	-0-	1082	3827	657	1	1	4	Y	298	314	0				57																				
06	T. A.	737	-0-	737	4564	328	9																														
						702	1	56	3	Y	239	280	0				16																				
						1	4	263	9																												
						656	1	56	3	Y	335	293	0				58																				
						1	4	369	9																												
						375	1	127	3	Y	213	216	0				55																				
						1	4	234	9																												
GUS TIPS-RUNGE 1																		WELL #: D 3H				RRCID -> 281313				COMPL. DATE 08/21/2016				TOTAL DEPTH 13601				PERF.13620 - 18837			
01	2294 X	1549	-0-	-745	-0-	69	1	1389	3	Y	62	81	0				9																				
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	23	4	68	9																												
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	78	1	1653	3	Y	42	44	0				7																				
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	45	4	46	9																												
05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	98	1	1998	3	Y	-0-	7	0				-0-																				
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	37	4																														
						94	1	1902	3	Y	18	13	0				5																				
						25	4	20	9																												
						83	1	1800	3	Y	109	95	0				19																				
						18	4	120	9																												
						89	1	1930	3	Y	148	129	0				38																				
						16	4	163	9																												
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)																		WELL #: C 1H				RRCID -> 281468				COMPL. DATE 03/08/2016				TOTAL DEPTH 13009				PERF.13726 - 19008			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																				
03	14B2 EXT	334	-0-	334	334	9	1	298	3	Y	18	15	0				3																				
04	14B2 EXT	14	-0-	14	348	6	4	1	5	Y	-0-	3	0				-0-																				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	348	14	3			Y	-0-						-0-																				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-						-0-																				
PHILLIPPE GU1																		WELL #: B 4H				RRCID -> 281492				COMPL. DATE 05/20/2016				TOTAL DEPTH 12852				PERF.13376 - 18767			
01	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	458	1	3062	3	Y	347	316	0				101																				
02	980 X	799	-0-	-181	-0-	118	4	382	9																												
03	1054 X	965	-0-	-89	-0-	447	1	61	3	Y	252	286	0				67																				
04	3900 X	878	-0-	-3022	-0-	2	4	12	5																												
05	4030 X	943	-0-	-3087	-0-	559	1	1	4	Y	368	364	0				71																				
06	3900 X	868	-0-	-3032	-0-	405	9																														
						584	1	51	3	Y	220	276	0				15																				
						1	4	242	9																												
						534	1	53	3	Y	323	282	0				56																				
						1	4	355	9																												
						487	1	129	3	Y	228	225	0				59																				
						1	4	251	9																												

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 281507		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	324	1	6456	3	Y	378	354	0			59
						157	4	416	9							
02	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	273	1	5745	3	Y	305	290	0			74
						238	4	336	9							
03	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	334	1	6798	3	Y	307	322	0			59
						182	4	338	9							
04	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	290	1	5850	3	Y	146	192	0			13
						110	4	161	9							
05	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	204	1	4425	3	Y	370	319	0			64
						64	4	407	9							
06	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	249	1	5365	3	Y	284	275	0			73
						64	4	312	9							
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 281532		COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857								
01	3875 X	2066	-0-	-1809	-0-	89	1	1795	3	Y	135	129	0			32
						33	4	149	9							
02	3500 X	2311	-0-	-1189	-0-	90	1	1923	3	Y	217	192	0			57
						59	4	239	9							
03	3689 X	2388	-0-	-1301	-0-	94	1	1949	3	Y	277	281	0			53
						40	4	305	9							
04	2190 X	2015	-0-	-175	-0-	83	1	1706	3	Y	184	215	0			22
						24	4	202	9							
05	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	112	1	2483	3	Y	406	358	0			70
						28	4	447	9							
06	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	103	1	2256	3	Y	231	242	0			59
						21	4	254	9							
PHILLIPPE GU1		WELL #: B 6H		RRCID -> 281721		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438								
01	DLQ G-10	2479	-0-	2479	4191	315	1	2083	3	Y	1	1	0			-0-
						80	4	1	9							
02	2800 N	221	-0-	-2579	1612	221	1			Y	-0-					-0-
03	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	12	1	1	3	Y	7	5	0			2
						8	9									
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 281754		COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833								
01	4991 X	3337	-0-	-1654	-0-	152	1	3039	3	Y	70	104	0			6
						69	4	77	9							
02	3332 X	2834	-0-	-498	-0-	122	1	2574	3	Y	36	41	0			1
						98	4	40	9							
03	3689 X	2761	-0-	-928	-0-	127	1	2570	3	Y	-0-	1	0			-0-
						64	4									
04	3570 X	2868	-0-	-702	-0-	129	1	2614	3	Y	72	55	0			17
						46	4	79	9							
05	3689 X	3484	-0-	-205	-0-	130	1	2873	3	Y	402	349	0			70
						39	4	442	9							
06	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	128	1	2815	3	Y	319	307	0			82
						31	4	351	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																		
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 282101 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1204	-0-	-0-	-501	-0-		48	1	930	3	Y	83	117	0			3
02	T. A.	1228	-0-	-0-	1228	1228		26	4	109	5							30
03	T. A.	3142	-0-	-0-	3142	4370		29	1	994	3	Y	160	133	0			12
04	T. A.	2877	-0-	-0-	2877	7247		29	4	176	9							19
05	T. A.	1931	-0-	-0-	1931	9178		84	1	2901	3	Y	62	80	0			45
06	T. A.	2157	-0-	-0-	2157	11335		79	4	10	5							52
								73	1	2685	3	Y	77	70	0			
								34	4	85	9							
								38	1	1575	3	Y	260	234	0			
								31	4	1	5							
								83	1	1820	3	Y	203	196	0			
								31	4	223	9							

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 3H RRCID -> 282120 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196																		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	205	3	Y	10	8	0			2
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		4	4	1	5							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10	3			Y	-0-	2	0			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 282123 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-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																		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

USZYNSKI-FURLOW (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 283404 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13709 - 18288																		
01	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	-0-		298	1	4869	3	Y	173	171	0			43
02	4396 X	3243	-0-	-1153	-0-	-0-		161	4	808	5							
03	5456 X	4192	-0-	-1264	-0-	-0-		136	1	2137	3	Y	80	99	0			24
04	5280 X	4533	-0-	-747	-0-	-0-		120	4	762	5							
05	5456 X	5154	-0-	-302	-0-	-0-		181	1	2570	3	Y	99	104	0			19
06	5280 X	4832	-0-	-448	-0-	-0-		109	4	1223	5							
								212	1	2749	3	Y	47	63	0			3
								84	4	1436	5							
								211	1	4100	3	Y	71	62	0			12
								101	4	664	5							
								206	1	4295	3	Y	54	52	0			14
								92	4	180	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE				AMT CODE	
01	6479 X	6131	-0-	-348	-0-	281	1	4652	3	Y	291	342	0	42
						118	4	760	5					
02	5852 X	3710	-0-	-2142	-0-	149	1	2407	3	Y	198	210	0	30
						103	4	833	5					
03	7130 X	5404	-0-	-1726	-0-	231	1	3308	3	Y	184	179	0	35
						112	4	1551	5					
04	6900 X	4404	-0-	-2496	-0-	204	1	2667	3	Y	84	119	0	-0-
						66	4	1375	5					
05	7130 X	4467	-0-	-2663	-0-	176	1	3456	3	Y	196	162	0	34
						69	4	550	5					
06	5940 X	5062	-0-	-878	-0-	211	1	4431	3	Y	144	141	0	37
						78	4	184	5					
USZYNSKI-FURLOW (SA) D4														
WELL #: D 4H RRCID -> 283406 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276														
01	DLQ G-10	8124	-0-	8124	49721	392	1	6373	3	Y	66	75	0	11
						223	4	1063	5					
02	56065 X	6344	-0-	-49721	-0-	271	1	4246	3	Y	44	45	0	10
						255	4	1524	5					
03	8122 X	6909	-0-	-1213	-0-	305	1	4298	3	Y	48	49	0	9
						192	4	2061	5					
04	7860 X	6377	-0-	-1483	-0-	300	1	3875	3	Y	43	49	0	3
						124	4	2031	5					
05	8122 X	6566	-0-	-1556	-0-	271	1	5241	3	Y	62	54	0	11
						135	4	851	5					
06	7860 X	6561	-0-	-1299	-0-	281	1	5851	3	Y	47	46	0	12
						131	4	246	5					
BUZZARD VISTA A														
WELL #: D 7H RRCID -> 283524 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450														
01	6293 X	6250	-0-	-43	-0-	291	1	4795	3	Y	222	247	0	36
						132	4	788	5					
02	5684 X	4957	-0-	-727	-0-	203	1	3245	3	Y	204	196	0	44
						151	4	1134	5					
03	6293 X	5321	-0-	-972	-0-	226	1	3245	3	Y	193	200	0	37
						118	4	1520	5					
04	6060 X	5262	-0-	-798	-0-	242	1	3169	3	Y	123	148	0	12
						83	4	1633	5					
05	6262 X	4533	-0-	-1729	-0-	179	1	3511	3	Y	189	168	0	33
						75	4	560	5					
06	6060 X	5466	-0-	-594	-0-	221	1	4671	3	Y	268	232	0	69
						87	4	192	5					
USZYNSKI-FURLOW (SA) D2														
WELL #: D 2H RRCID -> 283546 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458														
01	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	410	1	6668	3	Y	28	34	0	3
						220	4	1111	5					
02	7084 X	6992	-0-	-92	-0-	299	1	4691	3	Y	52	36	0	19
						265	4	1680	5					
03	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	344	1	4860	3	Y	147	138	0	28
						206	4	2317	5					
04	7590 X	7478	-0-	-112	-0-	349	1	4527	3	Y	92	111	0	9
						138	4	2363	5					
05	7843 X	7679	-0-	-164	-0-	313	1	6075	3	Y	145	129	0	25
						149	4	982	5					
06	7590 X	6991	-0-	-599	-0-	300	1	6248	3	Y	44	58	0	11
						133	4	262	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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
01	3658 X	3072	-0-	-586	-0-	141	1	2307	3	Y	152	145	0	32
						75	4	382	5					
02	2856 X	2643	-0-	-213	-0-	104	1	1658	3	Y	187	173	0	46
						91	4	584	5					
03	3162 X	2397	-0-	-765	-0-	98	1	1407	3	Y	160	175	0	31
						58	4	658	5					
04	2970 X	2338	-0-	-632	-0-	104	1	1377	3	Y	104	127	0	8
						41	4	702	5					
05	3069 X	2691	-0-	-378	-0-	100	1	1994	3	Y	214	185	0	37
						48	4	314	5					
06	2970 X	2351	-0-	-619	-0-	91	1	1946	3	Y	176	168	0	45
						41	4	79	5					
NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: D 1H RRCID -> 283728 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425														
01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	126	1	2568	3	Y	217	245	0	40
						42	4	239	9					
02	T. A.	2728	-0-	2728	2728	108	1	2329	3	Y	207	195	0	52
						63	4	228	9					
03	T. A.	2945	-0-	2945	5673	121	1	2523	3	Y	233	240	0	45
						45	4	256	9					
04	T. A.	2772	-0-	2772	8445	119	1	2448	3	Y	158	190	0	13
						31	4	174	9					
05	T. A.	3046	-0-	3046	11491	120	1	2644	3	Y	233	206	0	40
						26	4	256	9					
06	T. A.	2714	-0-	2714	14205	108	1	2371	3	Y	196	186	0	50
						19	4	216	9					
SLAUGHTER-RHODES TRUST														
WELL #: C 4H RRCID -> 283784 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824														
01	8897 X	4251	-0-	-4646	-0-	155	1	3154	3	Y	812	944	0	126
						49	4	893	9					
02	T. A.	3819	-0-	3819	3819	127	1	2751	3	Y	792	733	0	185
						70	4	871	9					
03	T. A.	3958	-0-	3958	7777	140	1	2907	3	Y	783	817	0	151
						50	4	861	9					
04	T. A.	3272	-0-	3272	11049	131	1	2716	3	Y	356	507	0	-0-
						33	4	392	9					
05	T. A.	3888	-0-	3888	14937	130	1	2908	3	Y	748	618	0	130
						27	4	823	9					
06	T. A.	3517	-0-	3517	18454	122	1	2715	3	Y	599	575	0	154
						21	4	659	9					
BLACKWELL-EYHORN (SA) B8														
WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876														
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BLACKWELL-EYHORN (SA) B7														
WELL #: B 7H RRCID -> 284087 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788														
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)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE				AMT CODE	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	150	-0-	150	150	6	1	142	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					Y	-0-			-0-
RUPPERT-RIPPS (SA) B2														
WELL #: B 2H RRCID -> 284108 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393														
01	7316 X	4979	-0-	-2337	-0-	157	1	4710	3	Y	19	23	0	3
						91	4	21	9					
02	T. A.	4531	-0-	4531	4531	152	1	4214	3	Y	18	15	0	6
						145	4	20	9					
03	T. A.	4659	-0-	4659	9190	175	1	4438	3	Y	-0-	6	0	-0-
						46	4							
04	T. A.	4313	-0-	4313	13503	150	1	4133	3	Y	-0-			-0-
						30	4							
05	T. A.	3835	-0-	3835	17338	105	1	3688	3	Y	-0-			-0-
						42	4							
06	T. A.	4284	-0-	4284	21622	115	1	4092	3	Y	35	26	0	9
						38	4	39	9					
BLACKWELL-EYHORN (SA) B6														
WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955														
01	1581 X	862	-0-	-719	-0-	22	1	667	3	Y	148	103	0	45
						10	4	163	9					
02	DLQ G-10	1067	-0-	1067	1067	35	1	967	3	Y	36	81	0	-0-
						25	4	40	9					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1067					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1067					Y	-0-			-0-
05	4168 X	3101	-0-	-1067	-0-	75	1	2684	3	Y	290	240	0	50
						23	4	319	9					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5														
WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823														
01	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	184	1	2007	3	Y	794	412	0	382
						37	4	873	9					
02	15203 X	15203	-0-	-0-	-0-	368	1	12565	3	Y	1728	1602	0	508
						369	4	1901	9					
03	3162 X	3007	-0-	-155	-0-	345	1	128	3	Y	1910	2050	0	368
						433	4	2101	9					
04	13635 X	13635	-0-	-0-	-0-	326	1	12015	3	Y	1038	1342	0	64
						152	4	1142	9					
05	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	458	1	2209	3	Y	1960	1684	0	340
						141	4	2156	9					
06	3060 X	2526	-0-	-534	-0-	562	1	1136	3	Y	702	861	0	181
						16	4	40	5					

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2														
WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		C	COND	* * DISPOSITIONS		EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1													WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3													WELL #: B 3H RRCID -> 284344 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	2094	-0-	2094	2094	85	1	1766	3	Y	192	155	0	37
						32	4	211	9					
04	T. A.	2176	-0-	2176	4270	95	1	1949	3	Y	97	134	0	-0-
						25	4	107	9					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4270					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	4270					Y	-0-			-0-
YOUNG GAS UNIT 1													WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045	
01	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	228	1	2792	3	Y	596	323	0	273
						55	4	656	9					
02	12638 X	12638	-0-	-0-	-0-	340	1	11497	3	Y	404	517	0	160
						357	4	444	9					
03	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	366	1	475	3	Y	639	676	0	123
						486	4	703	9					
*04	12974 X	12974	-0-	-0-	-0-	327	1	12004	3	Y	438	543	0	18
						161	4	482	9					
05	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	493	1	2847	3	Y	1146	965	0	199
						159	4	1261	9					
06	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	541	1	108	3	Y	551	608	0	142
						1	4	606	9					
KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2													WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909	
01	14973 X	9388	-0-	-5585	-0-	329	1	6895	3	Y	1863	2094	0	270
						115	4	2049	9					
02	T. A.	7342	-0-	7342	7342	228	1	5041	3	Y	1758	1554	0	474
						139	4	1934	9					
03	T. A.	8480	-0-	8480	15822	268	1	5828	3	Y	2071	2146	0	399
						106	4	2278	9					
04	T. A.	3337	-0-	3337	19159	124	1	2653	3	Y	478	838	0	39
						34	4	526	9					
05	T. A.	8088	-0-	8088	27247	290	1	6486	3	Y	1134	976	0	197
						65	4	1247	9					
06	T. A.	6165	-0-	6165	33412	242	1	5311	3	Y	516	580	0	133
						44	4	568	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
RUPPERT-RIPPS (SA) B1		WELL #: B 1H		RRCID -> 284427	COMPL. DATE 01/08/2018	TOTAL DEPTH 13750	PERF.13835	- 18001								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT 1				WELL #: A 1H	RRCID -> 284453	COMPL. DATE 11/09/2017	TOTAL DEPTH 12835	PERF.12991	- 19750							
01	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	564 1	3780 3	Y		613	689 0					139
						141 4	674 9									
02	DLQ G-10	13537	-0-	13537	13537	359 1	12154 3	Y		574	531 0					182
						393 4	631 9									
03	DLQ G-10	1690	-0-	1690	15227	427 1	594 4	Y		608	673 0					117
						669 9										
*04	DLQ G-10	13662	-0-	13662	28889	348 1	12737 3	Y		363	464 0					16
						178 4	399 9									
*05	32714 X	3825	-0-	-28889	-0-	455 1	2121 3	Y		997	840 0					173
						152 4	1097 9									
06	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	484 1	323 3	Y		657	661 0					169
						4 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							
01	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	76 1	1518 3	Y		3	2 0					1
						29 4	3 9									
02	DLQ G-10	1569	-0-	1569	1569	69 1	1454 3	Y		-0-	1 0					-0-
						46 4										
03	DLQ G-10	1179	-0-	1179	2748	54 1	1112 3	Y		-0-						-0-
						13 4										
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2748			Y		-0-						-0-
05	2748 X	-0-	-0-	-2748	-0-			Y		-0-						-0-
06	0 X	-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							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-

NELLER-ELIZONDO (SA) D2				WELL #: D 2H	RRCID -> 284523	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 13581	PERF.13425	- 18189							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-

NELLER-ELIZONDO (SA) D3				WELL #: D 3H	RRCID -> 284566	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 13502	PERF.13415	- 17835							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																			
KRAUSE GU1																			
WELL #: A 2H										RRCID -> 284572 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12560 PERF.13080 - 17399									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
GANO-DLUGOSCH (SA) A2										WELL #: A 2H RRCID -> 284791 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14196 - 19764									
01	12524 X	4397	-0-	-8127	-0-	132	1	3968	3	Y	197	274	0			42			
						80	4	217	9										
02	10584 X	-0-	-0-	-10584	-0-					Y	-0-	41	0			1			
03	11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-					Y	-0-	1	0			-0-			
04	11340 X	52	-0-	-11288	-0-	2	1	46	3	Y	3	3	0			-0-			
						1	4	3	9										
05	11718 X	38	-0-	-11680	-0-	1	1	36	3	Y	1	1	0			-0-			
						1	9												
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-			
GANO-DLUGOSCH (SA) A3										WELL #: A 3H RRCID -> 284792 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13980 PERF.14207 - 18772									
01	9238 X	5156	-0-	-4082	-0-	160	1	4802	3	Y	87	131	0			18			
						98	4	96	9										
02	9352 X	-0-	-0-	-9352	-0-					Y	-0-	18	0			-0-			
03	10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-					-0-			
04	12382 X	12382	-0-	-0-	-0-	420	1	11533	3	Y	227	226	0			1			
						179	4	250	9										
05	10013 X	6106	-0-	-3907	-0-	162	1	5696	3	Y	163	136	0			28			
						69	4	179	9										
06	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-	28	0			-0-			
GANO-DLUGOSCH (SA) A4										WELL #: A 4H RRCID -> 284793 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13983 PERF.14100 - 19557									
01	13268 X	2406	-0-	-10862	-0-	74	1	2210	3	Y	72	113	0			15			
						43	4	79	9										
02	9800 X	-0-	-0-	-9800	-0-					Y	-0-	15	0			-0-			
03	10850 X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	-0-					-0-			
04	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	458	1	12587	3	Y	270	270	0			-0-			
						185	4	297	9										
05	9238 X	5867	-0-	-3371	-0-	155	1	5444	3	Y	187	155	0			32			
						62	4	206	9										
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-	32	0			-0-			
GANO-DLUGOSCH (SA) A5										WELL #: A 5H RRCID -> 284794 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13930 PERF.14458 - 19901									
01	10881 X	7458	-0-	-3423	-0-	227	1	6843	3	Y	217	275	0			46			
						149	4	239	9										
02	11396 X	-0-	-0-	-11396	-0-					Y	-0-	45	0			1			
03	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-	1	0			-0-			
04	12210 X	8368	-0-	-3842	-0-	285	1	7829	3	Y	112	112	0			-0-			
						131	4	123	9										
05	12617 X	8102	-0-	-4515	-0-	216	1	7604	3	Y	167	138	0			29			
						98	4	184	9										
06	7170 X	-0-	-0-	-7170	-0-					Y	-0-	29	0			-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GANO-DLUGOSCH (SA) A1														
WELL #: A 1H RRCID -> 284795 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 20130														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	6727 X	3207	-0-	-3520	-0-	96	1	2920	3	Y	168	278	0	35
02	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-	6	4	185	9	Y	-0-	35	0	-0-
03	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-			-0-
04	5400 X	56	-0-	-5344	-0-	2	1	54	3	Y	-0-			-0-
05	5580 X	45	-0-	-5535	-0-	1	1	40	3	Y	4	3	0	1
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-	4	9			Y	-0-	1	0	-0-
KRAUSE GU1														
WELL #: A 4H RRCID -> 284996 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447														
01	57 X	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-			-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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														
01	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	780	1	7815	3	Y	399	325	0	86
02	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	439	9	6397	3	Y	206	250	0	42
03	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	227	9	7766	3	Y	154	166	0	30
04	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	527	1	7093	3	Y	207	233	0	4
05	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	169	9	8619	3	Y	368	308	0	64
06	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	494	1	7306	3	Y	267	262	0	69
						228	9							
						620	1							
						405	9							
						635	1							
						294	9							
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 285815 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276														
01	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	525	1	8605	3	Y	231	245	0	38
02	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	254	4	1421	5	Y	174	168	0	44
03	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	289	1	4588	3	Y	207	211	0	40
04	5160 X	4957	-0-	-203	-0-	230	4	1616	5	Y	85	122	0	3
05	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	326	1	4658	3	Y	172	145	0	30
06	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	179	4	2190	5	Y	143	136	0	37
						229	1	3002	3	Y				
						83	4	1549	5					
						276	1	5396	3	Y				
						121	4	865	5					
						287	1	6022	3	Y				
						119	4	250	5					
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4														
WELL #: C 4H RRCID -> 285817 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13622 - 20625														
01	12710 X	10806	-0-	-1904	-0-	475	1	9513	3	Y	579	666	0	109
02	T. A.	11644	-0-	11644	11644	181	4	637	9	Y	593	585	0	117
03	T. A.	12261	-0-	12261	23905	480	1	10188	3	Y	694	677	0	134
04	T. A.	11206	-0-	11206	35111	324	4	652	9	Y	500	597	0	37
05	T. A.	12013	-0-	12013	47124	225	4	763	9	Y	824	718	0	143
06	T. A.	11139	-0-	11139	58263	492	1	10016	3	Y	636	615	0	164
						148	4	550	9					
						482	1	10505	3	Y				
						120	4	906	9					
						456	1	9890	3	Y				
						93	4	700	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 285819 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	12536 X	12536	-0-	-0-	-0-	554 1	11115 3	194 4	673 9	Y	612	686 0			102
02	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	432 1	9172 3	265 4	641 9	Y	583	539 0			146
03	12090 X	11043	-0-	-1047	-0-	473 1	9684 3	186 4	700 9	Y	636	659 0			123
04	12120 X	9801	-0-	-2319	-0-	429 1	8752 3	118 4	502 9	Y	456	549 0			30
05	12524 X	10012	-0-	-2512	-0-	402 1	8779 3	92 4	739 9	Y	672	585 0			117
06	12120 X	9185	-0-	-2935	-0-	377 1	8177 3	71 4	560 9	Y	509	495 0			131
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 285836 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13139 - 18579															
01	12923 X	12923	-0-	-0-	-0-	1132 1	11341 3	450 9		Y	409	424 0			88
02	10836 X	9200	-0-	-1636	-0-	645 1	8295 3	260 9		Y	236	283 0			41
03	11997 X	11463	-0-	-534	-0-	702 1	10354 3	407 9		Y	370	340 0			71
04	13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	832 1	11938 3	321 9		Y	292	356 0			7
05	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	903 1	12560 3	477 9		Y	434	366 0			75
06	12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	949 1	10915 3	362 9		Y	329	319 0			85
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 285851 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497															
01	14B2 EXT	7676	-0-	7676	18836	316 1	6422 3	103 4	835 9	Y	759	666 0			175
02	24229 X	5393	-0-	-18836	-0-	196 1	4249 3	112 4	836 9	Y	760	735 0			200
03	6355 X	3445	-0-	-2910	-0-	118 1	2509 3	44 4	774 9	Y	704	768 0			136
04	7440 X	3184	-0-	-4256	-0-	116 1	2466 3	31 4	571 9	Y	519	621 0			34
05	7688 X	2458	-0-	-5230	-0-	64 1	1516 3	14 4	864 9	Y	785	683 0			136
06	7440 X	2874	-0-	-4566	-0-	93 1	2106 3	17 4	658 9	Y	598	580 0			154
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3 WELL #: C 3H RRCID -> 285992 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13757 - 19192															
01	6727 X	6267	-0-	-460	-0-	300 1	4908 3	145 4	812 5	Y	93	104 0			17
02	5488 X	5288	-0-	-200	-0-	223 1	3535 3	177 4	1250 5	Y	94	87 0			24
03	6076 X	5125	-0-	-951	-0-	224 1	3180 3	123 4	1506 5	Y	84	92 0			16
04	5880 X	4376	-0-	-1504	-0-	204 1	2663 3	74 4	1380 5	Y	50	66 0			-0-
05	6076 X	4091	-0-	-1985	-0-	164 1	3214 3	72 4	514 5	Y	115	95 0			20
06	5880 X	4710	-0-	-1170	-0-	199 1	4167 3	82 4	173 5	Y	81	80 0			21

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 286058 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13088 - 18396														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE				AMT CODE	
01	5425 X	4899	-0-	-526	-0-	547	1	3969	3	Y	179	403	0	59
						129	4	57	5					
02	14683 X	14683	-0-	-0-	-0-	383	1	13004	3	Y	847	664	0	242
						364	4	932	9					
03	6324 X	3922	-0-	-2402	-0-	430	1	1737	3	Y	1122	1148	0	216
						521	4	1234	9					
*04	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	375	1	13766	3	Y	605	781	0	40
						167	4	666	9					
05	7347 X	4553	-0-	-2794	-0-	485	1	2633	3	Y	1177	1013	0	204
						140	4	1295	9					
06	7110 X	2737	-0-	-4373	-0-	555	1	1198	3	Y	839	827	0	216
						17	4	44	5					
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 286059 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13341 - 17924														
01	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	490	1	3337	3	Y	682	863	0	90
						94	4	750	9					
02	DLQ G-10	12329	-0-	12329	12329	322	1	10925	3	Y	742	672	0	160
						266	4	816	9					
03	DLQ G-10	1389	-0-	1389	13718	349	1	367	4	Y	612	654	0	118
						673	9							
*04	DLQ G-10	11739	-0-	11739	25457	294	1	10800	3	Y	483	570	0	31
						114	4	531	9					
*05	29797 X	4340	-0-	-25457	-0-	455	1	2762	3	Y	916	788	0	159
						115	4	1008	9					
06	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	475	1	395	3	Y	304	385	0	78
						5	4	15	5					
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2														
WELL #: C 2H RRCID -> 286086 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13760 - 19203														
01	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	383	1	6256	3	Y	144	168	0	20
						187	4	1039	5					
02	5180 X	4487	-0-	-693	-0-	189	1	2985	3	Y	92	98	0	14
						151	4	1061	5					
03	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	318	1	4504	3	Y	244	211	0	47
						176	4	2146	5					
04	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	319	1	4134	3	Y	109	150	0	6
						116	4	2157	5					
05	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	250	1	4846	3	Y	133	116	0	23
						110	4	784	5					
06	5550 X	4965	-0-	-585	-0-	211	1	4393	3	Y	82	84	0	21
						87	4	184	5					
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4														
WELL #: C 4H RRCID -> 286133 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 11403 PERF.13518 - 19067														
01	DLQ G-10	9500	-0-	9500	52687	455	1	7442	3	Y	138	154	0	25
						220	4	1231	5					
02	DLQ G-10	7811	-0-	7811	60498	330	1	5227	3	Y	131	126	0	30
						262	4	1848	5					
03	DLQ G-10	7730	-0-	7730	68228	338	1	4801	3	Y	119	126	0	23
						185	4	2275	5					
04	DLQ G-10	8853	-0-	8853	77081	409	1	5356	3	Y	164	166	0	21
						149	4	2759	5					
05	85864 X	8783	-0-	-77081	-0-	354	1	6922	3	Y	221	204	0	38
						156	4	1108	5					
06	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	356	1	7461	3	Y	132	136	0	34
						147	4	311	5					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 286599 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13664 PERF.14042 - 20166															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	17298 X	10669	-0-	-6629	-0-	323 1	9744 3	144 4	458 9	Y	416	466 0			77
02	T. A.	9694	-0-	9694	9694	312 1	8694 3	227 4	461 9	Y	419	390 0			106
03	T. A.	10957	-0-	10957	20651	392 1	9903 3	161 4	501 9	Y	455	473 0			88
04	T. A.	9543	-0-	9543	30194	318 1	8763 3	100 4	362 9	Y	329	403 0			14
05	T. A.	9335	-0-	9335	39529	241 1	8463 3	75 4	556 9	Y	505	431 0			88
06	T. A.	7957	-0-	7957	47486	204 1	7291 3	53 4	409 9	Y	372	364 0			96
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842															
01	T. A.	14914	-0-	14914	73712	426 1	12881 3	220 4	1387 9	Y	1261	1440 0			216
02	85911 X	12199	-0-	-73712	-0-	370 1	10307 3	312 4	1210 9	Y	1100	1066 0			250
03	12648 X	12396	-0-	-252	-0-	424 1	10691 3	201 4	1080 9	Y	982	1043 0			189
04	12240 X	10705	-0-	-1535	-0-	343 1	9449 3	124 4	789 9	Y	717	858 0			48
05	12648 X	10563	-0-	-2085	-0-	258 1	9078 3	93 4	1134 9	Y	1031	900 0			179
06	12240 X	9620	-0-	-2620	-0-	236 1	8442 3	70 4	872 9	Y	793	768 0			204
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930															
01	17952 X	17952	-0-	-0-	-0-	789 1	15866 3	261 4	1036 9	Y	942	1078 0			160
02	13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	576 1	12263 3	333 4	814 9	Y	740	739 0			161
03	17739 X	17739	-0-	-0-	-0-	772 1	15817 3	286 4	864 9	Y	785	795 0			151
04	13350 X	13350	-0-	-0-	-0-	589 1	12034 3	154 4	573 9	Y	521	627 0			45
05	16661 X	16661	-0-	-0-	-0-	670 1	14669 3	145 4	1177 9	Y	1070	929 0			186
06	14844 X	14844	-0-	-0-	-0-	628 1	13597 3	111 4	508 9	Y	462	529 0			119
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287126 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13737 - 19595															
01	T. A.	6296	-0-	6296	27764	186 1	5606 3	82 4	422 9	Y	384	430 0			60
02	32827 X	5063	-0-	-27764	-0-	157 1	4372 3	113 4	421 9	Y	383	350 0			93
03	7998 X	5151	-0-	-2847	-0-	178 1	4497 3	72 4	404 9	Y	367	389 0			71
04	7740 X	4467	-0-	-3273	-0-	146 1	4016 3	45 4	260 9	Y	236	291 0			16
05	6324 X	4047	-0-	-2277	-0-	100 1	3527 3	31 4	389 9	Y	354	309 0			61
06	6090 X	3215	-0-	-2875	-0-	80 1	2862 3	20 4	253 9	Y	230	232 0			59

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5														
WELL #: B 5H RRCID -> 287274 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	10602 X	6416	-0-	-4186	-0-	283 1	5675 3	99 4	359 9	Y	326	378 0		59
02	8008 X	6581	-0-	-1427	-0-	270 1	5734 3	166 4	411 9	Y	374	333 0		100
03	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	450 1	9230 3	177 4	736 9	Y	669	640 0		129
04	11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	511 1	10416 3	141 4	554 9	Y	504	600 0		33
05	11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	483 1	10525 3	110 4	754 9	Y	685	599 0		119
06	10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	438 1	9494 3	82 4	556 9	Y	505	494 0		130
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 287637 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 12689 PERF.13057 - 19832														
01	14787 X	11972	-0-	-2815	-0-	1022 1	10236 3	714 9	938 5	Y	649	841 0		65
02	11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	764 1	9826 3	594 9	570 9	Y	540	465 0		140
03	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	623 1	9184 3	139 9	10 5	Y	126	242 0		24
04	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	639 1	9175 3	367 9	480 9	Y	334	328 0		30
05	15633 X	15633	-0-	-0-	-0-	997 1	13866 3	770 9	1418 3	Y	700	609 0		121
06	13334 X	13334	-0-	-0-	-0-	1025 1	11786 3	523 9	2053 9	Y	475	474 0		122
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2														
WELL #: A 2H RRCID -> 287639 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653														
01	10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	410 1	7909 3	352 4	938 5	Y	1026	1132 0		83
02	10416 X	5149	-0-	-5267	-0-	127 1	4297 3	155 4	570 9	Y	518	537 0		64
03	9765 X	3295	-0-	-6470	-0-	83 1	2852 3	63 4	10 5	Y	261	275 0		50
04	10380 X	7756	-0-	-2624	-0-	190 1	6978 3	108 4	480 9	Y	436	462 0		24
05	10726 X	1633	-0-	-9093	-0-	35 1	1418 3	35 4	1 5	Y	131	132 0		23
06	21471 X	21471	-0-	-0-	-0-	811 1	18318 3	289 4	2053 9	Y	1866	1409 0		480
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 287687 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13030 - 18952														
01	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	538 1	5386 3	529 9		Y	481	497 0		78
02	5264 X	3378	-0-	-1886	-0-	213 1	2737 3	428 9		Y	389	334 0		133
03	6386 X	2497	-0-	-3889	-0-	139 1	2044 3	314 9		Y	285	363 0		55
04	6240 X	4415	-0-	-1825	-0-	269 1	3865 3	281 9		Y	255	287 0		23
05	6448 X	5445	-0-	-1003	-0-	319 1	4432 3	694 9		Y	631	545 0		109
06	6240 X	5770	-0-	-470	-0-	410 1	4719 3	641 9		Y	583	542 0		150

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: C 4H RRCID -> 287718 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13064 - 18732														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	443 1	4441 3	Y	573	627 0			104	
02	6020 X	3951	-0-	-2069	-0-	630 9	3390 3	Y	270	344 0			30	
03	6634 X	4542	-0-	-2092	-0-	264 1	3876 3	Y	366	325 0			71	
04	6420 X	4923	-0-	-1497	-0-	297 9	4277 3	Y	316	384 0			3	
05	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	263 1	6113 3	Y	126	107 0			22	
06	5340 X	4883	-0-	-457	-0-	403 9	4260 3	Y	229	192 0			59	
						298 1								
						348 9								
						439 1								
						139 9								
						371 1								
						252 9								
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: C 6H RRCID -> 287719 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13305 - 18473														
01	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-				Y	-0-			-0-	
02	4508 X	-0-	-0-	-4508	-0-				Y	-0-			-0-	
03	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				Y	-0-			-0-	
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A4														
WELL #: A 4H RRCID -> 287829 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13648 - 20755														
01	16926 X	13599	-0-	-3327	-0-	554 1	10739 3	Y	598	651 0			120	
02	T. A.	12120	-0-	12120	12120	384 4	10815 3	Y	618	576 0			162	
03	T. A.	11557	-0-	11557	23677	318 1	680 9	Y	593	641 0			114	
*04	T. A.	11390	-0-	11390	35067	307 4	10212 3	Y	445	527 0			32	
05	T. A.	8931	-0-	8931	43998	294 1	10486 3	Y	532	472 0			92	
06	T. A.	16583	-0-	16583	60581	365 4	7990 3	Y	812	695 0			209	
						285 1	5 5							
						129 4								
						197 1								
						154 4								
						670 1								
						247 4								
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 287830 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12974 - 19272														
01	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	699 1	6996 3	Y	529	361 0			171	
02	7616 X	7536	-0-	-80	-0-	582 9	6345 3	Y	634	596 0			209	
03	8277 X	6580	-0-	-1697	-0-	494 1	5589 3	Y	556	658 0			107	
04	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	697 9	7345 3	Y	657	756 0			8	
05	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	379 1	7492 3	Y	910	760 0			158	
06	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	612 9	7429 3	Y	424	473 0			109	
						512 1								
						723 9								
						539 1								
						1001 9								
						646 1								
						466 9								

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
GRAEF GAS UNIT 1															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 703462															
WELL #: C 5H RRCID -> 287831 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13194 - 18544															
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				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE								
01	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	881	1	8825	3	Y	452	586	0		28
02	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	497	9	8937	3	Y	230	190	0		68
03	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	695	1	10072	3	Y	224	249	0		43
04	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	253	9	9163	3	Y	167	203	0		7
05	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	683	1	8748	3	Y	276	235	0		48
06	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	246	9	9123	3	Y	272	250	0		70
						639	1								
						184	9								
						629	1								
						304	9								
						794	1								
						299	9								
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A6 WELL #: A 6H RRCID -> 287858 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13897 - 20491															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287860 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 12810 PERF.13090 - 18994															
01	10044 X	9594	-0-	-450	-0-	789	1	7902	3	Y	821	871	0		187
02	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	903	9	7248	3	Y	553	600	0		140
03	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	564	1	10564	3	Y	921	883	0		178
04	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	608	9	7458	3	Y	459	598	0		39
05	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	716	1	6652	3	Y	606	540	0		105
06	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	1013	9	6784	3	Y	213	263	0		55
						520	1								
						505	9								
						478	1								
						667	9								
						590	1								
						234	9								
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 287861 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 12725 PERF.13047 - 19811															
01	11811 X	242	-0-	-11569	-0-	22	1	220	3	Y	-0-				-0-
02	14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	880	1	11313	3	Y	1774	1265	0		509
03	16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	1951	9	13657	3	Y	1292	1552	0		249
04	13953 X	13953	-0-	-0-	-0-	926	1	12259	3	Y	764	933	0		80
05	18282 X	18282	-0-	-0-	-0-	1421	9	14548	3	Y	2444	2100	0		424
06	15397 X	15397	-0-	-0-	-0-	854	1	13094	3	Y	1058	1210	0		272
						840	9								
						1046	1								
						2688	9								
						1139	1								
						1164	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 86950 600 //CONT.// 703462																																																																										
FALKS GAS UNIT 1															WELL #: C 3H															RRCID -> 288095															COMPL. DATE 09/28/2019															TOTAL DEPTH 12702															PERF.13180 - 19285														
M O	ALLOW	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																																																																								
01	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	855 1	8567 3	Y			619	747 0				53																																																																								
02	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	681 9	8516 3	Y			752	615 0				190																																																																								
03	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	662 1	8999 3	Y			468	568 0				90																																																																								
04	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	827 9	7184 3	Y			199	279 0				10																																																																								
05	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	610 1	7999 3	Y			561	474 0				97																																																																								
06	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	515 9	7449 3	Y			133	196 0				34																																																																								
							501 1																																																																																		
							219 9																																																																																		
							575 1																																																																																		
							617 9																																																																																		
							648 1																																																																																		
							146 9																																																																																		
FALKS GAS UNIT 1															WELL #: C 6H															RRCID -> 288096															COMPL. DATE 09/30/2019															TOTAL DEPTH 12749															PERF.13022 - 19843														
01	18166	X	14289	-0-	-3877	-0-	1234 1	12360 3	Y			632	816 0				44																																																																								
02	T. A.		15886	-0-	15886	15886	695 9	14091 3	Y			635	511 0				168																																																																								
03	T. A.		17941	-0-	17941	33827	1096 1	15718 3	Y			1052	1017 0				203																																																																								
04	T. A.		18214	-0-	18214	52041	699 9	16566 3	Y			449	639 0				13																																																																								
05	T. A.		18410	-0-	18410	70451	1154 1	16597 3	Y			564	479 0				98																																																																								
06	T. A.		18452	-0-	18452	88903	494 9	15705 3	Y			1255	1030 0				323																																																																								
							1193 1																																																																																		
							620 9																																																																																		
							1366 1																																																																																		
							1381 9																																																																																		
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3															WELL #: A 3H															RRCID -> 288097															COMPL. DATE 05/10/2019															TOTAL DEPTH 13404															PERF.13683 - 20245														
01	10137	X	7345	-0-	-2792	-0-	304 1	5886 3	Y			235	353 0				14																																																																								
02	8540	X	7445	-0-	-1095	-0-	200 4	6504 3	Y			523	422 0				115																																																																								
03	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	191 1	575 9				671	657 0				129																																																																								
*04	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	175 4	10412 3	Y			532	626 0				35																																																																								
05	9517	X	9332	-0-	-185	-0-	299 1	10358 3	Y			553	492 0				96																																																																								
06	17920	X	17920	-0-	-0-	-0-	352 4	8360 3	Y			828	711 0				213																																																																								
							281 1																																																																																		
							121 4																																																																																		
							206 1																																																																																		
							153 4																																																																																		
							727 1																																																																																		
							255 4																																																																																		
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1															WELL #: A 1H															RRCID -> 288376															COMPL. DATE 05/10/2019															TOTAL DEPTH 13284															PERF.14029 - 20808														
01	13113	X	11661	-0-	-1452	-0-	481 1	9319 3	Y			377	569 0				23																																																																								
02	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	347 4	9540 3	Y			776	605 0				194																																																																								
03	16864	X	12364	-0-	-4500	-0-	281 1	854 9				686	748 0				132																																																																								
*04	16320	X	11955	-0-	-4365	-0-	284 4	11054 3	Y			496	586 0				42																																																																								
05	16864	X	7938	-0-	-8926	-0-	315 1	10970 3	Y			477	436 0				83																																																																								
06	19712	X	19712	-0-	-0-	-0-	204 4	17936 3	Y			595	525 0				153																																																																								
							298 1																																																																																		
							141 4																																																																																		
							175 1																																																																																		
							143 4																																																																																		
							808 1																																																																																		
							313 4																																																																																		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
NELLER-RUNGE 2 (SA) D6														
WELL #: D 6H RRCID -> 288458 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270														
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	
01	5177 X	4629	-0-	-548	-0-	201 77 4	4061 3	290 9	Y	264	299 0		46	
02	DLQ G-10	3934	-0-	3934	3934	158 108 4	3393 3	275 9	Y	250	241 0		55	
03	DLQ G-10	4610	-0-	4610	8544	192 83 4	3996 3	339 9	Y	308	304 0		59	
04	DLQ G-10	4210	-0-	4210	12754	182 55 4	3752 3	221 9	Y	201	246 0		14	
05	17518 X	4764	-0-	-12754	-0-	186 47 4	4123 3	408 9	Y	371	321 0		64	
06	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	171 35 4	3773 3	287 9	Y	261	258 0		67	
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4														
WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490														
01	8029 X	7331	-0-	-698	-0-	323 122 4	6493 3	393 9	Y	357	395 0		54	
02	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	370 248 4	7878 3	637 9	Y	579	470 0		163	
03	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	384 164 4	7939 3	788 9	Y	716	741 0		138	
04	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	324 97 4	6655 3	385 9	Y	350	488 0		-0-	
05	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	371 93 4	8188 3	928 9	Y	844	698 0		146	
06	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	401 82 4	8808 3	904 9	Y	822	757 0		211	
SEILER-GANO (SA) B5														
WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13447 - 19575														
01	31217 X	27695	-0-	-3522	-0-	793 351 4	23877 3	2674 9	Y	2431	2714 0		459	
02	27832 X	24353	-0-	-3479	-0-	732 528 4	20359 3	2734 9	Y	2485	2330 0		614	
03	30814 X	15567	-0-	-15247	-0-	522 211 4	13170 3	1664 9	Y	1513	1835 0		292	
04	28140 X	24913	-0-	-3227	-0-	810 251 4	22306 3	1546 9	Y	1405	1697 0		-0-	
05	28861 X	9209	-0-	-19652	-0-	232 71 4	8165 3	741 9	Y	674	557 0		117	
06	26790 X	-0-	-0-	-26790	-0-				Y	-0-	117 0		-0-	
NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7														
WELL #: D 7H RRCID -> 288561 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13480 - 15581														
01	4216 X	3973	-0-	-243	-0-	171 53 4	3451 3	298 9	Y	271	277 0		50	
02	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	149 80 4	3186 3	300 9	Y	273	255 0		68	
03	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	167 58 4	3456 3	323 9	Y	294	305 0		57	
04	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	159 39 4	3253 3	208 9	Y	189	234 0		12	
05	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	180 36 4	3941 3	378 9	Y	344	296 0		60	
06	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	152 25 4	3328 3	270 9	Y	245	242 0		63	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SEILER GAS UNIT 1														
WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13630 - 17843														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	26815 X	23387	-0-	-3428	-0-	657 1	19782 3	249 4	N	2454	2695 0		437	
02	23996 X	20521	-0-	-3475	-0-	606 1	16897 3	375 4	N	2403	2251 0		589	
03	26567 X	12888	-0-	-13679	-0-	429 1	10835 3	149 4	N	1341	1672 0		258	
*04	24210 X	20812	-0-	-3398	-0-	679 1	18734 3	181 4	N	1107	1365 0		-0-	
05	25017 X	8345	-0-	-16672	-0-	209 1	7343 3	55 4	N	671	555 0		116	
06	22620 X	-0-	-0-	-22620	-0-		738 9		N	-0-	116 0		-0-	
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 03/06/2021 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660														
01	7657 X	6685	-0-	-972	-0-	265 1	5374 3	94 4	Y	865	882 0		168	
02	T. A.	6103	-0-	6103	6103	226 1	4859 3	142 4	Y	796	750 0		214	
03	T. A.	6485	-0-	6485	12588	250 1	5193 3	100 4	Y	856	905 0		165	
04	T. A.	6320	-0-	6320	18908	257 1	5300 3	72 4	Y	628	752 0		41	
05	T. A.	6409	-0-	6409	25317	243 1	5344 3	56 4	Y	696	616 0		121	
06	T. A.	5540	-0-	5540	30857	219 1	4773 3	42 4	Y	460	463 0		118	
ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288655 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637														
01	23715 X	22813	-0-	-902	-0-	931 1	17911 3	780 4	N	963	1002 0		208	
02	21756 X	17616	-0-	-4140	-0-	454 1	15362 3	540 4	N	1145	1067 0		286	
03	27900 X	17943	-0-	-9957	-0-	476 1	16268 3	720 4	N	385	597 0		74	
*04	27000 X	17741	-0-	-9259	-0-	457 1	16713 3	253 4	N	289	343 0		20	
05	27900 X	11474	-0-	-16426	-0-	264 1	10688 3	255 4	N	237	216 0		41	
06	24393 X	24393	-0-	-0-	-0-	1022 1	22443 3	458 4	N	427	358 0		110	
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 288656 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13485 - 17567														
01	11222 X	6794	-0-	-4428	-0-	284 1	5477 3	193 4	N	174	232 0		20	
02	10136 X	614	-0-	-9522	-0-	16 1	538 3	15 4	N	41	58 0		3	
03	11222 X	2469	-0-	-8753	-0-	64 1	2212 3	78 4	N	98	82 0		19	
*04	8730 X	8537	-0-	-193	-0-	216 1	7925 3	96 4	N	273	271 0		21	
05	8928 X	5595	-0-	-3333	-0-	125 1	5108 3	97 4	N	238	218 0		41	
06	12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	521 1	11548 3	191 4	N	231	213 0		59	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														
WELL #: B 6H RRCID -> 288657 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13468 - 17393														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M		AMT	CODE		
01	4247 X	4046	-0-	-201	-0-	161	1	3139	3	N	245	264	0	48
						108	4	368	5					
02	4172 X	3302	-0-	-870	-0-	84	1	2852	3	N	262	243	0	67
						78	4	288	9					
03	4619 X	3173	-0-	-1446	-0-	80	1	2748	3	N	219	244	0	42
						95	4	9	5					
*04	4470 X	3574	-0-	-896	-0-	88	1	3256	3	N	174	204	0	12
						39	4	191	9					
05	4557 X	2621	-0-	-1936	-0-	57	1	2310	3	N	191	170	0	33
						43	4	1	5					
06	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	304	1	6716	3	N	267	231	0	69
						83	4	294	9					
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 288659 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13529 - 24130														
01	21576 X	17957	-0-	-3619	-0-	724	1	13932	3	N	960	1142	0	196
						589	4	1656	5					
02	18592 X	15228	-0-	-3364	-0-	383	1	12987	3	N	1287	1161	0	322
						442	4	1416	9					
03	20584 X	16783	-0-	-3801	-0-	414	1	14407	3	N	1179	1274	0	227
						617	4	48	5					
*04	19920 X	15290	-0-	-4630	-0-	381	1	14008	3	N	632	819	0	40
						206	4	695	9					
05	19437 X	15027	-0-	-4410	-0-	328	1	13442	3	N	854	746	0	148
						310	4	8	5					
06	17370 X	17087	-0-	-283	-0-	705	1	15486	3	N	535	545	0	138
						307	4	589	9					
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288669 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754														
01	9579 X	4765	-0-	-4814	-0-	191	1	3684	3	N	270	266	0	7
						155	4	438	5					
02	8652 X	587	-0-	-8065	-0-	13	1	453	3	N	96	98	0	5
						15	4	106	9					
03	9579 X	385	-0-	-9194	-0-	10	1	351	3	N	11	14	0	2
						11	4	1	5					
*04	6480 X	354	-0-	-6126	-0-	9	1	331	3	N	8	10	0	-0-
						5	4	9	9					
05	4774 X	82	-0-	-4692	-0-	2	1	73	3	N	5	4	0	1
						1	4	6	9					
06	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	369	1	8170	3	N	971	722	0	250
						84	4	1068	9					
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 288670 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13564 - 17025														
01	4433 X	3716	-0-	-717	-0-	159	1	3042	3	N	28	92	0	2
						121	4	363	5					
02	4536 X	3467	-0-	-1069	-0-	92	1	3097	3	N	163	105	0	60
						99	4	179	9					
03	5022 X	4584	-0-	-438	-0-	116	1	3959	3	N	305	306	0	59
						160	4	13	5					
04	4860 X	4392	-0-	-468	-0-	109	1	3975	3	N	230	272	0	17
						55	4	253	9					
05	4464 X	3128	-0-	-1336	-0-	68	1	2755	3	N	221	200	0	38
						60	4	2	5					
06	4440 X	4295	-0-	-145	-0-	174	1	3825	3	N	204	190	0	52
						72	4	224	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8														
WELL #: B 8H														
RRCID -> 288672														
COMPL. DATE 02/28/2021														
TOTAL DEPTH 13237														
PERF.13317 - 18960														
CNTY: LIVE OAK														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0				(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01	8060 X	6526	-0-	-1534	-0-	261	1	5034	3	N	395	415	0	94
						200	4	596	5					
02	7280 X	6170	-0-	-1110	-0-	160	1	5437	3	N	364	361	0	97
						173	4	400	9					
03	7657 X	5998	-0-	-1659	-0-	154	1	5267	3	N	316	351	0	62
						211	4	18	5					
*04	7410 X	5353	-0-	-2057	-0-	138	1	5066	3	N	72	129	0	5
						70	4	79	9					
05	6851 X	4663	-0-	-2188	-0-	108	1	4385	3	N	65	59	0	11
						95	4	3	5					
06	6630 X	5830	-0-	-800	-0-	239	1	5285	3	N	189	151	0	49
						98	4	208	9					
SEILER-GANO (SA) B2														
WELL #: B 2H														
RRCID -> 288717														
COMPL. DATE 02/04/2023														
TOTAL DEPTH 13779														
PERF.13562 - 19409														
01	23994 X	22111	-0-	-1883	-0-	629	1	18929	3	N	2090	2286	0	379
						254	4	2299	9					
02	21672 X	19143	-0-	-2529	-0-	585	1	16271	3	N	1730	1677	0	432
						384	4	1903	9					
03	23994 X	9666	-0-	-14328	-0-	334	1	8433	3	N	705	1001	0	136
						123	4	776	9					
*04	21960 X	17493	-0-	-4467	-0-	580	1	15997	3	N	684	820	0	-0-
						164	4	752	9					
05	22692 X	9234	-0-	-13458	-0-	230	1	8084	3	N	778	643	0	135
						64	4	856	9					
06	21390 X	-0-	-0-	-21390	-0-					N	-0-	135	0	-0-
SEILER-GANO (SA) B1														
WELL #: B 1H														
RRCID -> 288742														
COMPL. DATE 02/02/2023														
TOTAL DEPTH 13916														
PERF.13728 - 19759														
01	28923 X	24654	-0-	-4269	-0-	724	1	21757	3	N	1621	1829	0	260
						390	4	1783	9					
02	25648 X	21510	-0-	-4138	-0-	667	1	18477	3	N	1618	1478	0	400
						586	4	1780	9					
03	28396 X	13470	-0-	-14926	-0-	468	1	11791	3	N	891	1119	0	172
						231	4	980	9					
*04	25110 X	18509	-0-	-6601	-0-	609	1	16739	3	N	847	1019	0	-0-
						229	4	932	9					
05	25544 X	8795	-0-	-16749	-0-	225	1	7881	3	N	550	455	0	95
						84	4	605	9					
06	23850 X	98	-0-	-23752	-0-	2	1	87	3	N	7	100	0	2
						1	4	8	9					
SEILER-GANO (SA) B3														
WELL #: B 3H														
RRCID -> 288743														
COMPL. DATE 02/05/2023														
TOTAL DEPTH 13918														
PERF. 4172 - 6039														
01	25947 X	23141	-0-	-2806	-0-	674	1	20227	3	Y	1704	1842	0	305
						366	4	1874	9					
02	23016 X	20059	-0-	-2957	-0-	619	1	17152	3	Y	1582	1498	0	389
						548	4	1740	9					
03	25482 X	12709	-0-	-12773	-0-	440	1	11081	3	Y	881	1100	0	170
						219	4	969	9					
04	23130 X	19009	-0-	-4121	-0-	628	1	17271	3	Y	792	962	0	-0-
						239	4	871	9					
05	23715 X	8714	-0-	-15001	-0-	222	1	7788	3	Y	564	466	0	98
						84	4	620	9					
06	22380 X	-0-	-0-	-22380	-0-					Y	-0-	98	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SEILER-GANO (SA) B4														
WELL #: B 4H RRCID -> 288744 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13647 - 19680														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0				(L)	(CODE)		CODE		M		CODE		BALANCE	
01	26629 X	24212	-0-	-2417	-0-	702	1	21077	3	Y	1870	2063	0	323
						376	4	2057	9					
02	23184 X	21118	-0-	-2066	-0-	647	1	17930	3	Y	1796	1683	0	436
						565	4	1976	9					
03	25668 X	13256	-0-	-12412	-0-	453	1	11397	3	Y	1076	1305	0	207
						222	4	1184	9					
04	23850 X	20223	-0-	-3627	-0-	663	1	18245	3	Y	970	1177	0	-0-
						248	4	1067	9					
05	24645 X	8046	-0-	-16599	-0-	204	1	7155	3	Y	555	459	0	96
						76	4	611	9					
06	23430 X	-0-	-0-	-23430	-0-					Y	-0-	96	0	-0-

ROYAL UNIT A														
WELL #: C 1H RRCID -> 288745 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13849 - 19783														
01	19964 X	17745	-0-	-2219	-0-	517	1	15638	3	Y	1261	1348	0	232
						203	4	1387	9					
02	17864 X	16291	-0-	-1573	-0-	505	1	14074	3	Y	1249	1166	0	315
						338	4	1374	9					
03	19778 X	16688	-0-	-3090	-0-	581	1	14696	3	Y	1084	1190	0	209
						219	4	1192	9					
04	18630 X	14611	-0-	-4019	-0-	478	1	13182	3	Y	740	903	0	46
						137	4	814	9					
05	18693 X	13162	-0-	-5531	-0-	331	1	11646	3	Y	992	866	0	172
						94	4	1091	9					
06	17430 X	4811	-0-	-12619	-0-	121	1	4330	3	Y	301	396	0	77
						29	4	331	9					

ROYAL UNIT A														
WELL #: C 2H RRCID -> 288746 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13962 - 19787														
01	23250 X	19386	-0-	-3864	-0-	571	1	17293	3	Y	1187	1330	0	217
						216	4	1306	9					
02	19572 X	16531	-0-	-3041	-0-	513	1	14374	3	Y	1207	1122	0	302
						316	4	1328	9					
03	21669 X	17098	-0-	-4571	-0-	593	1	15092	3	Y	1097	1188	0	211
						206	4	1207	9					
04	20610 X	16405	-0-	-4205	-0-	535	1	14848	3	Y	800	957	0	54
						142	4	880	9					
05	20646 X	15330	-0-	-5316	-0-	385	1	13613	3	Y	1119	979	0	194
						101	4	1231	9					
06	18750 X	3638	-0-	-15112	-0-	92	1	3304	3	Y	202	344	0	52
						20	4	222	9					

ROYAL UNIT A														
WELL #: C 3H RRCID -> 288747 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13867 - 19764														
01	24955 X	22482	-0-	-2473	-0-	661	1	19932	3	Y	1490	1651	0	272
						250	4	1639	9					
02	21672 X	19352	-0-	-2320	-0-	604	1	16825	3	Y	1410	1334	0	348
						372	4	1551	9					
03	24459 X	20313	-0-	-4146	-0-	705	1	17824	3	Y	1400	1478	0	270
						244	4	1540	9					
04	23670 X	19248	-0-	-4422	-0-	623	1	17210	3	Y	1136	1328	0	78
						165	4	1250	9					
05	24459 X	18506	-0-	-5953	-0-	457	1	16097	3	Y	1665	1454	0	289
						120	4	1832	9					
06	21750 X	4294	-0-	-17456	-0-	107	1	3832	3	Y	302	513	0	78
						23	4	332	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																		
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 288810 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13523 - 17390																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WESS 6-WESS 1 ECRR (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 294172 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13378 - 20433																		
01	33914 X	33537	-0-	-377	-0-	1489	1	29865	3	Y	1572	1721	0				272	
						454	4	1729	9									
02	29322 X	29322	-0-	-0-	-0-	1210	1	25763	3	Y	1552	1433	0				391	
						642	4	1707	9									
03	31890 X	31890	-0-	-0-	-0-	1376	1	28190	3	Y	1684	1750	0				325	
						472	4	1852	9									
04	29446 X	29446	-0-	-0-	-0-	1307	1	26646	3	Y	1071	1314	0				82	
						315	4	1178	9									
05	31453 X	31453	-0-	-0-	-0-	1288	1	28054	3	Y	1685	1475	0				292	
						257	4	1854	9									
06	25787 X	25787	-0-	-0-	-0-	1058	1	22969	3	Y	1443	1364	0				371	
						173	4	1587	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																		
01	24865 X	24865	-0-	-0-	-0-	1063	1	21350	3	Y	1889	2092	0				333	
						374	4	2078	9									
02	23072 X	22298	-0-	-774	-0-	880	1	18732	3	Y	1947	1789	0				491	
						544	4	2142	9									
03	25544 X	23966	-0-	-1578	-0-	994	1	20374	3	Y	2005	2110	0				386	
						392	4	2206	9									
04	24720 X	20864	-0-	-3856	-0-	896	1	18295	3	Y	1295	1586	0				95	
						248	4	1425	9									
05	25172 X	22839	-0-	-2333	-0-	882	1	19270	3	Y	2259	1962	0				392	
						202	4	2485	9									
06	24060 X	21280	-0-	-2780	-0-	846	1	18395	3	Y	1709	1661	0				440	
						159	4	1880	9									
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 294226 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13592 - 18356																		
01	26629 X	21583	-0-	-5046	-0-	942	1	18965	3	Y	1232	1400	0				218	
						321	4	1355	9									
02	19870 X	19870	-0-	-0-	-0-	808	1	17231	3	Y	1225	1120	0				323	
						483	4	1348	9									
03	20214 X	20214	-0-	-0-	-0-	853	1	17552	3	Y	1347	1410	0				260	
						327	4	1482	9									
04	10050 X	5217	-0-	-4833	-0-	227	1	4657	3	Y	247	507	0				-0-	
						61	4	272	9									
05	10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-						-0-	
06	10050 X	-0-	-0-	-10050	-0-					Y	-0-						-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 294238 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13289 - 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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	26852 X	26852	-0-	-0-	-0-	1205	1	24141	3	Y	1033	1168	0	184
						370	4	1136	9					
02	22939 X	22939	-0-	-0-	-0-	974	1	20708	3	Y	670	671	0	183
						520	4	737	9					
03	25193 X	25193	-0-	-0-	-0-	1109	1	22686	3	Y	923	928	0	178
						383	4	1015	9					
04	23047 X	23047	-0-	-0-	-0-	1041	1	21157	3	Y	543	666	0	55
						252	4	597	9					
05	24539 X	24539	-0-	-0-	-0-	1011	1	22001	3	Y	1204	1050	0	209
						203	4	1324	9					
06	22680 X	22680	-0-	-0-	-0-	947	1	20522	3	Y	959	921	0	247
						156	4	1055	9					
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 2H RRCID -> 294258 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12920 - 18852														
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	1	0		-0-
02	21952 X	187	-0-	-21765	-0-	13	1	168	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
03	24304 X	22959	-0-	-1345	-0-	1387	1	20449	3	Y	1021	824	0	197
						1123	9							
04	23520 X	8575	-0-	-14945	-0-	537	1	7704	3	Y	304	501	0	-0-
						334	9							
05	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	315	1	4378	3	Y	502	415	0	87
						552	9							
06	22230 X	153	-0-	-22077	-0-	12	1	140	3	Y	1	88	0	-0-
						1	9							
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 3H RRCID -> 294468 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12903 - 18659														
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	-0-	8	0		-0-
02	14168 X	12983	-0-	-1185	-0-	755	1	9714	3	Y	2285	2037	0	248
						2514	9							
03	26088 X	26088	-0-	-0-	-0-	1520	1	22426	3	Y	1947	1820	0	375
						2142	9							
04	17646 X	17646	-0-	-0-	-0-	1068	1	15320	3	Y	1144	1473	0	46
						1258	9							
05	18754 X	18754	-0-	-0-	-0-	1175	1	16343	3	Y	1124	975	0	195
						1236	9							
06	15180 X	2704	-0-	-12476	-0-	203	1	2332	3	Y	154	309	0	40
						169	9							
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 4H RRCID -> 294563 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13094 - 17741														
01	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	-0-	65	0		-0-
02	19152 X	278	-0-	-18874	-0-	20	1	258	3	Y	-0-			-0-
03	21204 X	34	-0-	-21170	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			-0-
04	20520 X	-0-	-0-	-20520	-0-				Y	-0-				-0-
05	6603 X	3892	-0-	-2711	-0-	251	1	3486	3	Y	141	117	0	24
						155	9							
06	375 X	375	-0-	-0-	-0-	30	1	339	3	Y	5	28	0	1
						6	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C6														
WELL #: C 6H RRCID -> 294598 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 13210 PERF.18162 - 19930														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13795 X	13596	-0-	-199	-0-	611 1	12241 3	12241 3	Y	494	572 0			86
02	11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	201 4	543 9	543 9	Y	479	448 0			117
03	12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	484 1	10278 3	10278 3	Y	590	593 0			114
04	12099 X	12099	-0-	-0-	-0-	279 4	527 9	527 9	Y	402	484 0			32
05	13448 X	13448	-0-	-0-	-0-	550 1	11265 3	11265 3	Y	746	649 0			129
06	12751 X	12751	-0-	-0-	-0-	203 4	649 9	649 9	Y	467	476 0			120
						540 1	10977 3	10977 3						
						140 4	442 9	442 9						
						549 1	11960 3	11960 3						
						118 4	821 9	821 9						
						537 1	11606 3	11606 3						
						94 4	514 9	514 9						
WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D5														
WELL #: D 5H RRCID -> 294600 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13508 - 20540														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
KEACH-HALEPESKA (SA) D3														
WELL #: D 3H RRCID -> 294866 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 14102 PERF.13824 - 20215														
01	53227 X	42280	-0-	-10947	-0-	1284 1	38835 3	38835 3	Y	1517	1661 0			270
02	39200 X	36393	-0-	-2807	-0-	492 4	1669 9	1669 9	Y	1487	1387 0			370
03	43400 X	38147	-0-	-5253	-0-	1174 1	32849 3	32849 3	Y	1473	1559 0			284
04	42000 X	34659	-0-	-7341	-0-	734 4	1636 9	1636 9	Y	998	1211 0			71
05	43400 X	34676	-0-	-8724	-0-	1365 1	34682 3	34682 3	Y	1604	1397 0			278
06	40920 X	32406	-0-	-8514	-0-	480 4	1620 9	1620 9	Y	1350	1281 0			347
						1159 1	32090 3	32090 3						
						312 4	1098 9	1098 9						
						899 1	31773 3	31773 3						
						240 4	1764 9	1764 9						
						834 1	29860 3	29860 3						
						227 4	1485 9	1485 9						
KEACH-HALEPESKA (SA) D5														
WELL #: D 5H RRCID -> 294867 COMPL. DATE 07/12/2023 TOTAL DEPTH 14052 PERF.13860 - 18284														
01	32860 X	27124	-0-	-5736	-0-	848 1	25570 3	25570 3	Y	358	310 0			86
02	DLQ G-10	23400	-0-	23400	23400	312 4	394 9	394 9	Y	341	327 0			100
03	DLQ G-10	25027	-0-	25027	48427	780 1	21777 3	21777 3	Y	865	798 0			167
04	DLQ G-10	21436	-0-	21436	69863	468 4	375 9	375 9	Y	935	1017 0			85
05	92162 X	22299	-0-	-69863	-0-	901 1	22870 3	22870 3	Y	1048	951 0			182
06	20877 X	20877	-0-	-0-	-0-	304 4	952 9	952 9	Y	741	732 0			191
						704 1	19521 3	19521 3						
						182 4	1029 9	1029 9						
						578 1	20420 3	20420 3						
						148 4	1153 9	1153 9						
						541 1	19406 3	19406 3						
						115 4	815 9	815 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 6H RRCID -> 294971 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13090 - 18192													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	
01	34689 X	-0-	-0-	-34689	-0-					Y	-0-	180 0	-0-
02	30240 X	29072	-0-	-1168	-0-	1983 1	25493 3			Y	1451	972 0	479
						1596 9							
03	33480 X	27439	-0-	-6041	-0-	1617 1	23844 3			Y	1798	1930 0	347
						1978 9							
04	32400 X	19467	-0-	-12933	-0-	1196 1	17164 3			Y	1006	1288 0	65
						1107 9							
05	32178 X	24164	-0-	-8014	-0-	1529 1	21271 3			Y	1240	1090 0	215
						1364 9							
06	31140 X	19402	-0-	-11738	-0-	1485 1	17075 3			Y	765	783 0	197
						842 9							
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 295318 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 14036 PERF.14053 - 21620													
01	51305 X	37105	-0-	-14200	-0-	1110 1	33524 3			Y	1851	2066 0	316
						435 4	2036 9						
02	35364 X	29395	-0-	-5969	-0-	940 1	26186 3			Y	1491	1444 0	363
						629 4	1640 9						
03	39153 X	28830	-0-	-10323	-0-	1025 1	25896 3			Y	1385	1481 0	267
						385 4	1524 9						
04	37890 X	21847	-0-	-16043	-0-	722 1	19921 3			Y	906	1046 0	127
						207 4	997 9						
05	42252 X	42252	-0-	-0-	-0-	1086 1	38206 3			Y	2410	2119 0	418
						309 4	2651 9						
06	38128 X	38128	-0-	-0-	-0-	978 1	35006 3			Y	1738	1709 0	447
						232 4	1912 9						
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295354 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13845 - 21914													
01	40083 X	33900	-0-	-6183	-0-	982 1	29678 3			Y	2588	2841 0	458
						393 4	2847 9						
02	30432 X	30432	-0-	-0-	-0-	930 1	25980 3			Y	2650	2448 0	660
						607 4	2915 9						
03	32530 X	32530	-0-	-0-	-0-	1111 1	28077 3			Y	2666	2812 0	514
						409 4	2933 9						
04	25030 X	25030	-0-	-0-	-0-	807 1	22267 3			Y	1572	1956 0	130
						227 4	1729 9						
05	27259 X	27259	-0-	-0-	-0-	665 1	23404 3			Y	2731	2388 0	473
						186 4	3004 9						
06	24820 X	24820	-0-	-0-	-0-	609 1	21778 3			Y	2084	2021 0	536
						141 4	2292 9						
BEGOT-GUST-KGU-EYHORN (SA) F5 WELL #: F 5H RRCID -> 295385 COMPL. DATE 07/09/2023 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13768 - 19972													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 295396 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13634 - 19182														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	146134 X	51200	-0-	-94934	-0-	1491 404	1 4	45091 4214	3 9	Y	3831	4282 0		670
02	67368 X	42434	-0-	-24934	-0-	1312 579	1 4	36756 3787	3 9	Y	3443	3294 0		819
03	74586 X	42578	-0-	-32008	-0-	1468 364	1 4	37256 3490	3 9	Y	3173	3380 0		612
04	62160 X	37399	-0-	-24761	-0-	1211 230	1 4	33549 2409	3 9	Y	2190	2652 0		150
05	56761 X	36891	-0-	-19870	-0-	909 171	1 4	32105 3706	3 9	Y	3369	2935 0		584
06	49560 X	33421	-0-	-16139	-0-	825 129	1 4	29601 2866	3 9	Y	2605	2519 0		670
WA BLACKWELL-MCC (SA) B10 WELL #: B 10H RRCID -> 295416 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13588 - 19782														
01	100347 X	60839	-0-	-39508	-0-	1737 505	1 4	52514 6083	3 9	Y	5530	6410 0		875
02	75292 X	50272	-0-	-25020	-0-	1512 716	1 4	42312 5732	3 9	Y	5211	4810 0		1276
03	83359 X	49769	-0-	-33590	-0-	1659 442	1 4	42087 5581	3 9	Y	5074	5372 0		978
04	71550 X	42089	-0-	-29461	-0-	1320 269	1 4	36558 3942	3 9	Y	3584	4308 0		254
05	66557 X	38707	-0-	-27850	-0-	894 181	1 4	31575 6057	3 9	Y	5506	4805 0		955
06	58890 X	31972	-0-	-26918	-0-	738 124	1 4	26491 4619	3 9	Y	4199	4074 0		1080
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B11 WELL #: B 11H RRCID -> 295465 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 13743 PERF.14395 - 24762														
01	168888 X	81571	-0-	-87317	-0-	2385 768	1 4	72035 6383	3 9	Y	5803	6432 0		992
02	106988 X	69994	-0-	-36994	-0-	2162 1414	1 4	60250 6168	3 9	Y	5607	5250 0		1349
03	110112 X	70487	-0-	-39625	-0-	2423 890	1 4	61287 5887	3 9	Y	5352	5669 0		1032
04	95280 X	59872	-0-	-35408	-0-	1937 544	1 4	53493 3898	3 9	Y	3544	4337 0		239
05	87234 X	58929	-0-	-28305	-0-	1450 404	1 4	51081 5994	3 9	Y	5449	4743 0		945
06	78930 X	53475	-0-	-25455	-0-	1321 306	1 4	47309 4539	3 9	Y	4126	4009 0		1062
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B12 WELL #: B 12H RRCID -> 295468 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 13801 PERF.13588 - 23032														
01	132308 X	72847	-0-	-59461	-0-	2158 712	1 4	65124 4853	3 9	Y	4412	4941 0		780
02	86800 X	60945	-0-	-25855	-0-	1924 1035	1 4	53729 4257	3 9	Y	3870	3740 0		910
03	95728 X	60798	-0-	-34930	-0-	2144 648	1 4	54303 3703	3 9	Y	3366	3627 0		649
04	82200 X	52740	-0-	-29460	-0-	1731 400	1 4	47836 2773	3 9	Y	2521	2972 0		198
05	77345 X	52496	-0-	-24849	-0-	1295 297	1 4	45633 5271	3 9	Y	4792	4159 0		831
06	70500 X	47589	-0-	-22911	-0-	1178 225	1 4	42204 3982	3 9	Y	3620	3520 0		931

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D4														
WELL #: D 4H RRCID -> 295481 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13852 - 22032														
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
01	63023 X	46212	-0-	-16811	-0-	1368	1	41333	3	Y	2704	3004	0	463
						537	4	2974	9					
02	36373 X	36373	-0-	-0-	-0-	1151	1	32064	3	Y	2170	2101	0	532
						771	4	2387	9					
03	32240 X	29608	-0-	-2632	-0-	1042	1	26342	3	Y	1665	1876	0	321
						392	4	1832	9					
04	31250 X	31250	-0-	-0-	-0-	1025	1	28297	3	Y	1485	1633	0	173
						294	4	1634	9					
05	48880 X	48880	-0-	-0-	-0-	1238	1	43592	3	Y	3362	2952	0	583
						352	4	3698	9					
06	45396 X	45396	-0-	-0-	-0-	1152	1	41232	3	Y	2490	2432	0	641
						273	4	2739	9					
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F2														
WELL #: F 2H RRCID -> 295491 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13961 - 19282														
01	40517 X	32003	-0-	-8514	-0-	1450	1	29046	3	Y	972	1094	0	164
						438	4	1069	9					
02	28000 X	27712	-0-	-288	-0-	1172	1	24910	3	Y	922	860	0	226
						616	4	1014	9					
03	31000 X	29040	-0-	-1960	-0-	1287	1	26340	3	Y	887	942	0	171
						437	4	976	9					
04	30000 X	25479	-0-	-4521	-0-	1150	1	23353	3	Y	638	764	0	45
						274	4	702	9					
05	31000 X	26651	-0-	-4349	-0-	1116	1	24219	3	Y	996	868	0	173
						220	4	1096	9					
06	30000 X	25576	-0-	-4424	-0-	1087	1	23475	3	Y	762	739	0	196
						176	4	838	9					
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D6														
WELL #: D 6H RRCID -> 295504 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 13546 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F4														
WELL #: F 4H RRCID -> 295506 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13610 - 19349														
01	34224 X	32989	-0-	-1235	-0-	1482	1	29706	3	Y	1240	1434	0	206
						437	4	1364	9					
02	29624 X	28294	-0-	-1330	-0-	1186	1	25225	3	Y	1160	1082	0	284
						607	4	1276	9					
03	32798 X	29713	-0-	-3085	-0-	1304	1	26711	3	Y	1151	1213	0	222
						432	4	1266	9					
04	31740 X	26183	-0-	-5557	-0-	1172	1	23819	3	Y	836	1001	0	57
						272	4	920	9					
05	32798 X	27371	-0-	-5427	-0-	1131	1	24569	3	Y	1322	1150	0	229
						217	4	1454	9					
06	31740 X	26220	-0-	-5520	-0-	1091	1	23592	3	Y	1125	1065	0	289
						299	4	1238	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESS 5-7-3 (SA) D1														
WELL #: D 1H RRCID -> 295516 COMPL. DATE 04/28/2024 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13862 - 22360														
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
01	76384 X	53630	-0-	-22754	-0-		1861 1	43161 3		Y	3359	3445 0		735
							1684 4	3229 5						
02	51716 X	48255	-0-	-3461	-0-		1230 1	41726 3		Y	3595	3420 0		910
							1344 4	3955 9						
03	57257 X	51476	-0-	-5781	-0-		1302 1	45508 3		Y	3413	3665 0		658
							912 4	3754 9						
*04	55410 X	46647	-0-	-8763	-0-		1134 1	41520 3		Y	3103	3560 0		201
							580 4	3413 9						
05	57257 X	47761	-0-	-9496	-0-		1025 1	42066 3		Y	3830	3367 0		664
							457 4	4213 9						
06	51900 X	42271	-0-	-9629	-0-		1026 1	38306 3		Y	2363	2419 0		608
							340 4	2599 9						
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3 WELL #: F 3H RRCID -> 295518 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13532 - 19476														
01	16120 X	13771	-0-	-2349	-0-		598 1	11993 3		Y	908	1004 0		156
							181 4	999 9						
02	12070 X	12070	-0-	-0-	-0-		488 1	10369 3		Y	869	811 0		214
							257 4	956 9						
03	14260 X	12650	-0-	-1610	-0-		536 1	10984 3		Y	861	909 0		166
							183 4	947 9						
04	13800 X	12078	-0-	-1722	-0-		528 1	10740 3		Y	622	745 0		43
							126 4	684 9						
05	14260 X	11839	-0-	-2421	-0-		473 1	10281 3		Y	902	789 0		156
							93 4	992 9						
06	13320 X	11098	-0-	-2222	-0-		452 1	9790 3		Y	712	685 0		183
							73 4	783 9						
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6 WELL #: F 6H RRCID -> 295520 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 20160														
01	17430 X	17430	-0-	-0-	-0-		741 1	14880 3		Y	1416	1541 0		239
							251 4	1558 9						
02	15449 X	15449	-0-	-0-	-0-		609 1	12966 3		Y	1375	1252 0		362
							361 4	1513 9						
03	17628 X	17628	-0-	-0-	-0-		730 1	14972 3		Y	1499	1572 0		289
							277 4	1649 9						
04	16860 X	15861	-0-	-999	-0-		674 1	13764 3		Y	1130	1341 0		78
							180 4	1243 9						
05	17422 X	17165	-0-	-257	-0-		659 1	14388 3		Y	1794	1561 0		311
							145 4	1973 9						
06	17070 X	16441	-0-	-629	-0-		650 1	14120 3		Y	1412	1360 0		363
							118 4	1553 9						
WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 295523 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13909 - 22982														
01	127689 X	76532	-0-	-51157	-0-		2176 1	65737 3		Y	7234	8026 0		1245
							662 4	7957 9						
02	89348 X	65246	-0-	-24102	-0-		1956 1	54745 3		Y	6938	6516 0		1667
							913 4	7632 9						
03	98921 X	65667	-0-	-33254	-0-		2193 1	55628 3		Y	6610	7003 0		1274
							575 4	7271 9						
04	85590 X	57158	-0-	-28432	-0-		1809 1	50073 3		Y	4466	5428 0		312
							363 4	4913 9						
05	81127 X	57697	-0-	-23430	-0-		1372 1	48426 3		Y	6933	6043 0		1202
							273 4	7626 9						
06	74070 X	51890	-0-	-22180	-0-		1247 1	44732 3		Y	5186	5054 0		1334
							206 4	5705 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															NON-ASSOCIATED									
WESS 5-7-3 (SA) D2															CAPACITY									
WELL #: D 2H															RRCID -> 295524									
COMPL. DATE 04/29/2024															TOTAL DEPTH 13565									
PERF.13353															- 23070									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE									
01	92907 X	57651	-0-	-35256	-0-	2093	1	48453	3	Y	1516	1676	0		287									
						1803	4	3634	5															
02	50465 X	50465	-0-	-0-	-0-	1363	1	46103	3	Y	1442	1370	0		359									
						1413	4	1586	9															
03	56377 X	56377	-0-	-0-	-0-	1477	1	51662	3	Y	2049	2013	0		395									
						984	4	2254	9															
*04	51367 X	51367	-0-	-0-	-0-	1307	1	47785	3	Y	1491	1783	0		103									
						635	4	1640	9															
05	54539 X	54539	-0-	-0-	-0-	1229	1	50369	3	Y	2201	1922	0		382									
						520	4	2421	9															
06	49808 X	49808	-0-	-0-	-0-	1236	1	46138	3	Y	1858	1762	0		478									
						390	4	2044	9															
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D1															WELL #: D 1H									
RRCID -> 295533															COMPL. DATE 01/21/2023									
TOTAL DEPTH 14072															PERF.14035 - 20709									
01	60574 X	50387	-0-	-10187	-0-	1506	1	45488	3	Y	2548	2790	0		442									
						590	4	2803	9															
02	43566 X	43566	-0-	-0-	-0-	1389	1	38688	3	Y	2326	2195	0		573									
						930	4	2559	9															
03	45250 X	45250	-0-	-0-	-0-	1606	1	40586	3	Y	2232	2375	0		430									
						603	4	2455	9															
04	44602 X	44602	-0-	-0-	-0-	1479	1	40799	3	Y	1727	2030	0		127									
						424	4	1900	9															
05	44662 X	44662	-0-	-0-	-0-	1143	1	40234	3	Y	2691	2351	0		467									
						325	4	2960	9															
06	41995 X	41995	-0-	-0-	-0-	1072	1	38361	3	Y	2098	2025	0		540									
						254	4	2308	9															
WESS 5-7-3 (SA) D3															WELL #: D 3H									
RRCID -> 295540															COMPL. DATE 04/26/2024									
TOTAL DEPTH 13563															PERF.15999 - 23143									
01	74028 X	53614	-0-	-20414	-0-	1931	1	44976	3	Y	1803	1817	0		422									
						1380	4	3344	5															
02	48679 X	48679	-0-	-0-	-0-	1275	1	43433	3	Y	2333	2174	0		581									
						1405	4	2566	9															
03	47713 X	47713	-0-	-0-	-0-	1226	1	42916	3	Y	2464	2570	0		475									
						861	4	2710	9															
*04	44822 X	44822	-0-	-0-	-0-	1123	1	41197	3	Y	1750	2112	0		113									
						577	4	1925	9															
05	45015 X	45015	-0-	-0-	-0-	986	1	40546	3	Y	2765	2399	0		479									
						441	4	3042	9															
06	42337 X	42337	-0-	-0-	-0-	1014	1	38031	3	Y	2685	2473	0		691									
						338	4	2954	9															
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4															WELL #: D 4H									
RRCID -> 295541															COMPL. DATE 04/25/2024									
TOTAL DEPTH 13419															PERF.13683 - 23068									
01	108469 X	78866	-0-	-29603	-0-	2716	1	62821	3	Y	5432	5437	0		1103									
						2637	4	4717	5															
02	T. A.	70942	-0-	70942	70942	1806	1	61178	3	Y	5301	5088	0		1316									
						2127	4	5831	9															
03	T. A.	74970	-0-	74970	145912	1883	1	65768	3	Y	5362	5644	0		1034									
						1421	4	5898	9															
*04	T. A.	67957	-0-	67957	213869	1681	1	61496	3	Y	3504	4294	0		244									
						926	4	3854	9															
05	T. A.	70940	-0-	70940	284809	1527	1	62638	3	Y	5493	4785	0		952									
						733	4	6042	9															
06	T. A.	62846	-0-	62846	347655	1528	1	57053	3	Y	3381	3463	0		870									
						546	4	3719	9															

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 295564 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13626 - 23520														
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
01	34782 X	28492	-0-	-6290	-0-	796	1	23972	3	Y	3050	3237	0	554
						369	4	3355	9					
02	24865 X	24865	-0-	-0-	-0-	728	1	20238	3	Y	3044	2838	0	760
						551	4	3348	9					
03	26660 X	25906	-0-	-754	-0-	847	1	21399	3	Y	3000	3182	0	578
						360	4	3300	9					
04	25800 X	25800	-0-	-0-	-0-	1096	1	22392	3	Y	1831	2293	0	116
						298	4	2014	9					
05	27437 X	27437	-0-	-0-	-0-	1054	1	23037	3	Y	2826	2452	0	490
						237	4	3109	9					
06	25800 X	25117	-0-	-683	-0-	990	1	21536	3	Y	2189	2116	0	563
						183	4	2408	9					

ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295684 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13939 - 21455														
01	47399 X	39669	-0-	-7730	-0-	1177	1	35576	3	Y	2231	2439	0	394
						462	4	2454	9					
02	42812 X	34799	-0-	-8013	-0-	1107	1	30825	3	Y	1933	1845	0	482
						741	4	2126	9					
03	47399 X	36443	-0-	-10956	-0-	1291	1	32631	3	Y	1851	1976	0	357
						485	4	2036	9					
04	42540 X	21097	-0-	-21443	-0-	694	1	19157	3	Y	952	1188	0	121
						199	4	1047	9					
05	41385 X	35598	-0-	-5787	-0-	905	1	31842	3	Y	2358	2070	0	409
						257	4	2594	9					
06	38400 X	32499	-0-	-5901	-0-	825	1	29515	3	Y	1785	1735	0	459
						195	4	1964	9					

BLACKWELL-E-R-E (SA) F3 WELL #: F 3H RRCID -> 295757 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13748 - 23285														
01	64387 X	51181	-0-	-13206	-0-	1546	1	46660	3	Y	2169	2394	0	374
						589	4	2386	9					
02	47600 X	44145	-0-	-3455	-0-	1413	1	39435	3	Y	2199	2047	0	526
						878	4	2419	9					
03	52700 X	45784	-0-	-6916	-0-	1639	1	41430	3	Y	1945	2096	0	375
						575	4	2140	9					
04	51000 X	43731	-0-	-7269	-0-	1966	1	39976	3	Y	1218	1511	0	82
						449	4	1340	9					
05	52700 X	45209	-0-	-7491	-0-	1884	1	40934	3	Y	1850	1611	0	321
						356	4	2035	9					
06	49530 X	41622	-0-	-7908	-0-	1759	1	38043	3	Y	1405	1364	0	362
						274	4	1546	9					

BLACKWELL-E-R-E (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 295758 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13465 - 22793														
01	48670 X	38918	-0-	-9752	-0-	1102	1	33187	3	Y	3782	4125	0	676
						469	4	4160	9					
02	33719 X	33719	-0-	-0-	-0-	1007	1	28021	3	Y	3628	3407	0	897
						700	4	3991	9					
03	37200 X	34926	-0-	-2274	-0-	1166	1	29476	3	Y	3481	3707	0	671
						455	4	3829	9					
04	36000 X	33401	-0-	-2599	-0-	1439	1	29366	3	Y	2031	2567	0	135
						362	4	2234	9					
05	37200 X	35173	-0-	-2027	-0-	1381	1	30130	3	Y	3067	2670	0	532
						288	4	3374	9					
06	36000 X	32346	-0-	-3654	-0-	1294	1	28098	3	Y	2484	2377	0	639
						222	4	2732	9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BLACKWELL-E-R-E (SA) F5														
WELL #: F 5H RRCID -> 295759 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13943 - 22107														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	68603 X	54906	-0-	-13697	-0-	1634	1	49128	3	Y	2987	3358	0	528
02	49000 X	48194	-0-	-806	-0-	858	4	3286	9					
03	54250 X	50113	-0-	-4137	-0-	1519	1	42104	3	Y	2973	2769	0	732
04	52500 X	47651	-0-	-4849	-0-	1301	4	3270	9					
05	54250 X	49598	-0-	-4652	-0-	1764	1	44454	3	Y	2770	2968	0	534
06	52500 X	45701	-0-	-6799	-0-	848	4	3047	9					
						2124	1	43147	3	Y	1581	2009	0	106
						641	4	1739	9					
						2043	1	44382	3	Y	2420	2106	0	420
						511	4	2662	9					
						1912	1	41348	3	Y	1863	1804	0	479
						392	4	2049	9					
STOLTE GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 295848 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 13016 PERF.12889 - 19861														
01	170965 X	73023	-0-	-97942	-0-	6584	1	65941	3	Y	453	384	0	116
02	48044 X	48044	-0-	-0-	-0-	498	9							
03	71251 X	71251	-0-	-0-	-0-	3445	1	44300	3	Y	272	291	0	97
04	63443 X	63443	-0-	-0-	-0-	299	9							
05	63773 X	63773	-0-	-0-	-0-	4486	1	66160	3	Y	550	541	0	106
06	60099 X	60099	-0-	-0-	-0-	605	9							
						4122	1	59156	3	Y	150	245	0	11
						165	9							
						4262	1	59295	3	Y	196	173	0	34
						216	9							
						4808	1	55270	3	Y	19	48	0	5
						21	9							
STOLTE GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 295883 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 13016 PERF.12932 - 19901														
01	172856 X	74215	-0-	-98641	-0-	6723	1	67331	3	Y	146	246	0	20
02	54164 X	54164	-0-	-0-	-0-	161	9							
03	77047 X	77047	-0-	-0-	-0-	3900	1	50140	3	Y	113	99	0	34
04	68340 X	68340	-0-	-0-	-0-	124	9							
05	68343 X	68343	-0-	-0-	-0-	4887	1	72071	3	Y	81	99	0	16
06	64987 X	64987	-0-	-0-	-0-	89	9							
						4451	1	63867	3	Y	20	35	0	1
						22	9							
						4580	1	63709	3	Y	49	41	0	9
						54	9							
						5195	1	59728	3	Y	58	52	0	15
						64	9							
STOLTE GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 295888 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 13011 PERF.12862 - 19794														
01	217620 X	80832	-0-	-136788	-0-	7332	1	73437	3	Y	57	189	0	3
02	55536 X	55536	-0-	-0-	-0-	63	9							
03	82527 X	82527	-0-	-0-	-0-	4007	1	51514	3	Y	14	17	0	-0-
04	73139 X	73139	-0-	-0-	-0-	15	9							
05	73877 X	73877	-0-	-0-	-0-	5236	1	77222	3	Y	63	51	0	12
06	70141 X	70141	-0-	-0-	-0-	69	9							
						4747	1	68116	3	Y	251	246	0	17
						276	9							
						4921	1	68458	3	Y	453	391	0	79
						498	9							
						5586	1	64229	3	Y	296	299	0	76
						326	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F2 WELL #: F 2H RRCID -> 295938 COMPL. DATE 01/21/2024 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13717 - 23565														
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
01	65689 X	53790	-0-	-11899	-0-	1633 1	49234 3	Y	2081	2391	0			362
						634 4	2289 9							
02	47600 X	46596	-0-	-1004	-0-	1502 1	41879 3	Y	2057	1913	0			506
						952 4	2263 9							
03	52700 X	48442	-0-	-4258	-0-	1737 1	43910 3	Y	1976	2101	0			381
						621 4	2174 9							
04	51000 X	46138	-0-	-4862	-0-	2081 1	42273 3	Y	1182	1484	0			79
						484 4	1300 9							
05	52700 X	47185	-0-	-5515	-0-	1979 1	42954 3	Y	1702	1486	0			295
						380 4	1872 9							
06	51000 X	43607	-0-	-7393	-0-	1850 1	39972 3	Y	1356	1302	0			349
						293 4	1492 9							
RT-SLAUGHTER (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295953 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 13326 PERF.13449 - 20491														
01	287928 X	57472	-0-	-230456	-0-	2457 1	49447 3	Y	4357	5298	0			786
						775 4	4793 9							
02	260064 X	57668	-0-	-202396	-0-	2262 1	48418 3	Y	5221	4793	0			1214
						1245 4	5743 9							
03	135687 X	52251	-0-	-83436	-0-	2207 1	45322 3	Y	3583	4106	0			691
						781 4	3941 9							
04	100710 X	44470	-0-	-56240	-0-	1922 1	39335 3	Y	2486	3003	0			174
						478 4	2735 9							
05	84785 X	43876	-0-	-40909	-0-	1736 1	37978 3	Y	3459	3033	0			600
						357 4	3805 9							
06	61620 X	38176	-0-	-23444	-0-	1524 1	33229 3	Y	2877	2737	0			740
						258 4	3165 9							
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295954 COMPL. DATE 01/22/2025 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13421 - 20382														
01	295213 X	112822	-0-	-182391	-0-	5055 1	101670 3	Y	4307	5550	0			637
						1359 4	4738 9							
02	266644 X	105952	-0-	-160692	-0-	4400 1	94043 3	Y	4979	4423	0			1193
						2032 4	5477 9							
03	295213 X	103227	-0-	-191986	-0-	4517 1	92760 3	Y	4169	4558	0			804
						1364 4	4586 9							
04	231900 X	84490	-0-	-147410	-0-	3779 1	77121 3	Y	2534	3176	0			162
						803 4	2787 9							
05	201221 X	76259	-0-	-124962	-0-	3162 1	68934 3	Y	3280	2873	0			569
						555 4	3608 9							
06	113130 X	58228	-0-	-54902	-0-	2450 1	53121 3	Y	2094	2124	0			539
						354 4	2303 9							
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295955 COMPL. DATE 01/21/2025 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13311 - 19873														
01	289044 X	37782	-0-	-251262	-0-	1611 1	32361 3	Y	2972	3739	0			624
						541 4	3269 9							
02	261072 X	46090	-0-	-214982	-0-	1805 1	38530 3	Y	4265	3843	0			1046
						1063 4	4692 9							
03	110205 X	41688	-0-	-68517	-0-	1690 1	34750 3	Y	4191	4429	0			808
						638 4	4610 9							
04	81390 X	34272	-0-	-47118	-0-	1449 1	29698 3	Y	2491	3133	0			166
						385 4	2740 9							
05	60543 X	33624	-0-	-26919	-0-	1297 1	28401 3	Y	3310	2902	0			574
						285 4	3641 9							
06	49380 X	28727	-0-	-20653	-0-	1133 1	24694 3	Y	2451	2394	0			631
						204 4	2696 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
RT-NELLER-KOLO (SA) D6														
WELL #: D 6H RRCID -> 295956 COMPL. DATE 01/26/2025 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13349 - 19236														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	190960 X	44053	-0-	-146907	-0-	1839	1	37029	3	Y	4193	4947	0	889
						573	4	4612	9					
02	172480 X	48200	-0-	-124280	-0-	1875	1	40126	3	Y	4711	4438	0	1162
						1017	4	5182	9					
03	190960 X	44008	-0-	-146952	-0-	1780	1	36631	3	Y	4523	4813	0	872
						622	4	4975	9					
04	75000 X	35467	-0-	-39533	-0-	1495	1	30650	3	Y	2685	3362	0	195
						368	4	2954	9					
05	63829 X	33800	-0-	-30029	-0-	1390	1	30252	3	Y	1706	1605	0	296
						281	4	1877	9					
06	51660 X	29143	-0-	-22517	-0-	1226	1	26537	3	Y	1069	1090	0	275
						204	4	1176	9					
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7														
WELL #: D 7H RRCID -> 296190 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13290 - 20317														
01	13206 X	12851	-0-	-355	-0-	549	1	11028	3	Y	984	1080	0	166
						192	4	1082	9					
02	14000 X	11219	-0-	-2781	-0-	448	1	9521	3	Y	885	833	0	218
						276	4	974	9					
03	15500 X	12373	-0-	-3127	-0-	507	1	10428	3	Y	1126	1127	0	217
						199	4	1239	9					
04	15000 X	11444	-0-	-3556	-0-	488	1	9986	3	Y	759	926	0	50
						135	4	835	9					
05	12865 X	11381	-0-	-1484	-0-	444	1	9701	3	Y	1032	903	0	179
						101	4	1135	9					
06	12660 X	12660	-0-	-0-	-0-	500	1	10890	3	Y	1069	973	0	275
						94	4	1176	9					
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D6														
WELL #: D 6H RRCID -> 296198 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 13936 PERF.13822 - 21853														
01	42408 X	33809	-0-	-8599	-0-	974	1	29429	3	Y	2743	2998	0	489
						389	4	3017	9					
02	30041 X	30041	-0-	-0-	-0-	910	1	25433	3	Y	2822	2604	0	707
						594	4	3104	9					
03	32996 X	32996	-0-	-0-	-0-	1121	1	28351	3	Y	2828	2990	0	545
						413	4	3111	9					
04	31815 X	31815	-0-	-0-	-0-	1027	1	28332	3	Y	1970	2382	0	133
						289	4	2167	9					
05	27941 X	27941	-0-	-0-	-0-	680	1	23923	3	Y	2862	2499	0	496
						190	4	3148	9					
06	25049 X	25049	-0-	-0-	-0-	612	1	21899	3	Y	2178	2114	0	560
						142	4	2396	9					
KEACH-HALEPESKA (SA) D1														
WELL #: D 1H RRCID -> 296200 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13704 - 20224														
01	37355 X	30924	-0-	-6431	-0-	912	1	27549	3	Y	1919	2083	0	337
						352	4	2111	9					
02	27574 X	27574	-0-	-0-	-0-	861	1	24049	3	Y	1929	1789	0	477
						542	4	2122	9					
03	30411 X	28793	-0-	-1618	-0-	1005	1	25415	3	Y	1833	1957	0	353
						357	4	2016	9					
04	29430 X	25948	-0-	-3482	-0-	845	1	23305	3	Y	1426	1679	0	100
						229	4	1569	9					
05	30411 X	26246	-0-	-4165	-0-	653	1	22974	3	Y	2221	1936	0	385
						176	4	2443	9					
06	29430 X	24447	-0-	-4983	-0-	609	1	21787	3	Y	1741	1678	0	448
						136	4	1915	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KEACH-HALEPESKA (SA) D2														
WELL #: D 2H RRCID -> 296201 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 14057 PERF.13887 - 20471														
M	ALLOW 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
01	52018 X	43847	-0-	-8171	-0-	1333	1	40346	3	Y	1515	1668	0	268
02	39424 X	38175	-0-	-1249	-0-	501	4	1667	9					
03	43648 X	40040	-0-	-3608	-0-	1234	1	34544	3	Y	1492	1391	0	369
04	42240 X	34765	-0-	-7475	-0-	756	4	1641	9					
05	43648 X	34736	-0-	-8912	-0-	1433	1	36434	3	Y	1526	1601	0	294
06	42240 X	33669	-0-	-8571	-0-	494	4	1679	9					
						1163	1	32217	3	Y	981	1204	0	71
						306	4	1079	9					
						903	1	31916	3	Y	1528	1334	0	265
						236	4	1681	9					
						867	1	31057	3	Y	1368	1281	0	352
						240	4	1505	9					
KEACH-HALEPESKA (SA) D4														
WELL #: D 4H RRCID -> 296203 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13629 - 20126														
01	32023 X	28561	-0-	-3462	-0-	823	1	24847	3	Y	2387	2541	0	429
02	25284 X	25172	-0-	-112	-0-	265	4	2626	9					
03	27993 X	26146	-0-	-1847	-0-	767	1	21428	3	Y	2341	2195	0	575
04	27090 X	23261	-0-	-3829	-0-	402	4	2575	9					
05	27993 X	23529	-0-	-4464	-0-	890	1	22539	3	Y	2232	2377	0	430
06	27090 X	21645	-0-	-5445	-0-	262	4	2455	9					
						747	1	20649	3	Y	1543	1856	0	117
						168	4	1697	9					
						565	1	19925	3	Y	2648	2306	0	459
						126	4	2913	9					
						523	1	18736	3	Y	2081	2005	0	535
						97	4	2289	9					
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G2														
WELL #: G 2H RRCID -> 296406 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13739 - 20112														
01	169508 X	63194	-0-	-106314	-0-	2821	1	56513	3	Y	2553	3038	0	403
02	51676 X	51676	-0-	-0-	-0-	1052	4	2808	9					
03	50848 X	50848	-0-	-0-	-0-	2166	1	45914	3	Y	1976	1938	0	441
04	44535 X	44535	-0-	-0-	-0-	1422	4	2174	9					
05	45402 X	45402	-0-	-0-	-0-	2234	1	45721	3	Y	1760	1862	0	339
06	40857 X	40857	-0-	-0-	-0-	957	4	1936	9					
						2004	1	40797	3	Y	1029	1303	0	65
						602	4	1132	9					
						1882	1	41025	3	Y	1842	1588	0	319
						469	4	2026	9					
						1704	1	37042	3	Y	1602	1509	0	412
						349	4	1762	9					
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G1														
WELL #: G 1H RRCID -> 296407 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 13549 PERF.13759 - 20509														
01	170221 X	65182	-0-	-105039	-0-	2939	1	58756	3	N	2024	2531	0	303
02	92652 X	52911	-0-	-39741	-0-	1261	4	2226	9					
03	81406 X	51922	-0-	-29484	-0-	2236	1	47244	3	N	1569	1541	0	331
*04	78780 X	45156	-0-	-33624	-0-	1705	4	1726	9					
05	72044 X	44986	-0-	-27058	-0-	2301	1	46970	3	N	1399	1460	0	270
06	63090 X	40419	-0-	-22671	-0-	1112	4	1539	9					
						2047	1	41551	3	N	786	996	0	60
						693	4	865	9					
						1895	1	41172	3	N	1262	1103	0	219
						531	4	1388	9					
						1712	1	37090	3	N	1112	1045	0	286
						394	4	1223	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G3														
WELL #: G 3H RRCID -> 296408 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13540 - 20051														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	66278 X	37923	-0-	-28355	-0-	1673	1	33529	3	Y	1960	2490	0	274
						565	4	2156	9					
02	44576 X	30607	-0-	-13969	-0-	1264	1	26835	3	Y	1601	1523	0	352
						747	4	1761	9					
03	49352 X	30488	-0-	-18864	-0-	1302	1	26647	3	Y	1859	1853	0	358
						494	4	2045	9					
04	47760 X	26920	-0-	-20840	-0-	1164	1	23731	3	Y	1559	1814	0	103
						310	4	1715	9					
05	42904 X	26618	-0-	-16286	-0-	1058	1	23042	3	Y	2077	1820	0	360
						233	4	2285	9					
06	36690 X	23285	-0-	-13405	-0-	948	1	20542	3	Y	1476	1456	0	380
						171	4	1624	9					
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G4														
WELL #: G 4H RRCID -> 296409 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13666 - 20012														
01	160425 X	64732	-0-	-95693	-0-	2921	1	58433	3	Y	2060	2469	0	425
						1112	4	2266	9					
02	81200 X	54501	-0-	-26699	-0-	2271	1	48151	3	Y	2319	2159	0	585
						1528	4	2551	9					
03	81375 X	52157	-0-	-29218	-0-	2255	1	46161	3	Y	2510	2611	0	484
						980	4	2761	9					
04	73140 X	43139	-0-	-30001	-0-	1882	1	38492	3	Y	1991	2339	0	136
						575	4	2190	9					
05	70215 X	45257	-0-	-24958	-0-	1813	1	39666	3	Y	3017	2630	0	523
						459	4	3319	9					
06	62640 X	41573	-0-	-21067	-0-	1700	1	37015	3	Y	2277	2214	0	586
						353	4	2505	9					
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G5														
WELL #: G 5H RRCID -> 296410 COMPL. DATE 10/10/2024 TOTAL DEPTH 13604 PERF.13723 - 21530														
01	241025 X	84611	-0-	-156414	-0-	3748	1	75230	3	Y	3832	4264	0	644
						1418	4	4215	9					
02	T. A.	69758	-0-	69758	69758	2886	1	61292	3	Y	3322	3169	0	797
						1926	4	3654	9					
03	T. A.	70148	-0-	70148	139906	3045	1	62262	3	Y	3169	3355	0	611
						1355	4	3486	9					
04	T. A.	62177	-0-	62177	202083	2763	1	56252	3	Y	2091	2562	0	140
						862	4	2300	9					
05	T. A.	62729	-0-	62729	264812	2575	1	56082	3	Y	3097	2700	0	537
						665	4	3407	9					
06	T. A.	55867	-0-	55867	320679	2331	1	50536	3	Y	2278	2229	0	586
						494	4	2506	9					
BEGOT-EYHORN (SA) G6														
WELL #: G 6H RRCID -> 296431 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 13391 PERF.14010 - 21667														
01	191208 X	71521	-0-	-119687	-0-	3072	1	61728	3	Y	4996	5374	0	826
						1225	4	5496	9					
02	70000 X	57728	-0-	-12272	-0-	2309	1	49047	3	Y	4312	4129	0	1009
						1629	4	4743	9					
03	77500 X	56025	-0-	-21475	-0-	2372	1	48596	3	Y	3751	4037	0	723
						931	4	4126	9					
04	75000 X	48531	-0-	-26469	-0-	2111	1	43082	3	Y	2505	3054	0	174
						582	4	2756	9					
05	77500 X	48432	-0-	-29068	-0-	1934	1	42192	3	Y	3514	3079	0	609
						441	4	3865	9					
06	69210 X	42912	-0-	-26298	-0-	1738	1	37748	3	Y	2818	2702	0	725
						326	4	3100	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 703462																			
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A1															WELL #: A 1H					RRCID -> 298370					COMPL. DATE 01/15/2025					TOTAL DEPTH 12873 PERF.13137 - 20291				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
03		173135 X	NO RPT	-0-	-173135	-0-						Y	NO RPT					-0-																
04		167550 X	NO RPT	-0-	-167550	-0-						Y	NO RPT					-0-																
05		173135 X	NO RPT	-0-	-173135	-0-						Y	NO RPT					-0-																
06		167550 X	NO RPT	-0-	-167550	-0-						Y	NO RPT					-0-																
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A2															WELL #: A 2H					RRCID -> 298371					COMPL. DATE 12/30/2024					TOTAL DEPTH 12987 PERF.13181 - 20837				
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
03		215512 X	NO RPT	-0-	-215512	-0-						Y	NO RPT					-0-																
04		208560 X	NO RPT	-0-	-208560	-0-						Y	NO RPT					-0-																
05		215512 X	NO RPT	-0-	-215512	-0-						Y	NO RPT					-0-																
06		208560 X	NO RPT	-0-	-208560	-0-						Y	NO RPT					-0-																
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A3															WELL #: A 3H					RRCID -> 298372					COMPL. DATE 01/15/2025					TOTAL DEPTH 12986 PERF.13137 - 21974				
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
*03		96534 X	NO RPT	-0-	-96534	-0-						Y	NO RPT					-0-																
*04		93420 X	NO RPT	-0-	-93420	-0-						Y	NO RPT					-0-																
*05		96534 X	NO RPT	-0-	-96534	-0-						Y	NO RPT					-0-																
*06		93420 X	NO RPT	-0-	-93420	-0-						Y	NO RPT					-0-																
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A4															WELL #: A 4H					RRCID -> 298373					COMPL. DATE 01/15/2025					TOTAL DEPTH 12905 PERF.13067 - 19167				
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
03		176421 X	NO RPT	-0-	-176421	-0-						Y	NO RPT					-0-																
04		170730 X	NO RPT	-0-	-170730	-0-						Y	NO RPT					-0-																
05		176421 X	NO RPT	-0-	-176421	-0-						Y	NO RPT					-0-																
06		170730 X	NO RPT	-0-	-170730	-0-						Y	NO RPT					-0-																
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A5															WELL #: A 5H					RRCID -> 298374					COMPL. DATE 01/15/2025					TOTAL DEPTH 12996 PERF.13092 - 19023				
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
*03		142569 X	NO RPT	-0-	-142569	-0-						Y	NO RPT					-0-																
*04		137970 X	NO RPT	-0-	-137970	-0-						Y	NO RPT					-0-																
*05		142569 X	NO RPT	-0-	-142569	-0-						Y	NO RPT					-0-																
*06		137970 X	NO RPT	-0-	-137970	-0-						Y	NO RPT					-0-																
GAN0-THIEME-DLUG0-MATEJ (SA) A3															WELL #: A 3H					RRCID -> 298589					COMPL. DATE 12/02/2024					TOTAL DEPTH 13729 PERF. N/A				
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
*06		268560 X	NO RPT	-0-	-268560	-0-						Y	NO RPT					-0-																
GAN0-THIEME-DLUG0-MATEJ (SA) A4															WELL #: A 4H					RRCID -> 298688					COMPL. DATE 04/17/2025					TOTAL DEPTH 13999 PERF.14132 - 24344				
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
*06		365760 X	NO RPT	-0-	-365760	-0-						Y	NO RPT					-0-																

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 10/09/2024 TOTAL DEPTH 14042 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GANO-DLUGO-ECKHA-MATEJ (SA) A7 WELL #: A 7H RRCID -> 298719 COMPL. DATE 04/17/2025 TOTAL DEPTH 13837 PERF.14001 - 24061														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*06	252420 X	NO RPT	-0-	-252420	-0-					Y	NO RPT			-0-
GANO-DLUGOSCH-MATEJEK (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 298736 COMPL. DATE 11/05/2024 TOTAL DEPTH 13755 PERF. N/A														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GANO-DLUGOSCH-MATEJEK (SA) A6 WELL #: A 6H RRCID -> 298799 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 13993 PERF. N/A														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GANO-THIEME-MATEJEK (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 298823 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 14004 PERF. N/A														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874														
YELLOW JACKET WELL #: 1H RRCID -> 299449 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13417 - 18296														
05	0	90452	-0-	90452	90452	219	1	90059	3	Y	158			158
						174	9							
*06	279295 X	188843	-0-	-90452	-0-	724	1	187907	3	Y	193	234	1	117
						212	9							
YELLOW JACKET WELL #: 2H RRCID -> 299496 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13496 - 18375														
05	0	92031	-0-	92031	92031	222	1	91642	3	Y	152			152
						167	9							
*06	300075 X	208044	-0-	-92031	-0-	798	1	206866	3	Y	345	337	1	160
						380	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915													
ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240													
MOY EAST WELL #: 2H RRCID -> 284177 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13068 - 16923													
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12848 09/29/2024													
VERDUN OIL & GAS LLC 884566													
MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349													
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	205	203	1
						2	4	226	9				10
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	86	2	N	61	50	1
						67	9						21
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	136	1	24	9	N	22	35	1
*04	300 N	229	-0-	-71	-0-	139	1	90	9	N	82	82	1
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		8
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	163	1	47	9	N	43	43	1
													8
MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606													
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	195	2	4	4	N	157		218
						173	9						
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	17	1	48	9	N	44		262
*03	3100 N	3995	-0-	895	895	286	1	3546	2	N	142	184	1
						7	4	156	9				220
*04	967 N	72	-0-	-895	-0-	9	1	63	9	N	57		277
05	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	177	1	2435	2	N	38		315
						3	4	42	9				
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	N	60	181	1
						1	4	66	9				194
MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503													
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	34		335
*02	252 N	94	-0-	-158	-0-	31	1	63	9	N	57	187	1
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		205
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	125	2	N	2		207
						2	9						209
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		209
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52		261

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
WARWICK-ARTEMIS, LLC					899023											
WINDHAM A				WELL #:	1H	RRCID ->	260385	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL	DEPTH	13025	PERF.	12760	-	19053
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			152
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			152
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			152
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			152
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			152
06	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
01	2542 X		36	-0-	-2506		-0-	36	1			Y	-0-			42
02	5320 X		54	-0-	-5266		-0-	54	3			Y	-0-			42
03	5890 X		-0-	-0-	-5890		-0-					Y	-0-			42
04	5250 X		-0-	-0-	-5250		-0-					Y	-0-			42
05	4557 X		-0-	-0-	-4557		-0-					Y	5			47
06	60 X		-0-	-0-	-60		-0-					Y	-0-	44	1	3
MCCARN B				WELL #:	1H	RRCID ->	266847	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL	DEPTH	13047	PERF.	13349	-	18750
01	321 X		321	-0-	-0-		-0-	321	1			Y	-0-			13
02	672 X		672	-0-	-0-		-0-	13	1	655	3	Y	4			17
								4	9							
03	248 X		221	-0-	-27		-0-			215	3	Y	-0-			17
04	300 X		-0-	-0-	-300		-0-					Y	-0-			17
05	744 X		-0-	-0-	-744		-0-					Y	-0-			17
06	720 X		-0-	-0-	-720		-0-					Y	-0-			17
BUMBLE BEE				WELL #:	1H	RRCID ->	289149	COMPL. DATE	01/29/2020	TOTAL	DEPTH	13065	PERF.	13215	-	20002
01	46190 X		43857	-0-	-2333		-0-	400	1	42925	3	N	484	384	1	1179
								532	9							
02	44408 X		34921	-0-	-9487		-0-	299	1	34150	3	N	429	576	1	1032
								472	9							
03	49166 X		40415	-0-	-8751		-0-	148	1	39755	3	N	465	571	1	926
								512	9							
04	45750 X		39806	-0-	-5944		-0-	604	1	38705	3	N	452	384	1	993
								497	9							
05	45260 X		38818	-0-	-6442		-0-	238	1	38131	3	N	408	380	1	1021
								449	9							
06	42450 X		36815	-0-	-5635		-0-	689	1	35712	3	N	376	365	1	1032
								414	9							
SKY CITY A				WELL #:	1LH	RRCID ->	294158	COMPL. DATE	09/05/2022	TOTAL	DEPTH	13111	PERF.	13300	-	21551
01	57257 X		51519	-0-	-5738		-0-	754	1	50233	3	Y	484	479	1	1337
								532	9							
02	48356 X		34185	-0-	-14171		-0-	847	1	32815	3	Y	475	416	1	1396
								523	9							
03	56048 X		43795	-0-	-12253		-0-	178	1	41460	3	Y	1961	956	1	2401
								2157	9							
04	54240 X		44056	-0-	-10184		-0-	1082	1	42113	3	Y	783	828	1	2356
								861	9							
05	56048 X		27182	-0-	-28866		-0-	1060	1	25874	3	Y	225	223	1	2358
								248	9							
06	81719 X		81719	-0-	-0-		-0-	1830	1	78999	3	Y	809	853	1	2314
								890	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
WARWICK-ARTEMIS, LLC														
SKY CITY A														
WELL #: 2LH RRCID -> 294254 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13201 - 23211														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	66495 X	59225	-0-	-7270	-0-	1067 538	1 9	57620	3	Y	489	484	1	2081
02	55916 X	40694	-0-	-15222	-0-	1291 435	1 9	38968	3	Y	395	363	1	2113
03	62403 X	50747	-0-	-11656	-0-	1101 648	1 9	48998	3	Y	589	380	1	2322
04	60390 X	50283	-0-	-10107	-0-	1503 287	1 9	48493	3	Y	261	288	1	2295
05	62403 X	28961	-0-	-33442	-0-	1404 245	1 9	27312	3	Y	223	155	1	2363
06	100393 X	100393	-0-	-0-	-0-	999 1178	1 9	98216	3	Y	1071	1026	1	2408
SKY CITY B														
WELL #: 1LH RRCID -> 294271 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13433 - 20980														
01	42160 X	41900	-0-	-260	-0-	261 271	1 9	41368	3	N	246	383	1	744
02	33264 X	30957	-0-	-2307	-0-	1033 185	1 9	29739	3	N	168	179	1	733
03	45043 X	35648	-0-	-9395	-0-	280 190	1 9	35178	3	N	173	193	1	713
04	43590 X	36929	-0-	-6661	-0-	37 199	1 9	36693	3	N	181			894
05	45043 X	19541	-0-	-25502	-0-	756 98	1 9	18687	3	N	89	195	1	788
06	40560 X	36695	-0-	-3865	-0-	178 220	1 9	36297	3	N	200	187	1	801
BUMBLE BEE A														
WELL #: 1LH RRCID -> 294277 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13481 - 24548														
01	58462 X	58462	-0-	-0-	-0-	532 870	1 9	57060	3	Y	791	834	1	925
02	50904 X	49844	-0-	-1060	-0-	428 551	1 9	48865	3	Y	501	535	1	891
03	55924 X	47325	-0-	-8599	-0-	172 991	1 9	46162	3	Y	901	579	1	1213
04	56580 X	47899	-0-	-8681	-0-	725 679	1 9	46495	3	Y	617	593	1	1236
05	58466 X	44770	-0-	-13696	-0-	274 641	1 9	43855	3	Y	583	638	1	1181
06	56580 X	43384	-0-	-13196	-0-	810 615	1 9	41959	3	Y	559	557	1	1183
BUMBLE BEE A														
WELL #: 3LH RRCID -> 294342 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 13173 PERF.14166 - 20017														
01	26567 X	22726	-0-	-3841	-0-	207 337	1 9	22182	3	Y	306	265	1	155
02	26852 X	17220	-0-	-9632	-0-	148 246	1 9	16826	3	Y	224	227	1	152
03	29729 X	17372	-0-	-12357	-0-	64 211	1 9	17097	3	Y	192	145	1	199
04	28770 X	16372	-0-	-12398	-0-	249 149	1 9	15974	3	Y	135	147	1	187
05	24459 X	15561	-0-	-8898	-0-	95 174	1 9	15292	3	Y	158	156	1	189
06	21990 X	11467	-0-	-10523	-0-	216 79	1 9	11172	3	Y	72	74	1	187

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC BUMBLE BEE A				//CONT.// //CONT.//	86950 600 899023	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
				WELL #:	2LH	RRCID	-> 294426	COMPL.	DATE 12/01/2022	TOTAL	DEPTH 12995	PERF.13322	- 19777				
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
01	85064	X	74131	-0-	-10933	-0-	680 1	72868 3	583 9		Y	530	511 1	7 8		891	
02	94472	X	61046	-0-	-33426	-0-	526 1	59982 3	538 9		Y	489	488 1			892	
03	104594	X	61355	-0-	-43239	-0-	224 1	60372 3	759 9		Y	690	486 1	2 8		1094	
04	88560	X	63329	-0-	-25231	-0-	964 1	61802 3	563 9		Y	512	548 1	4 8		1054	
05	89683	X	55628	-0-	-34055	-0-	341 1	54687 3	600 9		Y	545	543 1			1056	
06	71730	X	49617	-0-	-22113	-0-	929 1	48163 3	525 9		Y	477	449 1			1084	
BUMBLE BEE					WELL #:	2LH	RRCID	-> 294588	COMPL.	DATE 12/01/2022	TOTAL	DEPTH 12991	PERF.13535	- 16648			
01	42997	X	37915	-0-	-5082	-0-	342 1	36719 3	854 9		Y	776	892 1	1 8		755	
02	43064	X	25224	-0-	-17840	-0-	214 1	24354 3	656 9		Y	596	624 1			727	
03	47678	X	32013	-0-	-15665	-0-	114 1	30667 3	1232 9		Y	1120	726 1			1121	
04	46140	X	30783	-0-	-15357	-0-	462 1	29637 3	684 9		Y	622	625 1			1118	
05	43183	X	27929	-0-	-15254	-0-	169 1	27053 3	707 9		Y	643	696 1			1065	
06	36690	X	25806	-0-	-10884	-0-	477 1	24707 3	622 9		Y	565	570 1			1060	
KENEDY UNIT					WELL #:	1LH	RRCID	-> 294944	COMPL.	DATE 03/03/2023	TOTAL	DEPTH 12959	PERF.13343	- 19762			
01	75981	X	64668	-0-	-11313	-0-	3000 1	59964 3	1704 9		Y	1549	1665 1			784	
02	64400	X	21684	-0-	-42716	-0-	1478 1	19664 3	542 9		Y	493	555 1			722	
03	68975	X	35266	-0-	-33709	-0-	355 1	34009 3	902 9		Y	820	577 1	1 8		964	
04	66750	X	45073	-0-	-21677	-0-	1108 1	42192 3	1773 9		Y	1612	1365 1			1211	
05	68975	X	64255	-0-	-4720	-0-	2242 1	59774 3	2239 9		Y	2035	2072 1			1174	
06	62580	X	60411	-0-	-2169	-0-	2275 1	56209 3	1927 9		Y	1752	1861 1			1065	
KENEDY UNIT					WELL #:	2LH	RRCID	-> 294946	COMPL.	DATE 03/03/2023	TOTAL	DEPTH 12955	PERF.13282	- 18986			
01	56668	X	46968	-0-	-9700	-0-	2896 1	43423 3	649 9		Y	590	640 1			687	
02	50764	X	36201	-0-	-14563	-0-	2236 1	33481 3	484 9		Y	440	407 1			720	
03	56203	X	35988	-0-	-20215	-0-	686 1	34009 3	1293 9		Y	1175	745 1			1150	
04	54390	X	38708	-0-	-15682	-0-	1115 1	37018 3	575 9		Y	523	547 1			1126	
05	56110	X	52504	-0-	-3606	-0-	997 1	50918 3	589 9		Y	535	590 1			1071	
06	53369	X	53369	-0-	-0-	-0-	2487 1	49846 3	1036 9		Y	942	923 1			1090	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
WARWICK-ARTEMIS, LLC														
GRASSHOPPER THIELE A1														
WELL #: 1H RRCID -> 295045 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13166 - 19349														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	55707 X	42716	-0-	-12991	-0-	3233	1	36980	3	Y	2275	2188	1	1253
02	44240 X	33820	-0-	-10420	-0-	2503	9	1027	1	Y	1730	1679	1	1304
03	45601 X	37651	-0-	-7950	-0-	1903	9	503	1	Y	2681	2068	1	1917
04	44130 X	36493	-0-	-7637	-0-	2949	9	596	1	Y	1899	1950	1	1866
05	45446 X	33624	-0-	-11822	-0-	2089	9	360	1	Y	1597	1548	1	1915
06	41340 X	31176	-0-	-10164	-0-	1757	9	1837	1	Y	1133	1065	1	1983
						1246	9							
GRASSHOPPER THIELE A2														
WELL #: 2H RRCID -> 295202 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13326 - 20219														
01	64542 X	53501	-0-	-11041	-0-	3676	1	46841	3	Y	2713	2611	1	2047
02	53928 X	40258	-0-	-13670	-0-	2984	9	3052	1	Y	1998	1946	1	2099
03	57071 X	45108	-0-	-11963	-0-	2198	9	641	1	Y	3116	2406	1	2809
04	54240 X	43231	-0-	-11009	-0-	3428	9	2427	1	Y	2262	2319	1	2752
05	56048 X	42720	-0-	-13328	-0-	2488	9	1669	1	Y	2538	2426	1	2864
06	51780 X	38030	-0-	-13750	-0-	2792	9	1385	1	Y	2302	2108	1	3058
						2532	9							
GRASSHOPPER THIELE B1														
WELL #: 1H RRCID -> 295534 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13324 - 20640														
01	68324 X	44694	-0-	-23630	-0-	2145	1	39445	3	Y	2822	2798	1	737
02	52192 X	40324	-0-	-11868	-0-	3104	9	2653	1	Y	2421	2485	1	673
03	57784 X	46176	-0-	-11608	-0-	2663	9	871	1	Y	3878	2580	1	1971
04	54720 X	43281	-0-	-11439	-0-	4266	9	2281	1	Y	2440	2332	1	2079
05	53258 X	43262	-0-	-9996	-0-	2684	9	2241	1	Y	2511	2549	1	2041
06	43260 X	37975	-0-	-5285	-0-	2762	9	1463	1	Y	2181	2345	1	1877
						2399	9							
GRASSHOPPER THIELE B2														
WELL #: 2H RRCID -> 295622 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13071 - 19049														
01	46438 X	42043	-0-	-4395	-0-	2696	1	36980	3	Y	2152	2185	1	825
02	36092 X	35203	-0-	-889	-0-	2367	9	2468	1	Y	1677	1735	1	767
03	39959 X	39327	-0-	-632	-0-	1845	9	1761	1	Y	3061	2031	1	1797
04	38670 X	36319	-0-	-2351	-0-	3367	9	167	1	Y	2131	2019	1	1909
05	39959 X	36610	-0-	-3349	-0-	2344	9	1085	1	Y	1606	1698	1	1817
06	38670 X	29562	-0-	-9108	-0-	1767	9	344	1	Y	1023	1154	1	1686
						1125	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
WARWICK-ARTEMIS, LLC														
GRASSHOPPER THIELE B3														
WELL #: 3H RRCID -> 295639 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13296 - 17781														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	116095 X	95192	-0-	-20903	-0-	5892	1	86286	3	Y	2740	2847	1	298
02	95284 X	79626	-0-	-15658	-0-	3014	9	4913	1	72076	3	Y	2397	236
03	105493 X	86829	-0-	-18664	-0-	2637	9	5388	1	77518	3	Y	3566	1410
04	100710 X	87227	-0-	-13483	-0-	3923	9	2979	1	81140	3	Y	2825	1581
05	100502 X	89945	-0-	-10557	-0-	3108	9	3913	1	83269	3	Y	2512	1501
06	92130 X	82968	-0-	-9162	-0-	2763	9	3848	1	76252	3	Y	2607	1355
						2868	9							
BUMBLE BEE B														
WELL #: 1LH RRCID -> 296774 COMPL. DATE 03/14/2024 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13173 - 22426														
01	119288 X	98096	-0-	-21192	-0-	892	1	95628	3	Y	1433	1364	1	1181
02	107744 X	78857	-0-	-28887	-0-	1576	9	670	1	76452	3	Y	1577	1215
03	132401 X	95894	-0-	-36507	-0-	1735	9	346	1	93225	3	Y	2112	1821
04	128130 X	98277	-0-	-29853	-0-	2323	9	1487	1	95359	3	Y	1301	1683
05	132401 X	99798	-0-	-32603	-0-	1431	9	608	1	97482	3	Y	1553	1702
06	94920 X	87248	-0-	-7672	-0-	1708	9	1621	1	84040	3	Y	1443	1797
						1587	9							
BUMBLE BEE B														
WELL #: 2LH RRCID -> 296844 COMPL. DATE 03/14/2024 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13265 - 22678														
01	145731 X	100854	-0-	-44877	-0-	916	1	98222	3	Y	1560	1429	1	728
02	118412 X	87764	-0-	-30648	-0-	1716	9	747	1	85171	3	Y	1678	767
03	125178 X	94410	-0-	-30768	-0-	1846	9	339	1	91292	3	Y	2526	1514
04	117510 X	89243	-0-	-28267	-0-	2779	9	1346	1	86278	3	Y	1472	1343
05	109740 X	89525	-0-	-20215	-0-	1619	9	544	1	87234	3	Y	1588	1347
06	97590 X	83521	-0-	-14069	-0-	1747	9	1551	1	80410	3	Y	1418	1433
						1560	9							
BUMBLE BEE B														
WELL #: 3LH RRCID -> 296863 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13396 - 18076														
01	73377 X	49513	-0-	-23864	-0-	454	1	48701	3	Y	325	290	1	141
02	60620 X	45523	-0-	-15097	-0-	358	9	392	1	44766	3	Y	332	148
03	64945 X	48353	-0-	-16592	-0-	365	9	177	1	47724	3	Y	411	260
04	58410 X	45506	-0-	-12904	-0-	452	9	695	1	44589	3	Y	202	225
05	56544 X	39846	-0-	-16698	-0-	222	9	246	1	39407	3	Y	175	221
06	53650 X	53650	-0-	-0-	-0-	193	9	1012	1	52430	3	Y	189	235
						208	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
WARWICK-ARTEMIS, LLC															
WINDHAM A															
WELL #: 2H RRCID -> 298173 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12886 - 19879															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
01	149525 X	149525	-0-	-0-	-0-	7040	1	136267	3	Y	5653	5718	1	4 8	1527
02	124256 X	124256	-0-	-0-	-0-	6218	9								
03	135503 X	135503	-0-	-0-	-0-	935	1	118160	3	Y	4692	4364	1		1855
04	131889 X	131889	-0-	-0-	-0-	5161	9								
05	136257 X	136257	-0-	-0-	-0-	769	1	130001	3	Y	4303	4690	1	2 8	1466
06	115990 X	115990	-0-	-0-	-0-	4733	9								
						3564	1	123878	3	Y	4043	4119	1	4 8	1386
						4447	9								
						6111	1	124871	3	Y	4795	5112	1		1069
						5275	9								
						982	1	111353	3	Y	3323	3417	1	1 8	974
						3655	9								
WINDHAM A															
WELL #: 3H RRCID -> 298174 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 12974 PERF.12902 - 19945															
01	124788 X	124788	-0-	-0-	-0-	5298	1	115303	3	Y	3806	3851	1	3 8	859
02	108826 X	108826	-0-	-0-	-0-	4187	9								
03	110900 X	110900	-0-	-0-	-0-	3503	1	101942	3	Y	3074	2868	1		1065
04	113787 X	113787	-0-	-0-	-0-	3381	9								
05	120713 X	120713	-0-	-0-	-0-	1694	1	105926	3	Y	2982	3243	1	1 8	803
06	100110 X	90364	-0-	-9746	-0-	3280	9								
						1664	1	109584	3	Y	2308	2350	1	1 8	760
						2539	9								
						2720	1	115265	3	Y	2480	2668	1		572
						2728	9								
						761	1	87423	3	Y	1982	2021	1		533
						2180	9								
WINDHAM A															
WELL #: 5H RRCID -> 298175 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 12997 PERF.12980 - 20139															
01	147004 X	147004	-0-	-0-	-0-	1725	1	141508	3	Y	3428	3455	1	3 8	1970
02	122438 X	122438	-0-	-0-	-0-	3771	9								
03	124764 X	124764	-0-	-0-	-0-	1128	1	118160	3	Y	2864	2672	1		2162
04	123578 X	123578	-0-	-0-	-0-	3150	9								
05	127818 X	127818	-0-	-0-	-0-	1136	1	120371	3	Y	2961	3191	1	2 8	1930
06	107010 X	101610	-0-	-5400	-0-	3257	9								
						1717	1	119113	3	Y	2498	2563	1	1 8	1864
						2748	9								
						4939	1	120068	3	Y	2555	2761	1		1658
						2811	9								
						855	1	98480	3	Y	2068	2107	1	1 8	1618
						2275	9								
WINDHAM A															
WELL #: 4H RRCID -> 298178 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 13032 PERF.13067 - 20060															
01	137086 X	137086	-0-	-0-	-0-	2772	1	131026	3	Y	2989	3006	1	4 8	1350
02	132102 X	132102	-0-	-0-	-0-	3288	9								
03	132175 X	132175	-0-	-0-	-0-	4036	1	125111	3	Y	2686	2518	1		1518
04	128060 X	128060	-0-	-0-	-0-	2955	9								
05	129516 X	129516	-0-	-0-	-0-	2353	1	127593	3	Y	2026	2160	1	1 8	1383
06	117600 X	99719	-0-	-17881	-0-	2229	9								
						1982	1	123878	3	Y	2000	2038	1	4 8	1341
						2200	9								
						7703	1	120068	3	Y	1586	1760	1		1167
						1745	9								
						838	1	96954	3	Y	1752	1757	1	1 8	1161
						1927	9								

SUNSET (MASSIVE-WILCOX)														
SHANKLIN ENERGY CO, LLC														
FOLEY														
87222 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK														
769281														
WELL #: 1 S RRCID -> 254602 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7424 - 7968														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SWAN LAKE (5900)														
BULL OPERATING, LLC														
SEALE, SAM D. III														
87479 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON														
106449														
WELL #: 4 RRCID -> 164214 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5898 - 5900														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SWAN LAKE (6000)														
BULL OPERATING, LLC														
SEALE, SAM D.														
87479 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
106449														
WELL #: 1 RRCID -> 184359 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5985 - 5990														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SWAN LAKE (6135)														
BULL OPERATING, LLC														
BROOKING-SEALE UNIT														
87479 176 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
106449														
WELL #: 1 RRCID -> 191741 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6115 - 6124														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SWAN LAKE (7100)														
BULL OPERATING, LLC														
BROOKING, G. T.														
87479 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
106449														
WELL #: 45 RRCID -> 240758 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 7068 - 7072														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	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	
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
01	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	234 1	2791 2	N	-0-		2
02	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	576 3	2669 2	N	-0-		2
03	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	257 1	3057 2	N	-0-		2
04	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	592 3	3096 2	N	-0-		2
05	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	244 1	3059 2	N	-0-		2
06	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	574 3		N	NO RPT		2
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
WICK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 225155	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 14202	PERF.13562	-	14202	
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		77
02	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		77
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	52 1	303 2	N	-0-		77
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	271 1	278 2	N	-0-		77
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-		77
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND)				87777 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
WELDERXP LTD.				907320							
M&P RANCH LLC				WELL #: 1	RRCID -> 255296	COMPL. DATE 10/17/2009	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 4770	-	4779	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		420
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		420
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		420
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		420
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		420
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		420

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER)			87777 666	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK								
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.			130787											
WILBURN			WELL #: 2	RRCID -> 223777	COMPL. DATE 11/16/2006	TOTAL DEPTH	4707	PERF. 4390	-	4397				
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
WELDERXP LTD.			907320											
WILBURN-RUTLEDGE UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 256102	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH	4916	PERF. 4529	-	4541				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100)			87778 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK								
PALEO OIL COMPANY LLC			635131											
SOUTHERN STATES			WELL #: 1	RRCID -> 265526	COMPL. DATE 05/19/2012	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5744	-	5770				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703					N	NO RPT			43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703					N	NO RPT			43
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703					N	NO RPT			43
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703					N	NO RPT			43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703					N	NO RPT			43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703					N	NO RPT			43
T-C (5600)			87875 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC			833782											
O'CONNOR			WELL #: 60	RRCID -> 160794	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5577	-	5580				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TYL (WILCOX 9550)												88082 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
WOFFORD, C. J.												935452									
WOFFORD GAS UNIT												WELL #:		RRCID -> 187320		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 11355		PERF. 9534 - 9540	
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		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					55		
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					55		
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					55		
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					55		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					55		
06	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	
01	1736	X	1723	-0-	-13	-0-	1723	2		N	-0-		-0-
02	2072	N	1293	-0-	-779	-0-	1293	2		N	-0-		-0-
03	2294	N	941	-0-	-1353	-0-	941	2		N	-0-		-0-
04	1680	N	1075	-0-	-605	-0-	1075	2		N	-0-		-0-
05	1426	N	1237	-0-	-189	-0-	1237	2		N	-0-		-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	1492	-0-	1492	1492	172	1	1320	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	10640	-0-	10640	12132	882	1	9746	2	Y	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
						12	9																			
04	26319 X	14187	-0-	-12132	-0-	845	1	13342	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	11739 X	11739	-0-	-0-	-0-	584	1	11155	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	10290 X	5133	-0-	-5157	-0-	372	1	4761	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					

TEJAS (FRIO 4800)			88702 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
T-C OIL COMPANY, LLC			833782														
DUKE RANCH -F-			WELL #:			1			RRCID -> 212605			COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06	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	
01	10075 X	5807	-0-	-4268 B	-0-	691	1	5116	2	Y	-0-	-0-
02	8344 X	3963	-0-	-4381 B	-0-	457	1	3506	2	Y	-0-	-0-
03	9238 X	1783	-0-	-7455 B	-0-	148	1	1635	2	Y	-0-	-0-
04	8940 X	3782	-0-	-5158 B	-0-	225	1	3557	2	Y	-0-	-0-
05	7068 X	3832	-0-	-3236 B	-0-	191	1	3641	2	Y	-0-	-0-
06	5610 X	2999	-0-	-2611 B	-0-	218	1	2781	2	Y	-0-	-0-

DUKE RANCH -W-				WELL #:		1	RRCID -> 216602		COMPL.	DATE 08/24/2010	TOTAL	DEPTH	6038	PERF.	4913	-	4916
01		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						71
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						71
03	T. A.		4405	-0-	4405 B		4405	366	1	4039	2	Y	-0-				71
04	11658 X		7253	-0-	-4405 B		-0-	432	1	6821	2	Y	-0-				71
05	8947 X		8947	-0-	-0-	B	-0-	445	1	8502	2	Y	-0-				71
06	8837 X		8837	-0-	-0-	B	-0-	641	1	8196	2	Y	-0-				71

TEJAS (FRIO 4800)			//CONT.//			88702 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
T-C OIL COMPANY, LLC			//CONT.//			833782													
DUKE RANCH -K-			WELL #:			2	RRCID -> 236290			COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH	5685	PERF. 4834	-	4840		
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
TEJAS (FRIO 5000)						88702 670	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.						146621													
SHAY TRACT 3			WELL #:				RRCID -> 228737			COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4912	-	4922		
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					13	
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	13	7			-0-	
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED						11/27/2017													
T-C OIL COMPANY, LLC						833782													
DUKE RANCH -M-			WELL #:			1	RRCID -> 235661			COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5034	-	5074		
01	2480	X	1763	-0-	-717 B	-0-	210	1	1553	2	Y	-0-						-0-	
02	2100	N	1852	-0-	-248 B	-0-	214	1	1638	2	Y	-0-						-0-	
03	2232	N	1095	-0-	-1137 B	-0-	90	1	994	2	Y	10						10	
							11	9											
04	1710	N	1560	-0-	-150 B	-0-	93	1	1467	2	Y	-0-						10	
05	2046	N	1776	-0-	-270 B	-0-	88	1	1688	2	Y	-0-						10	
06	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	138	1	1763	2	Y	-0-						10	
DUKE RANCH -M-			WELL #:			2	RRCID -> 255703			COMPL. DATE 03/16/2010			TOTAL DEPTH	5402	PERF. 5067	-	5075		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	1950	-0-	1950 B	1950	162	1	1788	2	Y	-0-						-0-	
04	2044	X	94	-0-	-1950 B	-0-	6	1	88	2	Y	-0-						-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-	
06	1890	X	-0-	-0-	-1890 B	-0-					Y	-0-						-0-	
DUKE RANCH -10-			WELL #:			1	RRCID -> 257650			COMPL. DATE 08/12/2010			TOTAL DEPTH	5715	PERF. 5008	-	5014		
01	4752	X	4752	-0-	-0- B	-0-	565	1	4187	2	Y	-0-						24	
02	2905	X	2905	-0-	-0- B	-0-	335	1	2570	2	Y	-0-						24	
03	1984	X	1701	-0-	-283 B	-0-	140	1	1549	2	Y	11						35	
							12	9											
04	1920	X	1505	-0-	-415 B	-0-	90	1	1415	2	Y	-0-						35	
05	3468	X	3468	-0-	-0- B	-0-	173	1	3295	2	Y	-0-						35	
06	2929	X	2929	-0-	-0- B	-0-	212	1	2717	2	Y	-0-						35	
TEJAS (FRIO 5100)						88702 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
T-C OIL COMPANY, LLC						833782													
DUKE RANCH -T-			WELL #:			1	RRCID -> 212604			COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH	5701	PERF. 5148	-	5160		
01	9579	X	7219	-0-	-2360	-0-	859	1	6360	2	Y	-0-						-0-	
02	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	922	1	7073	2	Y	-0-						-0-	
03	6200	X	2571	-0-	-3629	-0-	214	1	2357	2	Y	-0-						-0-	
04	6000	X	1499	-0-	-4501	-0-	89	1	1410	2	Y	-0-						-0-	
05	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	318	1	6076	2	Y	-0-						-0-	
06	6000	X	3219	-0-	-2781	-0-	233	1	2986	2	Y	-0-						-0-	

TEJAS (FRIO 5100) T-C OIL COMPANY, LLC DUKE RANCH -M-			//CONT.// 88702 750 833782 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD								
					2	RRCID -> 214431	COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 5402		PERF. 5192 - 5212								
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DUKE RANCH -10-			WELL #:		1	RRCID -> 220567	COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 5715		PERF. 5243 - 5266								
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-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								
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DUKE RANCH -K-			WELL #:		2	RRCID -> 220799	COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 5685		PERF. 5130 - 5146								
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TEJAS (STRAY SAND) T-C OIL COMPANY, LLC DUKE RANCH "F"			88708 250 833782 WELL #:		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO								
			1		RRCID -> 261263	COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 5713		PERF. 1325 - 1338									
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	3927	-0-	3927	3927	3927	323	1	3570	2	Y	31						31	
04	8700	6721	-0-	-1979	1948	400	1	6321	2	Y	-0-							31	
05	8727 R	6779	-0-	-1948	-0-	337	1	6442	2	Y	-0-							31	
06	5588 R	5588	-0-	-0-	-0-	405	1	5183	2	Y	-0-							31	

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					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
VICTORIA REGIONAL AIRPORT														WELL #:		3		RRCID -> 192017		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 5179		PERF. 4310 - 4324					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
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					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
06	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					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
06	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					
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-			103	2		N	-0-					-0-											
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-			101	2		N	-0-					-0-											
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-			102	2		N	-0-					-0-											
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-			103	2		N	-0-					-0-											
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-			102	2		N	-0-					-0-											
06	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					
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-			104	2		N	-0-					-0-											
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-			102	2		N	-0-					-0-											
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-			103	2		N	-0-					-0-											
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-			104	2		N	-0-					-0-											
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-			103	2		N	-0-					-0-											
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											

TELFERNER, NORTH (2050)		88734 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA	
FIELD PETROLEUM CORP.		266906							
BUHLER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 242928		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 4798 PERF. 2239 - 2241	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TEN-TEN (FRI0 3600)		88771 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
DURANGO RESOURCES CORP.		235945							
WICKER, E. H.		WELL #: 1		RRCID -> 172086		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3712	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WICKER, E. H.		WELL #: B 1		RRCID -> 176130		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3694 - 3696	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TERRELL POINT (3915)				88880 384		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874												
MARKS				WELL #:		1 R RRCID -> 256617		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 5055		PERF. 3804 - 3884				
M	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47						N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TEXAM (WILCOX 6900)				89052 710	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
DEGUELLO OPERATING LLC				210225												
DOUGHERTY-STRIEBECK				WELL #:	1	RRCID ->	293876	COMPL. DATE	03/01/2022	TOTAL	DEPTH	9495	PERF.	6959 - 6961		
M	ALLOW	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	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				130	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				130	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				130	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				130	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				130	
06	0 #	NO RPT	-0-	-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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166												
SANGER ESTATE				WELL #:	7	RRCID ->	294713	COMPL. DATE	10/10/2022	TOTAL	DEPTH	12105	PERF.	7537 - 7542		
01	186 N	40	-0-	-146	-0-	-0-	10	1	30	2	Y	-0-			5	
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	55	2	Y	-0-			5	
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	18	1	60	2	Y	-0-			5	
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	189	2	Y	-0-			5	
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	91	2	Y	-0-			5	
06	90 N	11	-0-	-79	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-			5	
SIMS, JIM				784151												
HINES, E. A.				WELL #:	1	RRCID ->	141080	COMPL. DATE	10/19/1991	TOTAL	DEPTH	10005	PERF.	7659 - 7667		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TEXANA (5350)				89084 290	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: JACKSON			
BLACK DRAW ENERGY LLC				101501												
CLEMENT, G. S.				WELL #:	5 D	RRCID ->	053107	COMPL. DATE	06/14/1972	TOTAL	DEPTH	6704	PERF.	N/A		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TEXANA (5500, LOWER)				89084 348	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON			
BLACK DRAW ENERGY LLC				101501												
CLEMENTS, G. S.				WELL #:	9	RRCID ->	148054	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL	DEPTH	7696	PERF.	5558 - 5562		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

TEXANA (6300) COOK, LEO D. CLEMENT, G. S.			89084 551 174335		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
			WELL #:		5 H	RRCID -> 053663	COMPL. DATE 03/10/1972	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 6308	-	6320					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (6400) COOK, LEO D. CLEMENT, GEO.			89084 609 174335		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
			WELL #:		5 F	RRCID -> 036916	COMPL. DATE 08/14/1965	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 6326	-	6330					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (6450) MCDANIEL, D. L. SIMONS, M. K.			89084 667 545375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
			WELL #:		3 I	RRCID -> 034836	COMPL. DATE 10/08/1964	TOTAL DEPTH 6720	PERF. 6415	-	6418					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (6500 FRI0) COOK, LEO D. CLÉMENTS, GEORGE S.			89084 725 174335		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
			WELL #:		5 H	RRCID -> 036014	COMPL. DATE 04/21/1965	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 6439	-	6444					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (6550) MCDANIEL, D. L. SIMONS, M. K.			89084 754 545375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
			WELL #:		3 F	RRCID -> 034783	COMPL. DATE 10/08/1964	TOTAL DEPTH 6720	PERF. 6528	-	6531					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA, N. (FRIO 6175) TC OIL AND GAS, LLC WESTHOFF RANCH													89086 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON 840303 WELL #: 1 RRCID -> 269677 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6196 - 6202						
M 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
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42	
TEXANA, NORTH (FRIO 6900) MISSION RIVER SYSTEMS, INC. FRANKLIN-VANCE UNIT													89086 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON 570411 WELL #: 1 RRCID -> 149069 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6860 - 6862						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
TEXANA, NORTH (5550) SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. SIMONS, T. K.													89086 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON 767534 WELL #: 1 RRCID -> 165416 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5520 - 5524						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					292	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					292	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					292	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					292	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					292	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					292	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009																			
TEXANA, NORTH (5800) SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. SIMONS, T. K.													89086 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON 767534 WELL #: 1 RRCID -> 034930 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5200 - 5210						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TEXANA, NORTH (5850) AMRWR, LLC MENEFEE													89086 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON 102699 WELL #: 7 RRCID -> 112729 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

THE PRINCE (YEGUA) TC OIL AND GAS, LLC FENNER UNIT				89247 495 840303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON				
				WELL #:	1	RRCID ->	262870	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6287 - 6324		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			292
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			292
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			292
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			292
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			292
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	PERF.	17309 - 17328		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			33
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			33
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
BORCHERS A114				WELL #:		1	RRCID ->	232468	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	15638 - 15938	
01	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	22	1	578	3	N	-0-			4
02	766 N	766	-0-	-0-	B	-0-	56	1	710	3	N	-0-			4
03	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	32	1	548	3	N	-0-			4
04	570 N	469	-0-	-101	B	-0-	23	1	446	3	N	-0-			4
*05	806 N	512	-0-	-294	B	-0-	27	1	485	3	N	-0-			4
*06	624 N	624	-0-	-0-	B	-0-	56	1	527	3	N	37			37
							41	9							
THE RAPTURE (MAGNOLIA) MAG EXPLORATION LLC MENNING A-129				89249 200 102971		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
				WELL #:	1	RRCID ->	264004	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	14242	PERF.	14249 - 14259		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-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		
01	1845 N	1845	-0-	-0-		-0-	1845	2			N	-0-			-0-
02	2308 N	2308	-0-	-0-		-0-	2308	2			N	-0-			-0-
03	2357 N	2357	-0-	-0-		-0-	2357	2			N	-0-			-0-
04	1862 N	1862	-0-	-0-		-0-	1862	2			N	-0-			-0-
05	2542 N	2122	-0-	-420		-0-	2122	2			N	-0-			-0-
06	2280 N	NO RPT	-0-	-2280		-0-					N	NO RPT			-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA)															
HOME PETROLEUM CORP.															
HENDERSON ET AL GAS UNIT															
//CONT.//				89249 200	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: LAVACA		
//CONT.//				396852											
WELL #:				3	RRCID -> 212164					COMPL. DATE 08/28/2005			TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125		
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	
01	1147	N	805	-0-	-342	-0-	805	2				N	-0-	-0-	
02	1008	N	988	-0-	-20	-0-	988	2				N	-0-	-0-	
03	1147	N	916	-0-	-231	-0-	916	2				N	-0-	-0-	
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2				N	-0-	-0-	
05	1085	N	712	-0-	-373	-0-	712	2				N	-0-	-0-	
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-						N	NO RPT	-0-	
THE RAPTURE (ROEDER SAND)				89249 300	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			CNTY: LAVACA		
FOWLER OIL & GAS LLC				100396											
JACOBS RANCH				WELL #:	12	RRCID -> 226377					COMPL. DATE 02/13/2006			TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
THE RAPTURE (WILCOX)				89249 475	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: LAVACA		
FOWLER OIL & GAS LLC				100396											
JACOBS RANCH				WELL #:	5	RRCID -> 238225					COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128	
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	3	Y		-0-	11	
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	16	1	578	3	Y		-0-	11	
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	11	1	662	3	Y		9	20	
							10	9							
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	16	1	648	3	Y		9	29	
							10	9							
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	17	1	630	3	Y		-0-	29	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		29	
JACOBS RANCH				WELL #:	7	RRCID -> 276118					COMPL. DATE 10/30/2014			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616	
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	24	1	91	3	Y		-0-	32	
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	24	1	889	3	Y		-0-	32	
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	5	1	294	3	Y		25	57	
							28	9							
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	249	3	Y		27	84	
							30	9							
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	3	Y		-0-	84	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		84	
THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY)				89249 480	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: LAVACA		
FOWLER OIL & GAS LLC				100396											
JACOBS RANCH				WELL #:	12	RRCID -> 232258					COMPL. DATE 04/18/2014			TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	

THE RAPTURE (WILCOX 12400)													89249 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA								
FOWLER OIL & GAS LLC													100396																	
JACOBS RANCH													WELL #:			7			RRCID -> 237709			COMPL. DATE 10/23/2013			TOTAL DEPTH 13400			PERF.12386 - 12488		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-								
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-								
03		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-								
04		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-								
05		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-								
06		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-								
THE RAPTURE (12700 SAND)													89249 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA								
FOWLER OIL & GAS LLC													100396																	
JACOBS RANCH													WELL #:			1			RRCID -> 185660			COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 15676			PERF.13552 - 13556		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-								
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-								
04		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-								
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-								
JACOBS RANCH													WELL #:			12			RRCID -> 214498			COMPL. DATE 05/14/2006			TOTAL DEPTH 14517			PERF.12986 - 13632		
01		413 X	413	-0-		-0-		-0-		86	1	327	3	N		-0-						-0-								
02		2800 N	3059	-0-		259		259		80	1	2979	3	N		-0-						-0-								
03		6670 X	6411	-0-		-259		-0-		11	1	6400	3	N		-0-						-0-								
04		4187 X	4187	-0-		-0-		-0-		98	1	4089	3	N		-0-						-0-								
05		4074 X	4074	-0-		-0-		-0-		98	1	3976	3	N		-0-						-0-								
06		390 X	NO RPT	-0-		-390		-0-						N		NO RPT						-0-								
THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)													89275 400			NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: BEE								
CENTRAL GULF PETROLEUM INC													100403																	
CARPENTER													WELL #:						RRCID -> 218491			COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 9180			PERF. 9030 - 9068		
01		P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N		NO RPT						105								
02		P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N		NO RPT						105								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-																	
03		P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N		NO RPT						105								
04		P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N		NO RPT						105								
05		P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N		NO RPT						105								
06		P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N		NO RPT						105								
RECLASSIFIED TO OIL																07/11/2021														
HYDROCARBON OPERATING, INC.													421166																	
LOONEY GAS UNIT													WELL #:			1			RRCID -> 294995			COMPL. DATE 02/26/2023			TOTAL DEPTH 9751			PERF. 9484 - 9511		
01		25730 N	18633	-0-		-7097 B		37163		18139	2	494	9	N		449	389	1				331								
02		0 N	17688	-0-		17688 B		54851		17310	2	378	9	N		344	384	1				291								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													54851																	
03		23064 N	18698	-0-		-4366 B		50485		18283	2	415	9	N		377	397	1				271								
04		18030 N	17899	-0-		-131 B		50354		17430	2	469	9	N		426	396	1				301								
05		19592 N	17355	-0-		-2237 B		48117		16966	2	389	9	N		354	548	1				107								
06		18090 N	16290	-0-		-1800 B		46317		15901	2	389	9	N		354	389	1				72								

OIL AND GAS DIVISION

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)			//CONT.//	89275 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC				635131					
KELLY GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 225891	COMPL. DATE 01/05/2007	TOTAL DEPTH 10001	PERF. 9669 - 9708	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
THIGPEN (CATAHOULA)				89359 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
RBC ENERGY SERVICES, LLC				685816					
HRP			WELL #:	4	RRCID -> 270981	COMPL. DATE 09/22/2012	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2901 - 2916	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
THOMASTON (WILCOX 8750)				89509 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT		
MOAIC OIL LLC				589978					
SCOTT			WELL #:	1	RRCID -> 188206	COMPL. DATE 12/27/2001	TOTAL DEPTH 9343	PERF. 8822 - 8916	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	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	
01	3069 X	2527	-0-	-542		-0-	160	2	2367 3 N -0-
02	2772 X	2138	-0-	-634		-0-	320	2	1818 3 N -0-
03	3069 X	2948	-0-	-121		-0-	201	2	2747 3 N -0-
04	2970 X	2332	-0-	-638		-0-	269	2	2063 3 N -0-
05	2542 X	2199	-0-	-343		-0-	152	2	2047 3 N -0-
06	1310 N	1310	-0-	-0-		-0-	146	2	1164 3 N -0-
HARRY SCHULTZ GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 215289	COMPL. DATE 10/03/2005	TOTAL DEPTH 13388	PERF. 12996 - 15836	
01	3007 X	2646	-0-	-361		-0-	168	2	2478 3 N -0-
02	2716 X	2382	-0-	-334		-0-	356	2	2026 3 N -0-
03	2883 X	2571	-0-	-312		-0-	175	2	2396 3 N -0-
04	2730 X	2577	-0-	-153		-0-	297	2	2280 3 N -0-
05	2790 X	2689	-0-	-101		-0-	186	2	2503 3 N -0-
06	2550 X	2272	-0-	-278		-0-	254	2	2018 3 N -0-

THREE RIVERS (EDWARDS)													CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BLACKBRUSH O & G, LLC													//CONT.// 89716 200							
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT													//CONT.// 073059							
WELL #: 1													RRCID -> 221418							
COMPL. DATE 09/07/2006													TOTAL DEPTH 13347							
PERF.13000 - 14805																				
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	
01	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2	7681	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1205	2	6853	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	6975 X	5764	-0-	-1211	-0-	-0-	-0-	392	2	5372	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	6750 X	4270	-0-	-2480	-0-	-0-	-0-	493	2	3777	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	6975 X	2835	-0-	-4140	-0-	-0-	-0-	195	2	2640	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2	7155	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
SCHULZ 4H GAS UNIT													WELL #: 2							
RRCID -> 226839													COMPL. DATE 03/19/2007							
TOTAL DEPTH 13364													PERF.12910 - 15886							
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	19	2	281	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	40	2	227	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	20	2	274	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	32	2	243	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	19	2	263	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2	243	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
SCHULZ 5H GAS UNIT													WELL #: 2							
RRCID -> 229704													COMPL. DATE 05/07/2007							
TOTAL DEPTH 13422													PERF.13050 - 16275							
01	2077 N	924	-0-	-1153	-0-	-0-	-0-	59	2	865	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	868 N	763	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	114	2	649	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1085 N	825	-0-	-260	-0-	-0-	-0-	56	2	769	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	900 N	774	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	89	2	685	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	837 N	786	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	54	2	732	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2	679	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HARRY SCHULZ GAS UNIT													WELL #: 2							
RRCID -> 229986													COMPL. DATE 08/28/2006							
TOTAL DEPTH 13742													PERF.13255 - 13373							
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2	910	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2	727	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2	962	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2	835	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2	895	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2	838	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
SCHULZ 2H GAS UNIT													WELL #: 3							
RRCID -> 231500													COMPL. DATE 08/09/2007							
TOTAL DEPTH 13302													PERF.13099 - 15867							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
SCHULZ 5H GAS UNIT													WELL #: 3							
RRCID -> 232332													COMPL. DATE 09/15/2007							
TOTAL DEPTH 13383													PERF.13054 - 15638							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
SCHULZ 3H GAS UNIT													WELL #: 2							
RRCID -> 232515													COMPL. DATE 11/03/2007							
TOTAL DEPTH 13308													PERF.12994 - 16094							
01	1736 X	751	-0-	-985	-0-	-0-	-0-	48	2	703	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1568 X	629	-0-	-939	-0-	-0-	-0-	94	2	535	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2	1008	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2	1291	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2	1712	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	985 X	985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2	875	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

THREE RIVERS (EDWARDS)												CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BLACKBRUSH O & G, LLC												//CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED							
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT												//CONT.// 073059							
												WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *				EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		2728 X	1631	-0-	-1097	-0-	103	2	1528	3	N	-0-				-0-			
02		2464 X	906	-0-	-1558	-0-	135	2	771	3	N	-0-				-0-			
03		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	214	2	2928	3	N	-0-				-0-			
04		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	314	2	2410	3	N	-0-				-0-			
05		1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	131	2	1773	3	N	-0-				-0-			
06		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	191	2	1524	3	N	-0-				-0-			
MCNEILL GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768							
01		341 N	226	-0-	-115	-0-	14	2	212	3	N	-0-				-0-			
02		196 N	156	-0-	-40	-0-	23	2	133	3	N	-0-				-0-			
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	17	2	225	3	N	-0-				-0-			
04		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	211	2	1619	3	N	-0-				-0-			
05		186 N	64	-0-	-122	-0-	5	2	59	3	N	-0-				-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
HARRY SCHULTZ GAS UNIT												WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408							
01		2643 N	2640	-0-	-3	-0-	167	2	2473	3	N	-0-				-0-			
02		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	363	2	2063	3	N	-0-				-0-			
03		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	169	2	2323	3	N	-0-				-0-			
04		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	300	2	2296	3	N	-0-				-0-			
05		3087 N	3087	-0-	-0-	-0-	213	2	2874	3	N	-0-				-0-			
06		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	228	2	1814	3	N	-0-				-0-			
THREE RIVERS SWD												WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
06	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							
01		62 N	30	-0-	-32	-0-	2	2	28	3	N	-0-				-0-			
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				-0-			
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	4	2	47	3	N	-0-				-0-			
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	2	54	3	N	-0-				-0-			
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	2	37	3	N	-0-				-0-			
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	2	42	3	N	-0-				-0-			
MCNEILL GAS UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906							
01		1612 N	750	-0-	-862	-0-	48	2	702	3	N	-0-				-0-			
02		1540 N	1404	-0-	-136	-0-	210	2	1194	3	N	-0-				-0-			
03		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	123	2	1678	3	N	-0-				-0-			
04		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	180	2	1377	3	N	-0-				-0-			
05		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	111	2	1501	3	N	-0-				-0-			
06		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	169	2	1341	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				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		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				
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		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				
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				12
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				12
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				12
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				12
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				12
06		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				
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				28
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				28
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				28
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				28
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				28
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				28
PLUGGED AND ABANDONED_____11/01/2018																
TOM LYNE (LULING 8800)				90504 254		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
D90 ENERGY, LLC				195797												
SWIERC SWD				WELL #: 1		RRCID -> 187063		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 3502		PERF. 2970 - 3010				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOM LYNE (LULING 8800 EAST)															
D90 ENERGY, LLC															
SWIERC G. U.															
					90504 255	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					195797										
WELL #:					2	RRCID -> 178849					COMPL. DATE 10/03/1997				
											TOTAL DEPTH 9650				
											PERF. 8854 - 8858				
CNTY: LIVE OAK															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
									AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOM LYNE, EAST (BASAL LULING)															
D90 ENERGY, LLC															
SWIERC															
					90505 050	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					195797										
WELL #:					3	RRCID -> 249432					COMPL. DATE 12/23/2008				
											TOTAL DEPTH 11720				
											PERF. 8954 - 8988				
CNTY: LIVE OAK															
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOM LYNE, EAST (SLICK)															
D90 ENERGY, LLC															
SWIERC G. U.															
					90505 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					195797										
WELL #:					1T	RRCID -> 193210					COMPL. DATE 04/13/2002				
											TOTAL DEPTH 10958				
											PERF. 7991 - 7997				
CNTY: LIVE OAK															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400)															
D90 ENERGY, LLC															
SWIERC G. U.															
					90505 550	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					195797										
WELL #:					1-C	RRCID -> 161997					COMPL. DATE 11/22/1996				
											TOTAL DEPTH 10958				
											PERF. 8478 - 8504				
CNTY: LIVE OAK															
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR)															
D90 ENERGY, LLC															
SWIERC G.U.															
					90505 600	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					195797										
WELL #:					4	RRCID -> 217640					COMPL. DATE 06/03/2008				
											TOTAL DEPTH 10970				
											PERF.10404 - 10424				
CNTY: LIVE OAK															
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		90506 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REMORA OPERATING, LLC		701613														
LYNE, T. J.		WELL #: 22UT		RRCID -> 155997		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390								
M	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WAGNER OIL COMPANY		891175														
SCHREINER, K. W.		WELL #: 2-U		RRCID -> 150982		COMPL. DATE 07/26/2015		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9275 - 9376								
01	6169 X	5764	-0-	-405	-0-	518 1	5178 3	Y	62	63	1					150
02	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	444 1	4155 3	Y	29							179
03	6975 X	5881	-0-	-1094	-0-	542 1	5315 3	Y	22							201
04	6750 X	6275	-0-	-475	-0-	536 1	5696 3	Y	39							240
05	6665 X	5048	-0-	-1617	-0-	509 1	4518 3	Y	19							259
06	5700 X	5522	-0-	-178	-0-	448 1	5056 3	Y	16	172	1					103
SCHREINER K. W.		WELL #: 4		RRCID -> 155029		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
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								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							141
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							141
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							141
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							141
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							141
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							141
WAGNER OIL COMPANY		891175														
SCHREINER, K.W.		WELL #: 1		RRCID -> 130181		COMPL. DATE 02/03/1989		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,250)		90506 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
WAGNER OIL COMPANY		891175							
SCHREINER, K. W.		WELL #: F 2L		RRCID -> 157505		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 9887	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	85
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	85
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	85
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	85
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	85
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	85
TOM LYNE NE. (HOCKLEY)		90508 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
AWP OPERATING COMPANY		038889							
TULLIS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 070191		COMPL. DATE 02/05/1977		TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TULLIS		WELL #: 1 C		RRCID -> 076878		COMPL. DATE 10/09/1976		TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E)		90508 396		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
T.K.E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239144		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3110 - 3140	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TULLIS 216		WELL #: 3		RRCID -> 280831		COMPL. DATE 09/02/2016		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2150 - 2545	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TOM OCONNOR			90534 001			ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																	
HEARD, FANNIE V. W. MRS.			WELL #: 52			RRCID -> 139125			COMPL. DATE 10/31/1990			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5635 - 5644								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	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								
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
O'CONNOR, THOMAS "C"			WELL #: 6G			RRCID -> 229789			COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HEARD, CLEMENT			WELL #: 26			RRCID -> 255716			COMPL. DATE 03/04/2010			TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654								
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-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								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

TOM O'CONNOR (2050)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'														
WELL #: 36 RRCID -> 281674 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2063 - 2069														
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
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOM O'CONNOR (2830)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MAUDE WILLIAMS, ET AL -B-														
WELL #: 36 RRCID -> 143855 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2834 - 2839														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEARD, CLAUDE E. ET AL														
WELL #: 13 RRCID -> 232645 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2859 - 2865														
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2025														
HEARD, FANNIE V.W. MRS.														
WELL #: 88 RRCID -> 250229 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2862 - 2866														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOM O'CONNOR (3100)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HEARD, FANNIE V.W. MRS.														
WELL #: 116 RRCID -> 282168 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3124 - 3128														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOM O'CONNOR (3250)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HEARD, MRS. FANNIE V. W.														
WELL #: 81 RRCID -> 195722 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3325 - 3331														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

TOM OCONNOR (3250)		//CONT.//		90534 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		13	RRCID -> 279870	COMPL. DATE 06/08/2015		TOTAL DEPTH	6750	PERF. 3244 - 3248	
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (3500)				90534 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
LAMBERT		WELL #:		4	RRCID -> 004411	COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH	3966	PERF. 3804 - 3904	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (3550)				90534 224	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		72	RRCID -> 219867	COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3516 - 3563	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		4G	RRCID -> 220944	COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH	5980	PERF. 3450 - 3462	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOM OCONNOR (3550)		//CONT.//		90534 224	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
MAUDE WILLIAMS ET AL -A-		WELL #:		40	RRCID ->	286558	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL	DEPTH	5925	PERF.	3572	-	3578		
M	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	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-
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		
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		10D	RRCID ->	220110	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	3553	-	3558		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	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		
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (3900)		//CONT.//		90534 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		64 F	RRCID ->	004416	COMPL. DATE	12/17/1961	TOTAL DEPTH	4605 PERF. 3916 - 3922						
M	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.				WELL #:		69	RRCID ->	217522	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3906 - 3912				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, CLEMENT				WELL #:		3G	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980 PERF. 3908 - 3913				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY, ANNIE ET VIR				WELL #:		12	RRCID ->	261055	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3967 - 3972				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM OCONNOR (4050)				90534 307	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		70	RRCID ->	069867	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	4515 PERF. 3918 - 3948						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
OCONNOR, THOMAS -A-														
90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO														
386310														
WELL #: 112 RRCID -> 116554 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-														
WELL #: 76 RRCID -> 135290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-														
WELL #: 78 RRCID -> 136550 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4175 - 4178														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HEARD, CLEMENT														
WELL #: 15 RRCID -> 137592 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3592 - 3622														
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		9	RRCID -> 147369		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4183 -	4197					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
06	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					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #:		134	RRCID -> 156622		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH	4470	PERF. 4143 -	4149					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
06	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					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-

O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		113	RRCID -> 161310		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4172 -	4188					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
06	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					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
06	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					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		77		RRCID -> 171177		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4167 - 4184						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		43		RRCID -> 183195		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4139 - 4158						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	T. A.	-0-	-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						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-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						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
06	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								
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		95	RRCID -> 221832		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH	4502	PERF. 4110 - 4127	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		51	RRCID -> 236991		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4108 - 4124	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #:		50	RRCID -> 267124		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4152	-	4166
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		130	RRCID -> 268041		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH	4461	PERF. 4180	-	4197
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		83	RRCID -> 282313		COMPL. DATE 01/23/2017		TOTAL DEPTH	6215	PERF. 4196	-	4202
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4830)		//CONT.//		90534 393	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		34	RRCID ->	157803	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	6495	PERF. 4823	-	483	
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

LAMBERT GAS UNIT				WELL #:	70	RRCID ->	261056	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 4842	-	4883
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL				WELL #:	12	RRCID ->	263640	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4716	-	4722
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	PRTL PLG	-0-	-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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: 60		RRCID -> 170973		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5916	
											PERF. 4923 - 4930	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #: 42-L		RRCID -> 188439		COMPL. DATE 01/25/2002				TOTAL DEPTH 5925	
											PERF. 4868 - 4874	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAMBERT GAS UNIT			WELL #: 85		RRCID -> 244412		COMPL. DATE 11/24/2008				TOTAL DEPTH 6300	
											PERF. 4947 - 4958	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOM O'CONNOR (4910)			//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
CLEMENT HEARD			WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4564 -	4571		
M	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL			WELL #:		7	RRCID ->	253969	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4878 -	4892		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANNIE REILLY ET VIR			WELL #:		17	RRCID ->	272304	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	4805 -	4811		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4925)			//CONT.//		90534 398	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
O'CONNOR, THOMAS -A-			WELL #:		74	RRCID ->	143490	COMPL. DATE	04/01/1992	TOTAL DEPTH	5927	PERF.	4948 -	4954		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS -A-			WELL #:		13	RRCID ->	180991	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5885	PERF.	4922 -	4928		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"			WELL #:		51	RRCID ->	223041	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	4862 -	4870		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4925)			//CONT.//			90534 398	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO												
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310																			
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:			32	RRCID -> 279470			COMPL. DATE 06/10/2015			TOTAL	DEPTH	5912	PERF.	4853 - 4861								
M	0	ALLOW CODE	GAS 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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
TOM OCONNOR (4950)						90534 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO												
HILCORP ENERGY COMPANY						386310																			
LAMBERT, M. F.			WELL #:			G 13	RRCID -> 036882			COMPL. DATE 03/14/1992			TOTAL	DEPTH	5371	PERF.	4923 - 4933								
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
LAMBERT, M. F.			WELL #:			G 2	RRCID -> 058823			COMPL. DATE 06/25/1974			TOTAL	DEPTH	5216	PERF.	N/A								
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:			67	RRCID -> 081723			COMPL. DATE 03/28/1979			TOTAL	DEPTH	5914	PERF.	4889 - 4894								
01	62 N	1	-0-	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	1	1					Y		-0-								-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1					Y		-0-								-0-
03	155 N	1	-0-	-0-	-154	-0-	-0-	-0-	1	1					Y		-0-								-0-
04	120 N	1	-0-	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	1	1					Y		-0-								-0-
05	62 N	1	-0-	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	1	1					Y		-0-								-0-
06	90 N	2	-0-	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	2	1					Y		-0-								-0-
O'CONNOR, THOMAS -D-			WELL #:			9	RRCID -> 198788			COMPL. DATE 09/12/2003			TOTAL	DEPTH	5895	PERF.	4963 - 4976								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST)				//CONT.//		90534 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310											
LAMBERT GAS UNIT				WELL #: H 61		RRCID -> 219870	COMPL. DATE 02/13/2006	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5045 - 5057							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LAMBERT GAS UNIT				WELL #: 211R		RRCID -> 280723	COMPL. DATE 06/26/2015	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 5134 - 5139							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOM OCONNOR (5100, EAST)				90534 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
LAMBERT, M. F.				WELL #: G 8		RRCID -> 038501	COMPL. DATE 06/11/2024	TOTAL DEPTH	5415	PERF. 3230 - 3270							
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
O'CONNOR, THOMAS -C-				WELL #: 13		RRCID -> 194119	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5108 - 5113							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LAMBERT GAS UNIT				WELL #: 53		RRCID -> 260642	COMPL. DATE 02/08/2011	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 5071 - 5079							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOM OCONNOR (5200, EAST)				90534 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
HEARD, FANNIE V.W. MRS.				WELL #: 3		RRCID -> 190430	COMPL. DATE 04/30/2002	TOTAL DEPTH	5921	PERF. 5085 - 5102							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST)		//CONT.//		90534 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #:		10	RRCID -> 255287		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5110 - 5115						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		1	RRCID -> 255440		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 5968		PERF. 5130 - 5136						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2025																	
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		19	RRCID -> 259998		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 5170 - 5176						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		76	RRCID -> 274512		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 5090 - 5094						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOM OCONNOR (5250)		//CONT.//		90534 550	ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		57	RRCID -> 280797		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 5927		PERF. 5278 - 5286						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST)			90534 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
O'CONNOR, THOMAS "C"			WELL #:	6G	RRCID ->	182617	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5223 -	5267		
M	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:	24	RRCID ->	192125	COMPL. DATE	01/17/2024	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 5264 -	5282		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B"			WELL #:	10	RRCID ->	195374	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5275 -	5301		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	125	RRCID ->	234396	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 5326 -	5333		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL			WELL #:	17	RRCID ->	263639	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5306 -	5311		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (5400 SAND)			90534 625		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #: 32		RRCID -> 187875		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH		5960 PERF. 5340		- 5358						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	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						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #: 22		RRCID -> 270563		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH		6799 PERF. 5362		- 5372						
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-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						
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TOM O'CONNOR (5410)			90534 637		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #: 11		RRCID -> 180778		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH		5920 PERF. 5442		- 5447						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CLEMENT HEARD			WELL #: 35		RRCID -> 260691		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH		6200 PERF. 5354		- 5362						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TOM OCONNOR (5425 SAND)			90534 650	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
O'CONNOR, THOMAS -A-			WELL #: 47	RRCID -> 142081	COMPL. DATE 10/17/1991	TOTAL DEPTH	5999	PERF. 5476 - 5483
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HEARD, CLEMENT			WELL #: 21	RRCID -> 229397	COMPL. DATE 03/15/2007	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 5440 - 5446
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
TOM OCONNOR (5450 SAND)			90534 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
HEARD, MRS. FANNIE V. W.			WELL #: 3	RRCID -> 174395	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	5921	PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #: 10	RRCID -> 179384	COMPL. DATE 07/21/2000	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 5436 - 5446
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND)				//CONT.//		90534 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
HEARD, FANNIE V.W. MRS.				WELL #:		106	RRCID -> 247655		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH	6094	PERF. 5406	-	5411			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HEARD, CLEMENT				WELL #:		23	RRCID -> 250772		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH	7922	PERF. 5415	-	5423			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEARD, CLEMENT				WELL #:		35	RRCID -> 257242		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5424	-	5429			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TOM OCONNOR (5500 SAND)				//CONT.//		90534 725	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
HEARD, FANNIE V. W. MRS.				WELL #:		18	RRCID -> 207236		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5457	-	5464			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
THOMAS O'CONNOR -C-				WELL #:		41	RRCID -> 282400		COMPL. DATE 02/28/2017		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5588	-	5596			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1380

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND) HILCORP ENERGY COMPANY				90534 733 386310		ASSOCIATED		49B				CNTY: REFUGIO							
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT				WELL #:	W203B	RRCID ->	192700	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL	DEPTH	5920	PERF.	5580	-	5592			
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	
01	PTRL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PTRL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PTRL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PTRL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PTRL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PTRL	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			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TOM OCONNOR (5680) HILCORP ENERGY COMPANY				90534 775 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO							
LAMBERT, M. F.				WELL #:	31	RRCID ->	061689	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL	DEPTH	5914	PERF.	3880	-	3925			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOM O'CONNOR (5770 U, SOUTH) HILCORP ENERGY COMPANY				90534 840 386310		ASSOCIATED		49B				CNTY: REFUGIO							
LAMBERT, M.F.				WELL #:	202	RRCID ->	298232	COMPL. DATE	04/16/2024	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	5745	-	5755			
01	496 #	29	-0-	-467	-0-	-0-	29	1				N	-0-					-0-	
02	448 #	9	-0-	-439	-0-	-0-		9	1			N	-0-					-0-	
03	496 #	14	-0-	-482	-0-	-0-	14	1				N	-0-					-0-	
04	480 #	11	-0-	-469	-0-	-0-	11	1				N	-0-					-0-	
05	496 #	4	-0-	-492	-0-	-0-	4	1				N	-0-					-0-	
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TOM OCONNOR (5800) HILCORP ENERGY COMPANY				90534 863 386310		ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: REFUGIO							
O'CONNOR, TOM (5800 SD) FLD UNIT				WELL #:	J102	RRCID ->	107705	COMPL. DATE	09/12/1983	TOTAL	DEPTH	5930	PERF.	5909	-	5915			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOM OCONNOR (6280) HILCORP ENERGY COMPANY				90534 900 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO							
M. F. LAMBERT 151				WELL #:	151	RRCID ->	258066	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL	DEPTH	8300	PERF.	6214	-	6217			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	

TOM OCONNOR (6300)			90534 902		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
WILSON HEARD -B-			WELL #: 8		RRCID -> 261303		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6335 - 6342					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOM OCONNOR (6750)			90534 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
HEARD, CLEMENT			WELL #: 19		RRCID -> 229716		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7778		PERF. 6748 - 6753					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOM OCONNOR (7930)			90534 980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
LAMBERT GAS UNIT			WELL #: 150		RRCID -> 267700		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH 11239		PERF. 7888 - 7910					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.)			90792 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
BARCO OIL & GAS CO.			049170													
STANFORD, FRED S.			WELL #: 1 L		RRCID -> 126345		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9268 - 9278					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA)														
BARCO OIL & GAS CO.														
STANFORD, FRED S.														
90792 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
049170														
WELL #: 1 U RRCID -> 126346					COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8834									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TORO GRANDE (7800 YEGUA)														
ATLAS OPERATING LLC														
I. T. TAYLOR, ET. AL.														
90792 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
036587														
WELL #: 1 RRCID -> 238236					COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742									
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
TORO GRANDE (9000 SD)														
BLUE WING ENERGY, INC.														
DINCANS, A. T. JR.														
90792 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
076791														
WELL #: 2 RRCID -> 175969					COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8722 - 8732									
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
MARQUEE CORPORATION														
TITTIZER														
526675														
WELL #: 2 RRCID -> 277478					COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055									
01	18425 X	18425	-0-	-0-	-0-	18153	2	272	9	N	247	179	1	257
02	15188 X	15188	-0-	-0-	-0-	15008	2	180	9	N	164	179	1	242
03	19454 X	19454	-0-	-0-	-0-	19169	2	285	9	N	259	358	1	143
04	17752 X	17752	-0-	-0-	-0-	17499	2	253	9	N	230	178	1	195
05	14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	14710	2	215	9	N	195	178	1	212
06	17480 X	17480	-0-	-0-	-0-	17060	2	420	9	N	382	346	1	248
TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)														
AMRWR, LLC														
HICKS														
90796 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
102699														
WELL #: 1 RRCID -> 251107					COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9298 - 9314									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRAYLOR (8200) FULLER, ANCIL T. DUGGER, CHARLOTTE														
					91008 600	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: JACKSON		
					288583									
					WELL #: 3	RRCID -> 126023	COMPL. DATE 05/13/1987	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 8219	-	8228			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRES TOROS (HOCKLEY) GENESIS WELL SERVICE MCCLENDON														
					91062 300	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: LIVE OAK		
					300210									
					WELL #: 4	RRCID -> 197367	COMPL. DATE 07/29/2001	TOTAL DEPTH 2404	PERF. 1698	-	1704			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TREY PET. I OMEGA ENERGY, LLC BURNS, KITTY														
					91079 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LIVE OAK		
					622657									
					WELL #: 1A	RRCID -> 119777	COMPL. DATE 01/06/1986	TOTAL DEPTH 9848	PERF. 7201	-	7203			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N	NO RPT			39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N	NO RPT			39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N	NO RPT			39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N	NO RPT			39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N	NO RPT			39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N	NO RPT			39
TULETA (CATAHOULA "A" 1230) BRITANCO, L.L.C. ROBINSON														
					91677 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: BEE		
					093620									
					WELL #: 5B	RRCID -> 190259	COMPL. DATE 06/19/2001	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 1153	-	1154			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
TULETA (YEGUA 4060) BRITANCO, L.L.C. MARTINSON														
					91677 700	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: BEE		
					093620									
					WELL #: 2	RRCID -> 184648	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3858	-	3872			
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
MARTINSON														
					WELL #: 1	RRCID -> 185602	COMPL. DATE 09/20/2000	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3885	-	3891			
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-

TULETA, (4400)			91677 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
SAXUM OIL & GAS, LLC			749687												
STAPLES, J. JR.			WELL #: 1		RRCID -> 175984		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4039 - 4056				
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STAPLES, J. JR.			WELL #: 2		RRCID -> 194719		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4018 - 4025				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TULETA, EAST (LULING)			91678 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850												
JOHNSTON			WELL #: 1		RRCID -> 256366		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8570 - 8575				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
TULETA, N (WILCOX 9200)			91679 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
SAXUM OIL & GAS, LLC			749687												
STAPLES			WELL #: 1		RRCID -> 219857		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8834 - 8838				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TULETA, SOUTH (1250)			91682 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
SAXUM OIL & GAS, LLC			749687												
STAPLES, J. JR.			WELL #: 3		RRCID -> 214165		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 1222 - 1224				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TULETA, SOUTH (2050)			91682 795		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
SAXUM OIL & GAS, LLC			749687												
STAPLES, J. JR.			WELL #: 4		RRCID -> 213988		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 1313 - 1314				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)				91685 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.				093620												
GINGERICH, GEORGE C.				WELL #:		2D	RRCID -> 112508		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 3802		PERF. 3127 - 3133			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249 2			N	-0-					-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-		216 2			N	-0-					-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-		205 2			N	-0-					-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-		201 2			N	-0-					-0-
*05	213 N	213	-0-	-0-	-0-		213 2			N	-0-					-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-		173 2			N	-0-					-0-
IMOGENE HALL UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 146765		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 4197		PERF. 3138 - 3143			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
ROBINSON				WELL #:		5B	RRCID -> 177978		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3108 - 3112			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
IMOGENE HALL UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 184229		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 4508		PERF. 3126 - 3131			
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-		603 2			N	-0-					-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-		497 2			N	-0-					-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-		473 2			N	-0-					-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-		521 2			N	-0-					-0-
*05	544 N	544	-0-	-0-	-0-		544 2			N	-0-					-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-		458 2			N	-0-					-0-
GILL, CLAUDIA				WELL #:		2	RRCID -> 184625		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3163 - 3170			
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-		387 2			N	-0-					-0-
02	336 N	74	-0-	-262	-0-		74 2			N	-0-					-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 2			N	-0-					-0-
04	360 N	125	-0-	-235	-0-		125 2			N	-0-					-0-
*05	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 2			N	-0-					-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 2			N	-0-					-0-
IMOGENE HALL UNIT				WELL #:		10	RRCID -> 188809		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3131 - 3137			
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-		603 2			N	-0-					-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-		497 2			N	-0-					-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-		473 2			N	-0-					-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-		522 2			N	-0-					-0-
*05	544 N	544	-0-	-0-	-0-		544 2			N	-0-					-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-		458 2			N	-0-					-0-
TOSTENSON GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 273603		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3258 - 3262			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE				
01		2387 X	1701	-0-	-686	-0-		1701	2			N	-0-					-0-					
02		2156 X	1650	-0-	-506	-0-		1650	2			N	-0-					-0-					
03		2387 X	1522	-0-	-865	-0-		1522	2			N	-0-					-0-					
04		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-		2323	2			N	-0-					-0-					
05		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-		1907	2			N	-0-					-0-					
06		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-		2090	2			N	-0-					-0-					
TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)													91685 284		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.													093620										
ROTH, ROSA ET AL												WELL #:	1		RRCID -> 004512			COMPL. DATE 01/20/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7536		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	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		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
WTU HALL												WELL #:	5		RRCID -> 169299			COMPL. DATE 05/18/1998			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530		
01	3100	N	4457	-0-	1357	3650		2384	1	2073	3	N	-0-					-0-					
02	4628	X	978	-0-	-3650	-0-		466	1	512	3	N	-0-					-0-					
03	3007	X	603	-0-	-2404	-0-		280	1	323	3	N	-0-					-0-					
04	2910	X	407	-0-	-2503	-0-		407	2			N	-0-					-0-					
05	3007	X	86	-0-	-2921	-0-		16	1	70	3	N	-0-					-0-					
06	2910	X	2000	-0-	-910	-0-		933	1	1067	3	N	-0-					-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		
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-		53	1	47	3	N	-0-					40					
02	196	N	91	-0-	-105	-0-		43	1	48	3	N	-0-					40					
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-		106	1	123	3	N	-0-					40					
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-		206	2			N	-0-					40					
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-		203	1	862	3	N	-0-					40					
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-		83	1	95	3	N	-0-					40					
WTU-GILL												WELL #:	1		RRCID -> 255898			COMPL. DATE 02/25/2010			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89					
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-		233	1	267	3	N	-0-					89					

TULETA, WEST (VICKSBURG F) CHANDLER OIL & GAS, LLC STAUSS-NELSON				91685 470 144355 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 184290		ONE WELL COMPL. DATE 11/01/2000				CNTY: BEE TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
TULETA, WEST (VICKSBURG G) BRITANCO, L.L.C. HALL, IMOGENE				91685 475 093620 WELL #: 6 U		ASSOCIATED RRCID -> 114166		49B COMPL. DATE 12/14/1984				CNTY: BEE TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2834 - 2846					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
ROBINSON				WELL #: 1B		RRCID -> 116155		COMPL. DATE 04/14/1985				TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
STAUSS-NELSON				WELL #: 1		RRCID -> 182555		COMPL. DATE 11/01/2000				TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
GILL, CLAUDIA P.				WELL #: 1		RRCID -> 188044		COMPL. DATE 08/11/2000				TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866					
01	372 #	643	-0-	271	B	-877	533	2	110	9	N	100					160
02	224 #	518	-0-	294	B	-583	441	2	77	9	N	70					230
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-583													
03	248 #	420	-0-	172	B	-411	420	2			N	-0-					230
04	630 #	643	-0-	13	B	-398	643	2			N	-0-					230
05	651 #	709	-0-	58	B	-340	642	2	67	9	N	61	146	1			145
06	630 #	332	-0-	-298	B	-638	200	2	132	9	N	120					265
HALL, IMOGENE				WELL #: 8		RRCID -> 284505		COMPL. DATE 07/17/1985				TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2809 - 2814					
01	31 #	7	-0-	-24	B	-48	7	2			N	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	B	-76					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-52	CANCELLED	UNDERAGE ->	-24										
03	13 #	-0-	-0-	-13	B	-65					N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	B	-95					N	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	B	-126					N	-0-					-0-
06	7 #	-0-	-0-	-7	B	-133					N	-0-					-0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G)														
CHANDLER OIL & GAS, LLC														
STAUSS														
//CONT.//					91685 475	ASSOCIATED					49B	CNTY: BEE		
					144355									
WELL #:					2	RRCID -> 184659					COMPL. DATE 06/03/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2738 - 2743
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-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
01	62	N	-0-	-0-	-62		-0-			N	-0-			-0-
02	56	N	56	-0-	-0-		-0-	56	2	N	-0-			-0-
03	13	N	13	-0-	-0-		-0-	13	2	N	-0-			-0-
04	45	N	45	-0-	-0-		-0-	45	2	N	-0-			-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-		-0-	44	2	N	-0-			-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-		-0-	35	1	40	3	N	-0-	-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
01	62	N	-0-	-0-	-62		-0-			N	12			121
02	41	N	41	-0-	-0-		-0-	41	2	N	-0-			121
03	12	N	12	-0-	-0-		-0-	12	2	N	-0-			121
04	15	N	15	-0-	-0-		-0-	15	2	N	-0-			121
*05	6	N	6	-0-	-0-		-0-	6	2	N	-0-			121
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			121

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING)				91699 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE					
BRITANCO, L.L.C.				093620														
TOSTENSON, A. O. UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 004505				COMPL. DATE 05/01/1958				TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388					
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
TULSITA-WILCOX				91775 001	NON-ASSOCIATED				49B				CNTY: BEE					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411														
SLICK SAND OIL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 225819				COMPL. DATE 01/31/2007				TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078					
01	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					28
02	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					28
03	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					28
04	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					28
05	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					28
06	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					28
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2018																		
SLICK SAND OIL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 225825				COMPL. DATE 01/31/2007				TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020					
01	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					27
02	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					27
03	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					27
04	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					27
05	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					27
06	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					27
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018																		
TULSITA-WILCOX (LULING)				91775 083	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC				635131														
NPU (PORTER-1)				WELL #: 3	RRCID -> 004536				COMPL. DATE 05/04/1948				TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	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					
01	1900 N	356	-0-		-1544		9487	23	1	331	3	Y	2					23
02	2800 N	355	-0-		-2445		7042	21	1	332	3	Y	2	3	1			22
03	3100 N	304	-0-		-2796		4246	18	1	285	3	Y	1					23
04	3000 N	438	-0-		-2562		1684	27	1	410	3	Y	1	3	1			21
05	0 N	NO RPT	-0-		-0-		1684	1	9			Y	NO RPT					21
06	0 N	NO RPT	-0-		-0-		1684					Y	NO RPT					21
NPU (SPIELHAGAN -A2)				WELL #: 8	RRCID -> 063426				COMPL. DATE 09/12/1975				TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (LULING)														CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC															
NPU (PORTER -4L)															
WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068															
M	ALLOW CODE	GAS 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		
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	46 1	663 3	N	2				25		
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	80 1	1293 3	N	1	1	1		25		
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	34 1	542 3	N	1				26		
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	40 1	582 3	N	1	1	1		26		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT				26		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				26		
TULSITA-WILCOX (MACKHANK)														CNTY: GOLIAD	
PALEO OIL COMPANY LLC															
RAY, GEORGE A.															
WELL #: 103 F RRCID -> 221626 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510															
01	DLQ G-10	12	-0-	12 B	126	1 1	11 3	Y	-0-				16		
02	147 N	21	-0-	-126 B	-0-	1 1	20 3	Y	-0-				16		
03	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	1 1	9 3	Y	-0-				16		
04	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	1 1	19 3	Y	-0-				16		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				16		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				16		
NPU (SCARBOROUGH -2)															
WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270															
01	7750	4990	-0-	-2760 B	17391	324 1	4665 3	N	1				50		
02	7000	4938	-0-	-2062 B	15329	287 1	4637 3	N	13	29	1		34		
03	7750	3976	-0-	-3774 B	11555	236 1	3733 3	N	6				40		
04	7500	4736	-0-	-2764 B	8791	300 1	4425 3	N	10	28	1		22		
05	4991 #	NO RPT	-0-	-4991 B	3800	11 9		N	NO RPT				22		
06	4830 #	NO RPT	-0-	-4830 B	-1030			N	NO RPT				22		
TULSITA-WILCOX (MASSIVE)														CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC															
NPU (RAY 106)															
WELL #: 41 C RRCID -> 219831 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306															
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
06	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															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		

TULSITA-WILCOX (MWC)			91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
PALEO OIL COMPANY LLC			635131									
NPU (RAY -7)			WELL #: 32		RRCID -> 033901		COMPL. DATE 04/26/1930		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 8973 - 8984	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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	
01	6851 X	5875	-0-	-976	-0-	379 1	5457 3	N	35			103
02	5824 X	5334	-0-	-490	-0-	39 9	4992 3	N	30	67 1		66
03	6448 X	4908	-0-	-1540	-0-	309 1	4595 3	N	20			86
04	6180 X	5744	-0-	-436	-0-	33 9	5356 3	N	22	65 1		43
05	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-	291 1		N	NO RPT			43
06	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-	22 9		N	NO RPT			43
NPU (MUDD, OJ-2)			WELL #: 38		RRCID -> 136127		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8913 - 9017	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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	
01	53 X	53	-0-	-0-	-0-	40 1	13 3	N	-0-			-0-
02	51 X	51	-0-	-0-	-0-	38 1	13 3	N	-0-			-0-
03	50 X	50	-0-	-0-	-0-	36 1	14 3	N	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	37 1	18 3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NPU (MUDD, O.A. 3)			WELL #: 43		RRCID -> 220915		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 9288 - 9309	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	MONTHLY STATUS (I) LIFT (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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					
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	N	1			5
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	1	9	116	3	N	5	10	1	-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	6	9	181	3	N	5			5
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	5	10	1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14	1			N	NO RPT			-0-
RAY					WELL #: 111	RRCID -> 228874	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8933 - 9006					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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					
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-			5
02	81 N	52	-0-	-29	-0-	3	1	48	3	N	1	1	1	5
03	0 N	87	-0-	87	-0-	1	9	81	3	N	1			6
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	1	1	1	6
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	1			N				6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			6

TULSITA-WILCOX (MWC)				//CONT.// 91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
PALEO OIL COMPANY LLC				//CONT.// 635131														
NPU (RAY 121)				WELL #: 57		RRCID -> 233422		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8938 - 8952						
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
01	546 N	546		-0-	-0-	-0-		35 7	1 9	504 3	N		6					25
02	523 N	523		-0-	-0-	-0-		30 6	1 9	487 3	N		5	12 1				18
03	691 N	691		-0-	-0-	-0-		41 6	1 9	644 3	N		5					23
04	650 N	650		-0-	-0-	-0-		41 4	1 9	605 3	N		4	11 1				16
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
NPU (ROCKHILL SMITH 1)				WELL #: 62		RRCID -> 233780		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 8964 - 9046						
01	14B2 EXT	4		-0-	4	18		4 3				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	2		-0-	2	20		2 3				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	5		-0-	5	25		5 3				N	-0-					-0-
04	30 X	5		-0-	-25	-0-		5 3				N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
NPU (O A MUDD 7-A)				WELL #: 60		RRCID -> 233790		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 9370		PERF. 8976 - 9082						
01	2209 X	113		-0-	-2096	-0-		7 1	106 3	N		-0-						-0-
02	73 X	73		-0-	-0-	-0-		4 1	68 3	N		1	1 1					-0-
03	85 N	85		-0-	-0-	-0-		1 9	79 3	N		1						1
04	66 N	66		-0-	-0-	-0-		1 9	61 3	N		1	1 1					1
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		1 9				N	NO RPT					1
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
NPU (RAY 119)				WELL #: 54		RRCID -> 244745		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9069 - 9072						
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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						
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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						
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	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	
01	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	194 1	2794 3	N	12	63
02	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	13 9	3138 3	N	14	50
03	2790 X	2562	-0-	-228	-0-	15 9	2401 3	N	8	58
04	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	9 9	2761 3	N	10	42
05	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	11 9		N	NO RPT	42
06	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT	42
N.P.U. (SCARBOROUGH 4)		WELL #:		49	RRCID -> 233563		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131													
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		BALANCE
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	26 1	371 3	N	1				13
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	1 9	361 3	N	1	3 1			11
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22 1	320 3	N	1				12
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	1 9	397 3	N	1	3 1			10
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20 1		N	NO RPT				10
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT				10
TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
PALEO OIL COMPANY LLC 635131													
NPU (MUDD, O J -1) WELL #: 16 RRCID -> 004525 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	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													
01	14B2 EXT	50	-0-	50	312	4 1	46 3	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	52	-0-	52	364	3 1	49 3	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	53	-0-	53	417	3 1	50 3	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	53	-0-	53	470	3 1	50 3	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	470			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	470			Y	NO RPT				-0-
NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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													
01	722 X	26	-0-	-696	-0-	2 1	24 3	N	-0-				3
02	18 X	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	N	-0-	1 1			2
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-				2
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-	1 1			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	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 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NPU (UNION-RAY -59)				WELL #:	24	RRCID ->	143376	COMPL. DATE	10/25/1992	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	6820 -	6835
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NPU (H&D-NIEHAUS -1)				WELL #:	25	RRCID ->	158812	COMPL. DATE	04/27/1996	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6762 -	6782
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	73	1	1049	3	Y	4			20
						4	9							
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	64	1	1035	3	Y	4	9	1	15
						4	9							
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	64	1	1015	3	Y	2			17
						2	9							
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	78	1	1145	3	Y	2	9	1	10
						2	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
NPU (MUDD, 0 A -A1)				WELL #:	26	RRCID ->	158906	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	6832 -	6852
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	Y	1			23
						1	9							
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	8	1	135	3	Y	2	2	1	23
						2	9							
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	1			24
						1	9							
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	1	2	1	23
						1	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
NPU (UNION-PORTER -1)				WELL #:	27	RRCID ->	160795	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	6810 -	6830
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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 PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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																		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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																		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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																		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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																		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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																		
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	N	-0-					-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (7,900)			91775 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
PALEO OIL COMPANY LLC			635131													
NPU (MUDD, O.J. - 2)			WELL #: 38		RRCID -> 219850		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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							
01	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					26
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	10	15	1			21
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					21
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					21
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							
01	54	-0-	-0-	-54	904					N	-0-					31
02	84	-0-	-0-	-84	820					N	-0-					31
03	820 N	-0-	-0-	-820	-0-					N	-0-					31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	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							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYNAN (3600) GREAT TEXAS CRUDE INC. MIDWAY			92214 800 328774			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE					
			WELL #: 2			RRCID -> 170974			COMPL. DATE 08/27/1998			TOTAL DEPTH 3900			PERF. 3756 - 3762		
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				4
06	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		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	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		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TYNAN, EAST (FRI0 4800) GREAT TEXAS CRUDE INC. JOSTES			92215 456 328774			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE					
			WELL #: 1			RRCID -> 155294			COMPL. DATE 08/01/1995			TOTAL DEPTH 5000			PERF. 4801 - 4804		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				174
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				174
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				174
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				174
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				174
06	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		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	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		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				183
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				183
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				183
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				183
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				183
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	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						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
06	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						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
06	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						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT		-0-
06	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	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
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNA WEST (6700)		//CONT.//		92408 806	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
OSYKA PERMIAN, LLC		//CONT.//		628108						
MCCAMPBELL, MARILLOU		WELL #:		14	RRCID -> 151000	COMPL. DATE 08/20/1994	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6721 - 6728		
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
VIC-WITT (3300)				93736 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
APEX ENERGY, INC.				027424						
LENTZ		WELL #:		1 C	RRCID -> 215071	COMPL. DATE 03/08/2005	TOTAL DEPTH 5408	PERF. 3246 - 3252		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2022										
VIDAURI (5800)				93740 852	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621						
VIDAURI "F"		WELL #:		10	RRCID -> 281767	COMPL. DATE 09/12/2016	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5492 - 5494		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2022										
VIDAURI, WEST (4800)				93746 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
VANCE, S.R.				881498						
VINCENT, KENNETH Z.		WELL #:		2	RRCID -> 004593	COMPL. DATE 03/15/1952	TOTAL DEPTH 6090	PERF. 4788 - 4811		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VIENNA (FRIO 3300)															
//CONT.// 93777 664 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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
FOWLER OIL & GAS LLC 100396															
KOLAR, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 004605 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11775 - 12252															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	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															
01	4092	X	3599	-0-	-493	-0-	138	1	3306	3	Y	141	108	1	54
							155	9							
02	DLQ	G-10	2951	-0-	2951	2951	31	1	2802	3	Y	107	137	1	24
							118	9							
03	DLQ	G-10	4610	-0-	4610	7561	206	1	4284	3	Y	109	108	1	25
							120	9							
04	DLQ	G-10	3478	-0-	3478	11039	300	1	3048	3	Y	118	108	1	35
							130	9							
05	15160	X	4121	-0-	-11039	-0-	324	1	3609	3	Y	171	135	1	71
							188	9							
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT			71
KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614															
01	4278	X	4216	-0-	-62	-0-	162	1	3878	3	Y	160	122	1	63
							176	9							
02	DLQ	G-10	3678	-0-	3678	3678	39	1	3508	3	Y	119	154	1	28
							131	9							
03	DLQ	G-10	4122	-0-	4122	7800	704	1	3283	3	Y	123	122	1	29
							135	9							
04	DLQ	G-10	3065	-0-	3065	10865	262	1	2658	3	Y	132	121	1	40
							145	9							
05	14788	X	3923	-0-	-10865	-0-	305	1	3405	3	Y	194	151	1	83
							213	9							
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT			83
KOLAR, ED WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491															
01	4185	X	3374	-0-	-811	-0-	129	1	3096	3	Y	135	108	1	44
							149	9							
02	DLQ	G-10	2609	-0-	2609	2609	27	1	2459	3	Y	112	136	1	20
							123	9							
03	DLQ	G-10	4288	-0-	4288	6897	736	1	3432	3	Y	109	108	1	21
							120	9							
04	DLQ	G-10	3786	-0-	3786	10683	328	1	3331	3	Y	115	108	1	28
							127	9							
05	14137	X	3454	-0-	-10683	-0-	270	1	3004	3	Y	164	134	1	58
							180	9							
06	4052	X	NO RPT	-0-	-4052	-0-					Y	NO RPT			58

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1405

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 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
01		1426 N	1385	-0-	-41	-0-	52 85 9	1248	3	Y		77	54	1			38
02	DLQ	G-10	1222	-0-	1222	1222	12 52 9	1158	3	Y		47	68	1			17
03	DLQ	G-10	1418	-0-	1418	2640	239 61 9	1118	3	Y		55	54	1			18
04	DLQ	G-10	1430	-0-	1430	4070	122 66 9	1242	3	Y		60	54	1			24
05		3100 N	1411	-0-	-1689	2381	108 102 9	1201	3	Y		93	67	1			50
06		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	1121					Y	NO RPT					50
KOLAR, ED				WELL #:	14	RRCID -> 147341		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL	DEPTH 12850	PERF.11990 - 12702					
01		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	96 226 9	2291	3	Y		205	163	1			69
02	DLQ	G-10	2490	-0-	2490	2490	25 184 9	2281	3	Y		167	205	1			31
03		5095 X	2605	-0-	-2490	-0-	428 180 9	1997	3	Y		164	162	1			33
04		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	214 189 9	2173	3	Y		172	161	1			44
05		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	199 274 9	2224	3	Y		249	202	1			91
06		2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-				Y		NO RPT					91
KOLAR, ED				WELL #:	8	RRCID -> 148410		COMPL. DATE 12/06/1993		TOTAL	DEPTH 13155	PERF.12052 - 12536					
01		3348 X	2849	-0-	-499	-0-	109 118 9	2622	3	Y		107	82	1			42
02	DLQ	G-10	2134	-0-	2134	2134	23 87 9	2024	3	Y		79	102	1			19
03	DLQ	G-10	1023	-0-	1023	3157	165 90 9	768	3	Y		82	81	1			20
04	DLQ	G-10	2045	-0-	2045	5202	174 97 9	1774	3	Y		88	81	1			27
05		7870 X	2668	-0-	-5202	-0-	208 142 9	2318	3	Y		129	101	1			55
06		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-				Y		NO RPT					55
NEUHAUS				WELL #:	1 A	RRCID -> 231359		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12138 - 12739					
01		217 N	151	-0-	-66	-0-	6 1	145	3	N		-0-					-0-
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	2 1	155	3	N		-0-					-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	28 1	129	3	N		-0-					-0-
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	29 1	134	3	N		-0-					-0-
05		186 N	167	-0-	-19	-0-	26 1	141	3	N		-0-					-0-
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-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					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-
06	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	10 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	355 N	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
05	1259 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			-0-
06	1149 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
VIENNA (8450)				93777 920	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
APPLING FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	181968	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8423 - 8472	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			310
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			310
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			310
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			310
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			310
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WARMSLEY (KORTH)				95252 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
CLARK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	215517	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10370 - 10879	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			1
WARMSLEY (MACKHANK)				95252 270	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
LEMMONS GAS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	215581	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	9985	PERF.	7406 - 9690	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 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-

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	ALLOW 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355											
R. GREEN			WELL #:	1	RRCID ->	264785	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9408 -	9486	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FLETCHER OPERATING, LLC			273611											
LEMMONS GAS UNIT			WELL #:	1 T	RRCID ->	215583	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	9985	PERF.	7406 -	9690	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
VOELKEL			WELL #:	1	RRCID ->	229653	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9575 -	9590	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
GREEN GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	235671	COMPL. DATE	03/19/2019	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9660 -	9700	
01	12338 X	10412	-0-	-1926	-0-	10314	3	98	9	N	89	171	1	109
02	11144 X	9290	-0-	-1854	-0-	9077	3	213	9	N	194	179	1	124
03	11656 X	10757	-0-	-899	-0-	10511	3	246	9	N	224	303	1	45
04	10080 X	6225	-0-	-3855	-0-	6178	3	47	9	N	43			88
05	10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	10611	3	237	9	N	215	287	1	16
06	10410 X	7132	-0-	-3278	-0-	6989	3	143	9	N	130			146
LEMMONS GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	238779	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11740	PERF.	9660 -	9684	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

WARMSLEY (VAUGHN)		//CONT.//		95252 630	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
SINAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 255291		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12279		PERF. 9658 - 9745	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						30
SINAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 288751		COMPL. DATE 08/24/2019		TOTAL DEPTH 12254		PERF. 9732 - 9752	
01	9951 X	8943	-0-	-1008	-0-	8882	3	61	9	N	55	25
02	8988 X	7759	-0-	-1229	-0-	7712	3	47	9	N	43	68
03	9765 X	9088	-0-	-677	-0-	9054	3	34	9	N	31	48
04	8910 X	5208	-0-	-3702	-0-	5172	3	36	9	N	33	25
05	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	9455	3	45	9	N	41	18
06	8790 X	6528	-0-	-2262	-0-	6502	3	26	9	N	24	42
WARMSLEY (10,350)				95252 920	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
GARY-ENGLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 230774		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10402 - 10413	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA)				95256 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
JANSSEN		WELL #:		1	RRCID -> 226501		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10861 - 10953	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 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-
GARY-ENGLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 255351		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10812 - 10831	
01	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-	49
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-	49
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-	49
04	810 N	622	-0-	-188	-0-	622	3			N	-0-	49
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-	49
06	780 N	733	-0-	-47	-0-	733	3			N	-0-	49
WARMSLEY, S. (10550)				95256 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ATLAS OPERATING LLC				036587								
DLUGOSCH		WELL #:		1H	RRCID -> 259313		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9881 - 14048	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355						
KNADEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 221679		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					111
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				13 7	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
KNADEL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 229699		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
DORADO DRILLING, INC.				223295						
K-SISTERS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 253159		COMPL. DATE 11/30/2008		TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
FAULCONER ENERGY, LLC				263648						
VOELKEL GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 246892		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675	
01	2015 N	1828	-0-	-187	-0-	350 12 9	1466 2	N	11	140
02	1876 N	1518	-0-	-358	-0-	248 28 9	1242 2	N	25	165
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	329 21 9	1445 2	N	19	184
04	1770 N	1512	-0-	-258	-0-	251 17 9	1244 2	N	15	199
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	302 23 9	1482 2	N	21	220
06	1740 N	1585	-0-	-155	-0-	258 8 9	1319 2	N	7 179 1	48
KALLINA		WELL #:		2H	RRCID -> 247729		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194	
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	245 1 9	847 2	Y	1	165
02	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	269 6 9	746 2	Y	5	170
03	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	249 17 9	747 2	Y	15	185
04	1050 X	899	-0-	-151	-0-	202 8 9	689 2	Y	7	192
05	1116 X	1090	-0-	-26	-0-	274 6 9	810 2	Y	5	197
06	1080 X	773	-0-	-307	-0-	162 8 9	603 2	Y	7	204

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.// 95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
KALLINA		WELL #: 1H		RRCID -> 249119		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 250013	COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BAUMANN GAS UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 250086	COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275		
01	5425 X	4066	-0-	-1359	-0-	541 1	3497 2	N	25	78
02	4452 X	3818	-0-	-634	-0-	28 9	3235 2	N	21	99
03	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	23 9	4106 2	N	28	127
04	3930 X	2506	-0-	-1424	-0-	620 1	2190 2	N	17	144
05	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	31 9	4090 2	N	25	169
06	4590 X	2484	-0-	-2106	-0-	297 1	2186 2	N	10	179

BUCHHORN GAS UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 250898	COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715		
01	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	570 1	7135 2	N	92	152
02	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	101 9	7067 2	N	81	63
03	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	555 1	7967 2	N	116	179
04	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	89 9	4126 2	N	47	53
05	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	618 1	7688 2	N	111	164
06	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	128 9	4937 2	N	48	212

BAUMANN GAS UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 251990	COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53

WARMSLEY, S. (10550) FAULCONER ENERGY, LLC BRYSCH GAS UNIT													CNTY: DE WITT		
		//CONT.//		95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		263648											
		WELL #:		1H		RRCID -> 255666		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH		9961 PERF.10180 - 12175			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		3193 X	3048	-0-	-145	-0-	601 1 31 9	2416	2	N	28				195
02		2884 X	2833	-0-	-51	-0-	548 1 31 9	2254	2	N	28	176	1		47
03		3193 X	3102	-0-	-91	-0-	620 1 18 9	2464	2	N	16				63
04		3090 X	1774	-0-	-1316	-0-	302 1 15 9	1457	2	N	14				77
05		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	620 1 25 9	2599	2	N	23				100
06		3030 X	2045	-0-	-985	-0-	353 1 15 9	1677	2	N	14				114
FLETCHER OPERATING, LLC KNANDEL GAS UNIT															
		WELL #:		273611		RRCID -> 221807		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH		10718 PERF.10510 - 10538			
01		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1885 3	1	9	N	1	61	1		17
02		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3			N	-0-				17
03		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3			N	-0-				17
04		1470 N	850	-0-	-620	-0-	850 3			N	-0-				17
05		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3			N	-0-				17
06		1470 N	1012	-0-	-458	-0-	1005 3	7	9	N	6				23
ROEDER GAS UNIT															
		WELL #:		1		RRCID -> 229961		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH		12184 PERF.11010 - 12131			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
CARTER, WILL T.															
		WELL #:		2		RRCID -> 242492		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH		10720 PERF.10546 - 10566			
01		2387 N	2314	-0-	-73	-0-	2285 3	29	9	N	26				41
02		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3			N	-0-				41
03		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 3			N	-0-				41
04		2250 N	971	-0-	-1279	-0-	971 3			N	-0-				41
05		2201 N	1420	-0-	-781	-0-	1420 3			N	-0-				41
06		2100 N	1488	-0-	-612	-0-	1488 3			N	-0-				41
STS PETROLEUM LLC DLUGOSCH															
		WELL #:		828153		RRCID -> 248298		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH		10210 PERF.10505 - 13490			
01		12059 X	3558	-0-	-8501	-0-	480 1 73 9	3005	2	N	66	181	1		164
02		10892 X	7556	-0-	-3336	-0-	821 1 406 9	6329	2	N	369	2	8		531
03		12059 X	7409	-0-	-4650	-0-	808 1 70 9	6531	2	N	64	511	1		84
04		11670 X	7024	-0-	-4646	-0-	683 1 299 9	6042	2	N	272				356
05		11067 X	5636	-0-	-5431	-0-	706 1 89 9	4841	2	N	81	359	1		78
06		8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	930 1 183 9	7095	2	N	166	177	1		67

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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113	
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC			846255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD									
FULLER-NEWTON ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 220588		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 15500		PERF. 14148 - 14168							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61					N	NO RPT					-0-	
06	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							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
06	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							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
06	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							
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					44	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					44	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					44	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					44	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					44	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					44	
PLUGGED AND ABANDONED_____			08/01/2018															
TC OIL AND GAS, LLC			840303		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON									
SCHERER			WELL #: 1		RRCID -> 269578		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6582 - 6588							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					123	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					123	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					123	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					123	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					123	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					123	

WEARDEN (FRI0)		95569 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
VAQUERO OPERATING		882776							
WEARDEN B		WELL #: 1 C		RRCID -> 251052		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WEARDEN (4450)		95569 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
VAQUERO OPERATING		882776							
WEARDEN		WELL #: 2		RRCID -> 229496		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WEARDEN		WELL #: 1		RRCID -> 230673		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WEARDEN B		WELL #: 1 T		RRCID -> 251053		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	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-
WEED (LOWER FRI0)		95795 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
REMORA OPERATING, LLC		701613							
WEED		WELL #: 1		RRCID -> 218584		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	147
WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		95848 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057							
PREWITT		WELL #: 3A		RRCID -> 205331		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 11005 PERF. 10971 - 11008	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	606
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	608
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	N	2	610
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	N	1	611
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	N	9	620
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	620

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	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195

KEBO OIL & GAS, INC.					453170												
BIG EASY			WELL #:		1	RRCID -> 191774		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 14726		PERF.10827 - 10868					
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NITRO OIL & GAS, LLC					611014												
DAVIS			WELL #:		1	RRCID -> 164234		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10896 - 11284					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREEDEN			WELL #:		1-L	RRCID -> 164554		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10671 - 10941					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTTER			WELL #:		1	RRCID -> 165024		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10630 - 10911					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENKE			WELL #:		1	RRCID -> 165844		COMPL. DATE 05/11/1998		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10588 - 10693					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

REUTTER-DOHMANN UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 170068		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10490 - 10900
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414							
ALBRECHT, EMMETT				WELL #:		1	RRCID -> 268023		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1301	2	2 9	N	2	125
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1156	2	2 9	N	2	127
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1138	2	2 9	N	2	129
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	892	2	2 9	N	2	131
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1 9	N	1	132
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	132

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.				871137							
HEINRICH HEIRS				WELL #:			RRCID -> 187703		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572			N	NO RPT		27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572			N	NO RPT		27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572			N	NO RPT		27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572			N	NO RPT		27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572			N	NO RPT		27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572			N	NO RPT		27
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2020											

UNITED TEXAS OIL LLC				877689							
WRIGHT MATERIALS INC.				WELL #:		1	RRCID -> 285492		COMPL. DATE 12/14/2017		TOTAL DEPTH 16554 PERF. 9668 - 9686
01	589 X	589	-0-	-0-	-0-	307	1	282 2	N	-0-	-0-
02	797 X	797	-0-	-0-	-0-	52	1	745 2	N	-0-	-0-
03	787 X	787	-0-	-0-	-0-	69	1	718 2	N	-0-	-0-
04	831 X	831	-0-	-0-	-0-	60	1	771 2	N	-0-	-0-
05	860 X	860	-0-	-0-	-0-	123	1	737 2	N	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

U1 RANCH OIL				880291							
LUKER				WELL #:		2 T	RRCID -> 185552		COMPL. DATE 10/14/2019		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)				//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
U1 RANCH OIL LUKER				//CONT.//		880291										
				WELL #:		3 T	RRCID -> 188974		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 11088		PERF.10400 - 10434			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	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			
01	805	X	805	-0-	-0-	-0-	419	1	386	2	N	-0-				317
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				317
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	225	1	2362	2	N	47				364
							52	9								
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	81	1	1030	2	N	20				384
							22	9								
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	273	1	1638	2	N	22				406
							24	9								
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT				406
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			
01	2945	X	2213	-0-	-732	-0-	682	1	1487	2	N	40				140
							44	9								
02	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	868	1	1547	2	N	35				175
							39	9								
03	2697	X	2367	-0-	-330	-0-	775	1	1556	2	N	33	173	1		35
							36	9								
04	2610	X	1876	-0-	-734	-0-	620	1	1223	2	N	30				65
							33	9								
05	2728	X	1439	-0-	-1289	-0-	496	1	918	2	N	23				88
							25	9								
06	2640	X	2258	-0-	-382	-0-	775	1	1453	2	N	27				115
							30	9								
REMORA OPERATING, LLC						701613										
MELINDA				WELL #:		1	RRCID -> 190826		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8940 - 8943			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
U1 RANCH OIL LUKER						880291										
				WELL #:		3-C	RRCID -> 186395		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 11088		PERF. 9528 - 9573			
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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 LUKER				//CONT.//		880291												
				WELL #:		2-C	RRCID -> 186421		COMPL. DATE 07/14/2015		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					23	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					23	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					23	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					23	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					23	
06	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. ABRAMEIT						453170												
				WELL #:		1	RRCID -> 174876		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
NITRO OIL & GAS, LLC BREEDEN						611014												
				WELL #:		1-U	RRCID -> 164552		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 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-	
DAVIS						WELL #:	2	RRCID -> 168353		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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 DOHMANN 80						612414												
				WELL #:		2	RRCID -> 280085		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5299 - 5301							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEESATCHE, SOUTH (WILCOX)						95850 392	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
EVEREST RESOURCE COMPANY PREWITT, DONALD F. ET. UX.						252057												
				WELL #:		1	RRCID -> 150036		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 14800 PERF. 12345 - 12420							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10					268	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					271	
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-						N	3					274	
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-						N	2					276	
05	14B2 EXT	982	-0-	982	982						N	7					283	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	982						N	NO RPT					283	

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) MIDSTATES CORPORATION PITTMAN															95850 408 566101	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
WELL #:																RRCID -> 135289	COMPL. DATE 08/17/1989	TOTAL DEPTH 9132	PERF. 9055	-	9063					
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						
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					66							
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					66							
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					66							
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					66							
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					66							
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					66							
PLUGGED AND ABANDONED_____															07/23/2018											
WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000) BRITANCO, L.L.C. HEARD															95850 544 093620	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
WELL #:															1	RRCID -> 114897	COMPL. DATE 12/15/1984	TOTAL DEPTH 14649	PERF. 5071	-	5092					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-							
WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC DOHMANN "A"															95852 500 612414	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
WELL #:															4	RRCID -> 234520	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 5515	PERF. 5064	-	5066					
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-							
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-							
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-							
PLUGGED AND ABANDONED_____															03/05/2025											
WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750) CENTRAL GULF PETROLEUM INC ARNECKE															95852 750 100403	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
WELL #:															1	RRCID -> 201408	COMPL. DATE 03/06/2004	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4862	-	4924					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100						N		-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100						N		-0-					-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	100						N		NO RPT					-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	100						N		NO RPT					-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100						N		-0-					-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100						N		-0-					-0-							
WEESATCHE, WEST (COOK MT.) COASTLINE EXPLORATION, INC. WEISE, BRUCE															95853 041 161945	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
WELL #:															1	RRCID -> 212488	COMPL. DATE 04/30/2005	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4642	-	4652					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-							
ERSKINE ENERGY, LLC WEISE															254058											
WELL #:															2	RRCID -> 196686	COMPL. DATE 04/23/2003	TOTAL DEPTH 5011	PERF. 4628	-	4668					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					48							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					48							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					48							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					48							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					48							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					48							

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) ESTATE OF JAMES L. NELSON E. HENKE											95853 041 254443		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
											WELL #:		1		RRCID -> 242488		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 5093 - 5098	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-			350 5	62 9	N	56			177 1			21					
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-			348 5	66 9	N	60						81					
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-			348 5	66 9	N	60						141					
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-			338 5	66 9	N	60			178 1			23					
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-			338 5	185 9	N	168			172 1			19					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						19					
WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880) KEBO OIL & GAS, INC. NORRELL											95853 180 453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
											WELL #:		2		RRCID -> 106627		COMPL. DATE 05/07/1983		TOTAL DEPTH 10961		PERF.10790 - 10830	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
THOMAS, ANNE											WELL #:		4		RRCID -> 108593		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10812 - 10828	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
SUE-ANN OPERATING, L.C. SMITH, JACK											828352 254058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
											WELL #:		1		RRCID -> 105753		COMPL. DATE 05/18/1983		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10750 - 10792	
01	6789 X	5581	-0-	-1208	-0-	564	1	4977	2	Y	36	176	1				42					
						40	9															
02	6132 X	5869	-0-	-263	-0-	540	1	5287	2	Y	38						80					
						42	9															
03	8680 X	5863	-0-	-2817	-0-	601	1	5225	2	Y	34						114					
						37	9															
04	8400 X	5761	-0-	-2639	-0-	478	1	5148	2	Y	123	178	1				59					
						135	9															
05	8680 X	3313	-0-	-5367	-0-	365	1	2926	2	Y	20						79					
						22	9															
06	6300 X	5053	-0-	-1247	-0-	510	1	4510	2	Y	30						109					
						33	9															
WEESATCHE, W. (J SAND) ERSKINE ENERGY, LLC WEISE, ANNIE											95853 190 254058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
											WELL #:		1		RRCID -> 210500		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9921 - 9935	
01	1085 #	960	-0-	-125	-0-	960	2			Y	-0-						38					
02	911 R	911	-0-	-0-	-0-	105	1	806	2	Y	-0-						38					
03	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	146	1	861	2	Y	16						54					
						18	9															
04	810 #	744	-0-	-66	-0-	125	1	619	2	Y	-0-						54					
05	837 #	374	-0-	-463	-0-	374	2			Y	-0-						54					
06	1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	67	1	1002	2	Y	-0-						54					

WEESATCHE, WEST (LULING)		95853 246	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443						
IDEUS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 161801	COMPL. DATE 09/12/1996	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 7687 - 7692		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			100
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	100 1		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2025								
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		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			11
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		11
WEESATCHE, WEST (10700)		95853 950	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
KEBO OIL & GAS, INC.		453170						
THOMAS, ANNE		WELL #: 5	RRCID -> 113191	COMPL. DATE 09/14/1984	TOTAL DEPTH 11024	PERF.10656 - 10749		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			23
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			23

WELDER RANCH (2950)			96110 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
MOSAIC OIL LLC			589978									
SMAJSTRLA UNIT			WELL #:		1R	RRCID -> 151159	COMPL. DATE 06/09/1994	TOTAL DEPTH 6104	PERF. 2620	-	2630	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	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	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20		
WELDER RANCH (5670)			96110 639		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
CXL ENERGY LLC			195770									
MCCAN			WELL #:		5B	RRCID -> 168792	COMPL. DATE 06/29/1997	TOTAL DEPTH 5620	PERF. 5584	-	5620	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	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	
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-	68		
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-	68		
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-	68		
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-	68		
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-	68		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68		
U1 RANCH OIL			880291									
LUKER, B. J.			WELL #:		1	RRCID -> 177976	COMPL. DATE 04/14/2000	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 7600	-	7640	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78		
06	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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	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							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	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							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WEST RANCH (DISCORBIS)		//CONT.//		96545 169	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		531	RRCID ->	160719	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5143	PERF. 4613 - 4616
M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH (DIXON SAND)				96545 182	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WEST RANCH "A"		WELL #:		448	RRCID ->	109256	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5432 - 5438
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WEST RANCH (FRI0 383)				96545 208	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ANGEL OPERATING LLC				101344							
TURNER, E. A. "D"		WELL #:		3	RRCID ->	172144	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6108 - 6110
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		10	RRCID ->	254348	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7378	PERF. 6054 - 6060
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH (FRI0 449)				96545 221	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WEST RANCH "A"		WELL #:		447	RRCID ->	097778	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5867	PERF. 3860 - 3869
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH (GLASSCOCK)			96545 351	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
DRUMMOND, J. H.			WELL #: 3	RRCID -> 270513	COMPL. DATE 08/03/1939	TOTAL DEPTH 5569	PERF. 5550 - 5569	
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 180	RRCID -> 110403	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5102	PERF. 4944 - 4950	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)				//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310																
WEST RANCH -A-				WELL #: 358		RRCID -> 132587		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4942 - 4952								
M	ALLOW	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
01	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-

WEST RANCH -A-				WELL #: 513		RRCID -> 135481		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 4960 - 5054								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
WEST RANCH -A- WELL #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 4968 - 5036									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
									EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
WEST RANCH -A- WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
WEST RANCH -A- WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2025									
WEST RANCH -A- WELL #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
WEST RANCH -A- WELL #: 376 RRCID -> 214060 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 377 RRCID -> 214446 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-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 #: 47 RRCID -> 214458 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4993 - 5090														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 364 RRCID -> 214462 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4972 - 5062														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 494 RRCID -> 214470 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 360 RRCID -> 220113 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5066														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 4956 - 5050														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
WEST RANCH -A-										WELL #: 433		RRCID -> 230810		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4987 - 5059	
M	O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
WEST RANCH -A-										WELL #: 161		RRCID -> 233185		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5764		PERF. 5089 - 5093	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
WEST RANCH -A-										WELL #: 540 H		RRCID -> 250900		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5030 - 5188	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	170522						Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	170522						Y	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	170522						Y	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	170522						Y	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	170522						Y	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	170522						Y	NO RPT				-0-	
WEST RANCH -A-										WELL #: 349		RRCID -> 271763		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4529		PERF. 4964 - 4970	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
WEST RANCH -A-										WELL #: 269		RRCID -> 284677		COMPL. DATE 11/18/2017		TOTAL DEPTH 5755		PERF. 4943 - 4947	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
WEST RANCH -A-										WELL #: 310		RRCID -> 288775		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6484		PERF. 4979 - 5004	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

WEST RANCH (MENEFFEE 5500)				96545 416		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
WEST RANCH -A-				WELL #: 372		RRCID -> 232871		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6314		PERF. 5526 - 5529							
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH -A-				WELL #: 72		RRCID -> 144535		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 5593		PERF. 3446 - 3461							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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 STATE OIL & GAS UNIT1				WELL #:	15	RRCID ->	148606	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6377	PERF. 5707 -	5712			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	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			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	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			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	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			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	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			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2				WELL #:	2	RRCID ->	156826	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8454	PERF. 4561 -	4620			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	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			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

WEST RANCH (NOBLE)			//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
WEST RANCH -A-			WELL #:		429	RRCID -> 158914		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL	DEPTH	5853	PERF.	3420 - 3427		
M	0	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD)			//CONT.//		96545 663		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
TONEY, M. H.			WELL #:		77 D		RRCID ->		069560		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6261		PERF. 5668 - 5678				
M	ALLOW	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WEST RANCH -A-			WELL #:		375 L		RRCID ->		114005		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5650 - 5694				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WEST RANCH (WARD)			//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON																
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310																					
WEST RANCH -A-			WELL #:		287	RRCID -> 184360		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH	6299	PERF. 5641	-	5646												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	AMT	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	AMT	DISPOSITIONS	AMT	CODE	EOM
0																										BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:		495	RRCID -> 184632		COMPL. DATE 07/17/2017		TOTAL DEPTH	6332	PERF. 5646	-	5656												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:		472	RRCID -> 190308		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5744	-	5768												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:		349	RRCID -> 190446		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	4529	PERF. 5616	-	5626											
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:		13	RRCID -> 194705		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH	6493	PERF. 5673	-	5688												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:		368	RRCID -> 194726		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH	6313	PERF. 5648	-	5679												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:		523	RRCID -> 199049		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH	8555	PERF. 5666	-	5690												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		162	RRCID -> 199966	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6312	-	6316
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		302	RRCID -> 200209	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5591	PERF. 5699	-	5732
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		202	RRCID -> 200756	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5742	-	5774
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		453	RRCID -> 200820	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5864	PERF. 5666	-	5696
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		165	RRCID -> 200825	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5807	PERF. 5700	-	5724
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		140	RRCID -> 200838	COMPL. DATE 11/06/2005	TOTAL DEPTH	5801	PERF. 5724	-	5756
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		213	RRCID -> 200908	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5740	PERF. 5616	-	5650
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		334	RRCID -> 200909	COMPL. DATE 12/11/2003	TOTAL DEPTH	6555	PERF. 5660	-	5690
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		145	RRCID -> 200921	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5777	PERF. 5722	-	5750
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		413	RRCID -> 203538	COMPL. DATE 04/17/2019	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 5686	-	5720
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		42	RRCID -> 203552	COMPL. DATE 11/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5695	-	5730
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH (WARD)			//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
WEST RANCH -A-			WELL #:		504	RRCID -> 206736		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5666 - 5708							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	602						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	602						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	602						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	602						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	602						Y	NO RPT					-0-
06	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							
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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							
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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							
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		137	RRCID -> 228980		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5705 - 5738							
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	203						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	203						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	203						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	203						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	203						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	203						N	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		171	RRCID -> 228982		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 5727 - 5775							
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		333	RRCID -> 228988		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 6563		PERF. 5668 - 5674							
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
TONEY, M. H. MRS.		WELL #:		73	RRCID ->	233537	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7314 PERF. 5680 - 5712
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	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
01	0 W	-0-	-0-	-0-	369					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	369					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	369					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	369					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	369					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		520	RRCID ->	280572	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	6550 PERF. 2925 - 2960
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		75	RRCID ->	281485	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	5768 PERF. 3075 - 3095
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		415	RRCID ->	281486	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	5848 PERF. 2955 - 2995
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WEST RANCH (80-A)		//CONT.//		96545 702	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WEST RANCH -A-		WELL #:		489	RRCID -> 281632		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 6303		PERF. 3013 - 3025				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH "A"				WELL #:		344	RRCID -> 135480		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6349		PERF. 3814 - 3833		
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH "A"				WELL #:		112	RRCID -> 137599		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5756		PERF. 3782 - 3802		
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TONEY, M. H.				WELL #:		36D	RRCID -> 237557		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 3830 - 3900		
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (5000)		96545 819	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
ETABA OPERATING COMPANY		254876						
DRUMMOND, J.H.		WELL #:	1E	RRCID -> 128671	COMPL. DATE 08/16/1988	TOTAL DEPTH 5614	PERF. 4997 - 5002	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WEST RANCH, S. (FRIO 7200)		96549 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #:	18	RRCID -> 262922	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH 8059	PERF. 7512 - 7524	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2318	N	-0-	6
02	0 X	-0-	-0-	-0-	2318	N	-0-	6
03	2318 X	-0-	-0-	-2318	-0-	N	-0-	6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	6
06	0 N NO RPT	-0-	-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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
PROGENIES OPERATING LLC		681161						
NAVIDAD RIVER ET AL		WELL #: 5	RRCID -> 252924	COMPL. DATE 08/25/2009	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6303 - 6306		
M 0	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
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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		
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929	N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929	N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929	N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929	N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929	N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929	N	NO RPT	-0-
NAVIDAD RIVER ET AL		WELL #: 1	RRCID -> 280430	COMPL. DATE 08/27/2009	TOTAL DEPTH 6765	PERF. 6398 - 6401		
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386	N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386	N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386	N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386	N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386	N	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
WESTHOFF, A. E.		WELL #: 1	RRCID -> 162254	COMPL. DATE 01/25/1997	TOTAL DEPTH 7008	PERF. 5550 - 5564		
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
WESTHOFF, A. E.		WELL #: 6	RRCID -> 194618	COMPL. DATE 03/19/2003	TOTAL DEPTH 6912	PERF. 5718 - 5722		
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON													
PROJJ ENERGY LLC //CONT.// 681288													
WESTHOFF, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 196683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154													
M	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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
WESTHOFF, A. E. WELL #: 7 RRCID -> 200918 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279													
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
WESTHOFF, A. E. WELL #: 9 RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722													
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668													
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
HASDORFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
*06	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													
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)				//CONT.// 96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.// 681327																
MCDOWELL				WELL #: 1		RRCID -> 214981		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7108		PERF. 5372 - 6112								
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MCDOWELL				WELL #: 2		RRCID -> 216081		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6804 - 6807								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MCDOWELL "A"				WELL #: 1		RRCID -> 235002		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5410 - 5602								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
MCDOWELL "A"				WELL #: 2		RRCID -> 247338		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7008		PERF. 5378 - 5384								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					215	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					215	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					215	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					215	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					215	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					215	
MCDOWELL				WELL #: 4		RRCID -> 250403		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6208 - 6326								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
VIPER S.W.D., LLC				886209																
GRAVES				WELL #: 6		RRCID -> 234225		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 5777 - 5781								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON															
VIPER S.W.D., LLC //CONT.// 886209															
HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WITTE (FRIO 6100) 98304 099 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON															
REO OPERATING LLC 701876															
TERRY-PRIDGEN UNIT WELL #: 1R RRCID -> 297263 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5545 - 5548															
01	7564 #	NO RPT	-0-	-7564	42438						N	NO RPT			240
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	42438						N	NO RPT			240
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	42438						N	NO RPT			240
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	42438						N	NO RPT			240
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	42438						N	NO RPT			240
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	42438						N	NO RPT			240
WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA															
KRAM ENERGY 476621															
SANDHOP WELL #: RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315															
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			60
06	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															
01	7750	964	-0-	-6786	29376	952	2	12	9		N	11			138
02	7000	97	-0-	-6903	22473	94	2	3	9		N	3			141
03	7750	969	-0-	-6781	15692	969	2				N	-0-			141
04	7500	1526	-0-	-5974	9718	1526	2				N	-0-			141
05	2077 #	NO RPT	-0-	-2077	7641						N	NO RPT			141
06	930 #	NO RPT	-0-	-930	6711						N	NO RPT			141
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															
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	250	NO RPT	-0-	-250	-0-						N	NO RPT			-0-
05	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-						N	NO RPT			-0-
06	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-						N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (BOENIG)				98626 033		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: REFUGIO					
M. E. OPERATING				245867													
ST. JOHNS HEIRS				WELL #:		1		RRCID -> 041111		COMPL. DATE 11/01/1966		TOTAL DEPTH 6503		PERF. N/A			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WOODSBORO (4900)				98626 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO					
KEBO OIL & GAS, INC.				453170													
R. S. I.				WELL #:		2		RRCID -> 272660		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5052 -		5056	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			66
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			66
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			66
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			66
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			66
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			66
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/01/2022													
WOODSBORO (6200)				98626 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO					
KEBO OIL & GAS, INC.				453170													
WOOD RIVER RANCH 'B'				WELL #:		5		RRCID -> 286621		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6439 -		6442	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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	
03	0	W	65885	-0-	65885	65885	361	1	50968	2	N	7454	6395	1			1059
04	158640	149216	-0-	-9424	56461	785	1	130973	2	N	15108	15457	1				710
*05	124227	115847	-0-	-8380	48081	590	1	101807	2	N	11617	11482	1				845
06	158640	NO RPT	-0-	-158640	-0-	671	3	12779	9		N	NO RPT					845
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	
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	71	1	850	2	Y	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	164	3	771	2	Y	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	74	1	864	2	Y	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	160	3	900	2	Y	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	69	1	858	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-	155	3			Y	NO RPT					-0-

WORD (EDWARDS)		//CONT.// 98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426		WELL #: 1		RRCID -> 087617		COMPL. DATE 11/16/1979									
MELNAR, FRED ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 087617		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 14236									
PERF.13393 - 13513																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
01	5301 X	4664	-0-	-637	-0-		242 1	3720 2	Y	-0-	58 1						42
02	4760 X	3845	-0-	-915	-0-		702 3	3049 2	Y	-0-							42
03	5270 X	4910	-0-	-360	-0-		186 1	3929 2	Y	37	61 1						18
04	5100 X	4491	-0-	-609	-0-		610 3	41 9	Y	44	62 1						-0-
05	4867 X	4532	-0-	-335	-0-		243 1	48 9	Y	120							120
06	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-		233 1	3605 2	Y	NO RPT							120
							562 3	132 9									
MELNAR, FRED EST. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 100240		COMPL. DATE 04/12/1982		TOTAL DEPTH 14013		PERF.13835 - 13958							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
06	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							
01	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-		368 1	4348 2	Y	299	303 1						68
02	5544 X	5380	-0-	-164	-0-		942 3	329 9	Y	343	330 1						81
03	6138 X	5813	-0-	-325	-0-		365 1	3762 2	Y	306	268 1						119
*04	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-		876 3	377 9	Y	199	246 1						72
*05	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-		345 1	4299 2	Y	294	292 1						74
06	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-		832 3	337 9	Y	NO RPT							74
							418 1	4812 2	Y								
							652 3	219 9	Y								
							430 1	4658 2	Y								
							828 3	323 9	Y								
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 105749		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13311 - 13500							
01	31 N	25	-0-	-6	-0-		2 1	21 2	Y	-0-							-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		2 3		Y	-0-							-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-							-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
SMITH, V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167836		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 13737		PERF.13560 - 13642							
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-		3 1	34 2	Y	45	45 1						-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-		5 3	50 9	Y	48	48 1						-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		5 1	58 2	Y	-0-							-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		9 3	53 9	Y	40	40 1						-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-							-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-

WORD (EDWARDS)													CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
PALRANG, D. A. GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 169137														
COMPL. DATE 04/02/1998														
TOTAL DEPTH 13730														
PERF.13504 - 13610														
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	
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20 1	242 2	Y	-0-				-0-	
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	51 3	209 2	Y	-0-				-0-	
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	20 1	236 2	Y	-0-				-0-	
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	47 3	247 2	Y	-0-				-0-	
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	19 1	229 2	Y	-0-				-0-	
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	45 3			-0-				-0-	
						21 1			-0-				-0-	
						33 3			-0-				-0-	
						21 1			-0-				-0-	
						39 3			-0-				-0-	
								Y	NO RPT				-0-	
PALRANG, D. A. GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 173087														
COMPL. DATE 02/15/1999														
TOTAL DEPTH 14000														
PERF.13580 - 13635														
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-				-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-				-0-	
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		Y	-0-				-0-	
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-				-0-	
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-				-0-	
06	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			Y	NO RPT				-0-	
MELNAR, FRED ESTATE														
WELL #: 5														
RRCID -> 220953														
COMPL. DATE 04/10/2006														
TOTAL DEPTH 14000														
PERF.13473 - 13712														
01	2790 X	2734	-0-	-56	-0-	140 1	2140 2	N	35	37	1		62	
02	2520 X	2261	-0-	-259	-0-	415 3	39 9						90	
03	2790 X	2295	-0-	-495	-0-	108 1	1760 2	N	28					
*04	2700 X	2076	-0-	-624	-0-	362 3	31 9							
05	2790 X	2383	-0-	-407	-0-	112 1	1804 2	N	49	37	1		102	
06	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	325 3	54 9							
						110 1	1727 2	N	20	35	1		87	
						217 3	22 9							
						126 1	1946 2	N	-0-				87	
						311 3								
								N	NO RPT				87	
MELNAR, FRED ESTATE														
WELL #: 4														
RRCID -> 223240														
COMPL. DATE 06/16/2006														
TOTAL DEPTH 13889														
PERF.13343 - 13699														
01	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	334 1	5099 2	N	-0-	91	1		66	
02	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	1007 3								
03	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	252 1	4107 2	N	60				126	
04	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	859 3	66 9							
05	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	316 1	5090 2	N	50	88	1		88	
06	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-	927 3	55 9							
						317 1	4962 2	N	44	86	1		46	
						629 3	48 9							
						310 1	4769 2	N	-0-				46	
						774 3								
								N	NO RPT				46	

WORD (WILCOX, LOWER) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. APPELT GAS UNIT				98766 284 130426	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
WELL #:				1 U	RRCID -> 251413	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL	DEPTH 13668	PERF. 9794 - 9816				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5201 X	3402	-0-	-1799	-0-	164 1	2720 2	42 9	N	38			153
02	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	476 3	90 1	2090 2	N	33			186
03	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	415 3	149 1	2254 2	N	19			205
04	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-	359 3	21 9		N	NO RPT			205
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			205
06	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			205

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID -> 275678	COMPL. DATE 05/09/2014	TOTAL	DEPTH 10070	PERF. 10048 - 10074			
01	248 N	156	-0-	-92	-0-	8 1	132 2		N	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16 3	11 1	191 2	N	-0-			-0-
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	25 3	11 1	187 2	N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12 1	17 3	193 2	N	-0-			-0-
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	21 3	12 1	197 2	N	-0-			-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-

RAINOSEK				WELL #:	3	RRCID -> 292479	COMPL. DATE 06/19/2020	TOTAL	DEPTH 8950	PERF. 5806 - 5815			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC BUJNOCH-HEIRS				870354 WELL #:	1	RRCID -> 283929	COMPL. DATE 10/02/2017	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 9634 - 9654			
01	7192 X	7029	-0-	-163	-0-	465 1	6468 2	96 9	N	87			267
02	6496 X	3232	-0-	-3264	-0-	720 1	2459 2	53 9	N	48			315
03	7192 X	3861	-0-	-3331	-0-	690 1	3119 2	52 9	N	47	192 1		170
04	6420 X	5333	-0-	-1087	-0-	450 1	4871 2	12 9	N	11			181
05	7037 X	4766	-0-	-2271	-0-	840 1	3870 2	56 9	N	51			232
06	6810 X	5306	-0-	-1504	-0-	900 1	4338 2	68 9	N	62	194 1		100

WICK				WELL #:	1	RRCID -> 284951	COMPL. DATE 03/14/2018	TOTAL	DEPTH 9753	PERF. 8458 - 8460			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC//CONT.// 870354
GRANBERRY WELL #: 1 RRCID -> 287233 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8424 - 8436

M	ALLOW CODE	GAS 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			180
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			185
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			192
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			195
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			200
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200

WORD (5800) 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176025 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 5796

M	ALLOW CODE	GAS 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
01	589 N	388	-0-	-201	-0-	19	1	317	2	N	-0-			-0-
02	532 N	304	-0-	-228	-0-	52	3	252	2	N	-0-			-0-
03	589 N	331	-0-	-258	-0-	10	1	277	2	N	-0-			-0-
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	42	3	331	2	N	-0-			-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	18	1	446	2	N	-0-			-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	36	3			N	NO RPT			-0-

WORD (8900) 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354
GERDES "A" UNIT WELL #: 1 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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			47

PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2020

WORD, N. (EDWARDS) 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PETROVYBE OPCO LLC 101779
EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 13213 - 13378

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			52
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			52
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT			52
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT			52
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT			52
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT			52

POHL, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13219 - 13429

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
01	DLQ G-10	124	-0-	124	1042	124	2			Y	-0-			104
02	DLQ G-10	111	-0-	111	1153	111	2			Y	-0-			104
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1153					Y	NO RPT			104
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1153					Y	NO RPT			104
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1153					Y	NO RPT			104
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1153					Y	NO RPT			104

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779											
EILERS, W. A.		WELL #: 2H		RRCID -> 185712		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491					
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	3222	-0-	3222	40956		3222 2		Y	-0-			105
02	DLQ G-10	3350	-0-	3350	44306		3350 2		Y	-0-			105
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	44306				Y	NO RPT			105
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	44306				Y	NO RPT			105
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	44306				Y	NO RPT			105
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	44306				Y	NO RPT			105

EILERS, W.A.		WELL #: 3H		RRCID -> 217936		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436				Y	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436				Y	-0-			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	436				Y	NO RPT			1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	436				Y	NO RPT			1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	436				Y	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	436				Y	NO RPT			1

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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 076036		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696					
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	44	1	661 2	Y	-0-			-0-
						146	3						
02	728 N	726	-0-	-2	-0-	35	1	560 2	Y	-0-			-0-
						131	3						
03	837 N	821	-0-	-16	-0-	41	1	653 2	Y	-0-			-0-
						127	3						
04	810 N	792	-0-	-18	-0-	43	1	659 2	Y	-0-			-0-
						90	3						
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	43	1	649 2	Y	-0-			-0-
						120	3						
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				Y	NO RPT			-0-

RHODES, V. E. GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 077478		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A					
01	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	254	1	3803 2	Y	25	26	1	6
						835	3	28 9					
02	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	197	1	3148 2	Y	28	27	1	7
						730	3	31 9					
03	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	184	1	2912 2	Y	16	17	1	6
						573	3	18 9					
*04	4770 X	3276	-0-	-1494	-0-	175	1	2707 2	Y	20	22	1	4
						372	3	22 9					
05	4929 X	3031	-0-	-1898	-0-	160	1	2419 2	Y	14	14	1	4
						437	3	15 9					
06	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-				Y	NO RPT			4

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426																			
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	077595	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL	DEPTH	3850	PERF. 3640	-	3680									
M	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	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
06		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								
01	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	77	1	1153	2	Y	-0-											-0-
							252	3															
02	1316	N	1315	-0-	-1	-0-	63	1	1016	2	Y	-0-											-0-
							236	3															
03	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	73	1	1158	2	Y	-0-											-0-
							223	3															
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	84	1	1309	2	Y	-0-											-0-
							175	3															
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	84	1	1279	2	Y	-0-											-0-
							224	3															
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT											-0-
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	082190	COMPL. DATE	03/11/1979	TOTAL	DEPTH	14018	PERF. N/A										
01	527	N	305	-0-	-222	-0-	16	1	223	2	N	-0-											-0-
							66	3															
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	N	-0-											-0-
							93	3															
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	23	1	320	2	N	-0-											-0-
							79	3															
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	328	2	N	-0-											-0-
							72	3															
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	37	1	402	2	N	-0-											-0-
							99	3															
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT											-0-
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	083971	COMPL. DATE	07/16/1979	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.13365	-	13600								
01	2635	N	2317	-0-	-318	-0-	118	1	1775	2	Y	35	36	1								8	
							385	3															
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	115	1	1838	2	Y	50	46	1								12	
							421	3															
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	134	1	2137	2	Y	45	39	1								18	
							412	3															
*04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	140	1	2180	2	Y	44	52	1								10	
							294	3															
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	142	1	2165	2	Y	38	38	1								10	
							375	3															
06	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT											10

WORD, N. (EDWARDS)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 //CONT.// 130426 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441														
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
01	3813 X	3713	-0-	-100	-0-	229 1	2661 2	629 3	194 9	Y	176	164 1		40
02	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	222 1	2248 2	569 3	229 9	Y	208	199 1		49
03	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	202 1	2493 2	510 3	196 9	Y	178	158 1		69
*04	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	241 1	2755 2	396 3	208 9	Y	189	217 1		41
05	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	288 1	3103 2	567 3	188 9	Y	171	169 1		43
06	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT			43
RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416														
01	5270 X	4938	-0-	-332	-0-	251 1	3732 2	843 3	112 9	Y	102	110 1		23
02	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	223 1	3555 2	845 3	147 9	Y	134	125 1		32
03	5270 X	5262	-0-	-8	-0-	256 1	4069 2	805 3	132 9	Y	120	105 1		47
*04	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	270 1	4182 2	578 3	146 9	Y	133	151 1		29
*05	5270 X	5225	-0-	-45	-0-	271 1	4099 2	747 3	108 9	Y	98	102 1		25
06	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT			25
WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442														
01	7729 X	2299	-0-	-5430	-0-	118 1	1702 2	470 3	9 9	N	8			154
02	2604 X	2445	-0-	-159	-0-	92 1	1813 2	531 3	9 9	N	8			162
03	2883 X	2479	-0-	-404	-0-	136 1	1906 2	437 3		N	-0-			162
04	2790 X	2400	-0-	-390	-0-	167 1	1856 2	374 3	3 9	N	3			165
05	2759 X	1725	-0-	-1034	-0-	117 1	1305 2	303 3		N	-0-			165
06	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			165
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599														
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	31 1	475 2	104 3	353 9	N	321	356 1		209
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	9 1	198 2	46 3	336 9	N	305	172 1		342
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	21 1	311 2	57 3	364 9	N	331	364 1		309
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	34 1	398 2	64 3	299 9	N	272	344 1		237
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	35 1	409 2	73 3	257 9	N	234	182 1		289
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			289
KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. KUBENA GAS UNIT										//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 093566		CAPACITY COMPL. DATE 02/16/1981		CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 14257		PERF.13417 - 13576	
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
01	1457	X	1396	-0-	-61	-0-			72	1	1030	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1132	-0-	-128	-0-			294	3	836	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1273	-0-	-122	-0-			43	1	974	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1141	-0-	-209	-0-			253	3	879	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1206	-0-	-34	-0-			70	1	907	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			229	3			N	NO RPT					-0-
									79	1									
									183	3									
									82	1									
									217	3									
WYNNE GAS UNIT						WELL #: 2	RRCID -> 094865	COMPL. DATE 08/14/1981	TOTAL DEPTH 13700	PERF.13185 - 13578									
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-			37	1	527	2	N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-			151	3	452	2	N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-			23	1	571	2	N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-			138	3	592	2	N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-			41	1	591	2	N	-0-					-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-			137	3			N	NO RPT					-0-
									54	1									
									125	3									
									54	1									
									144	3									
ULCAK-EDWARDS GAS UNIT						WELL #: 1	RRCID -> 095081	COMPL. DATE 08/30/1981	TOTAL DEPTH 14112	PERF.13515 - 13471									
01	1829	X	1572	-0-	-257	-0-			81	1	1155	2	N	-0-					174
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-			336	3	2495	2	N	14					188
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-			130	1	2387	2	N	19					207
*04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-			771	3	2086	2	N	-0-	177	1			30
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-			173	1	2505	2	N	5					35
06	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-			573	3			N	NO RPT					35
									189	1									
									444	3									
									228	1									
									613	3									
RANDOW GAS UNIT #1						WELL #: 2	RRCID -> 095647	COMPL. DATE 10/01/1981	TOTAL DEPTH 13800	PERF.13174 - 13333									
01	5270	X	5030	-0-	-240	-0-			257	1	3811	2	Y	80	81	1			18
02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-			874	3	3386	2	Y	98	93	1			23
03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-			213	1	3734	2	Y	85	75	1			33
*04	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-			806	3	3918	2	Y	86	100	1			19
05	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-			235	1	3879	2	Y	74	74	1			19
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-			740	3			Y	NO RPT					19
									253	1									
									543	3									
									256	1									
									710	3									

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 #: 4		RRCID -> 097122		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420				
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
01	7874 X	7165	-0-	-709	-0-	370 1	5512 2	Y	35	36 1		8
						1244 3	39 9					
02	7112 X	5904	-0-	-1208	-0-	283 1	4504 2	Y	40	39 1		9
						1073 3	44 9					
03	7688 X	6941	-0-	-747	-0-	344 1	5471 2	Y	39	33 1		15
						1083 3	43 9					
*04	7440 X	7396	-0-	-44	-0-	395 1	6109 2	Y	41	47 1		9
						847 3	45 9					
05	7564 X	6176	-0-	-1388	-0-	327 1	4929 2	Y	-0-	9 1		-0-
						920 3						
06	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-			Y	NO RPT			-0-
GERLICH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101286		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A				
01	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	167 1	1994 2	Y	200	202 1		46
						412 3	220 9					
02	2492 N	2422	-0-	-70	-0-	159 1	1648 2	Y	228	220 1		54
						364 3	251 9					
03	2790 N	2745	-0-	-45	-0-	158 1	1979 2	Y	216	186 1		84
						370 3	238 9					
*04	2700 N	2605	-0-	-95	-0-	169 1	1954 2	Y	206	245 1		45
						255 3	227 9					
*05	2697 N	2525	-0-	-172	-0-	173 1	1888 2	Y	130	142 1		33
						321 3	143 9					
06	2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-			Y	NO RPT			33
RHODES, V. E. GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 101737		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500				
01	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	321 1	4779 2	Y	117	120 1		27
						1081 3	129 9					
02	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	262 1	4166 2	Y	138	132 1		33
						994 3	152 9					
03	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	314 1	4975 2	Y	106	98 1		41
						990 3	117 9					
*04	6150 X	6047	-0-	-103	-0-	317 1	4902 2	Y	134	148 1		27
						681 3	147 9					
*05	6355 X	6067	-0-	-288	-0-	315 1	4763 2	Y	104	105 1		26
						875 3	114 9					
06	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-			Y	NO RPT			26
KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 101781		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335				
01	4061 X	3627	-0-	-434	-0-	233 1	2719 2	Y	33	34 1		8
						639 3	36 9					
02	3276 X	3214	-0-	-62	-0-	232 1	2349 2	Y	39	38 1		9
						590 3	43 9					
03	3627 X	3532	-0-	-95	-0-	220 1	2719 2	Y	36	31 1		14
						553 3	40 9					
*04	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	259 1	2962 2	Y	37	43 1		8
						423 3	41 9					
05	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	277 1	2975 2	Y	20	23 1		5
						568 3	22 9					
06	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			Y	NO RPT			5

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. SMOLIK, ALBERT			//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
			RRCID -> 101798		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13236 - 13570								
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
01	2170 X	1141	-0-	-1029	-0-		74 189	1 3	878	2	Y	-0-					-0-
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-		129 306	1 3	1329	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	3411	-0-	311	311		215 515	1 3	2681	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	3222	-0-	222	533		229 354	1 3	2639	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	3249	-0-	149	682		234 447	1 3	2536	2 9	Y	29	22	1			7
06	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-				32		Y	NO RPT					7
HOFFER, LEO GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 102241		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 13753		PERF.13241 - 13347						
01	2883 X	2785	-0-	-98	-0-		144 497	1 3	2126	2 9	Y	16	12	1			4
02	2548 N	2524	-0-	-24	-0-		121 477	1 3	1904	2 9	Y	20	19	1			5
03	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-		144 465	1 3	2274	2 9	Y	18	16	1			7
*04	2700 N	2636	-0-	-64	-0-		141 310	1 3	2166	2 9	Y	17	20	1			4
05	2790 N	2726	-0-	-64	-0-		143 413	1 3	2153	2 9	Y	15	15	1			4
06	2730 N	NO RPT	-0-	-2730	-0-				17		Y	NO RPT					4
BLUDAU, L. A. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 102953		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13254 - 13525						
01	2077 N	2007	-0-	-70	-0-		131 300	1 3	1576	2	Y	-0-					-0-
02	1848 N	1825	-0-	-23	-0-		134 289	1 3	1402	2	Y	-0-					-0-
03	2015 N	1980	-0-	-35	-0-		125 282	1 3	1573	2	Y	-0-					-0-
04	1950 N	1819	-0-	-131	-0-		129 187	1 3	1503	2	Y	-0-					-0-
05	2015 N	2000	-0-	-15	-0-		145 254	1 3	1601	2	Y	-0-					-0-
06	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-						Y	NO RPT					-0-
WOYTEK-EDWARDS			WELL #: 2		RRCID -> 104738		COMPL. DATE 03/23/1983		TOTAL DEPTH 14418		PERF.13370 - 13454						
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1455

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. GOLDSCH-EDWARDS GAS UNIT				//CONT.// WELL #:	98768 100 130426 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 108309		CAPACITY COMPL. DATE 11/02/1983				CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385					
M O	ALLOW 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
01	5952 X	4466	-0-	-1486		-0-	232	1	3252	2	N	-0-					-0-
02	5376 X	3507	-0-	-1869		-0-	982	3	2552	2	N	-0-					-0-
03	5952 X	4446	-0-	-1506		-0-	136	1	3367	2	N	-0-					-0-
*04	4320 X	625	-0-	-3695		-0-	819	3	455	2	N	26					26
05	4464 X	904	-0-	-3560		-0-	246	1	672	2	N	1					27
06	4320 X	NO RPT	-0-	-4320		-0-	833	3	1	9	N	NO RPT					27
WYNNE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 111417	COMPL. DATE 06/17/1984				TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541						
01	741 N	741	-0-	-0-		-0-	38	1	542	2	N	-0-					-0-
02	638 N	638	-0-	-0-		-0-	161	3	466	2	N	-0-					-0-
03	679 N	679	-0-	-0-		-0-	25	1	517	2	N	-0-					-0-
04	678 N	678	-0-	-0-		-0-	147	3	520	2	N	-0-					-0-
05	664 N	664	-0-	-0-		-0-	37	1	497	2	N	-0-					-0-
06	630 N	NO RPT	-0-	-630		-0-	125	3			N	NO RPT					-0-
MUELLER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 112256	COMPL. DATE 07/30/1984				TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578						
01	934 N	934	-0-	-0-		-0-	48	1	689	2	N	-0-					-0-
02	813 N	813	-0-	-0-		-0-	197	3	601	2	N	-0-					-0-
03	874 N	874	-0-	-0-		-0-	31	1	669	2	N	-0-					-0-
04	810 N	767	-0-	-43		-0-	181	3	591	2	N	-0-					-0-
05	837 N	708	-0-	-129		-0-	48	1	532	2	N	-0-					-0-
06	810 N	NO RPT	-0-	-810		-0-	157	3			N	NO RPT					-0-
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1				WELL #:	6	RRCID -> 113561	COMPL. DATE 10/28/1984				TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553						
01	2790 X	2544	-0-	-246		-0-	132	1	1980	2	Y	-0-	25	1			-0-
02	2383 N	2383	-0-	-0-		-0-	432	3	1732	2	Y	132	101	1			31
03	2573 N	2528	-0-	-45		-0-	108	1	145	2	Y	99	92	1			38
*04	2460 N	2024	-0-	-436		-0-	398	3	109	2	Y	40	60	1			18
*05	2573 N	1832	-0-	-741		-0-	121	1	1650	2	Y	60	63	1			15
06	2460 N	NO RPT	-0-	-2460		-0-	372	3	44	2	Y	NO RPT					15

WORD, N. (EDWARDS)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
MUELLER GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	6	1	91	2	N	-0-			-0-
02	140 N	67	-0-	-73	-0-	27	3	50	2	N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	3	1			N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	14	3			N	-0-			-0-
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	2	2	1	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KRUPALA, E. J. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416														
01	2759 N	2550	-0-	-209	-0-	163	1	1920	2	Y	34	34	1	8
02	2268 N	2067	-0-	-201	-0-	430	3	37	9	Y	37	36	1	9
03	2604 N	2017	-0-	-587	-0-	148	1	1515	2	Y	30	27	1	12
*04	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	363	3	41	9	Y	37	41	1	8
05	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	125	1	1553	2	Y	43	40	1	11
06	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-	306	3	33	9	Y	NO RPT			11
						179	1	2055	2	Y				
						285	3	41	9	Y				
						198	1	2138	2	Y				
						392	3	47	9	Y				
WYNNE GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547														
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	69	3	176	2	N	-0-			-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	9	1	279	2	N	-0-			-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	54	3	275	2	N	-0-			-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	N	6			6
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	68	3	7	9	N	NO RPT			6
						25	1							
						59	3							
						35	1							
						95	3							
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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														
01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	112	1	1607	2	N	-0-			-0-
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	452	3	1447	2	N	-0-			-0-
03	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	74	1	1581	2	N	-0-			-0-
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	432	3	1087	2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1021	-0-	-312	-0-	113	1	762	2	N	-0-			-0-
06	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	368	3			N	NO RPT			-0-
						98	1							
						224	3							
						70	1							
						189	3							

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	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	
01	3410 X	1363	-0-	-2047	-0-		70	1	1048	2		Y	9	9	1			2	
							235	3		10	9								
02	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-		247	1	3946	2		Y	-0-	2	1			-0-	
							933	3											
03	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-		271	1	4316	2		Y	-0-					-0-	
							851	3											
04	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-		271	1	4205	2		Y	-0-					-0-	
							580	3											
05	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-		282	1	4270	2		Y	119	89	1			30	
							776	3	131	9									
06	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-							Y	NO RPT					30	
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 138274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14552		PERF.13856 - 14028						
01	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-		212	1	3454	2		Y	120	114	1			41	
							411	3		132	9								
02	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-		177	1	3091	2		Y	102	115	1			28	
							392	3		112	9								
03	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-		200	1	3348	2		Y	115	104	1			39	
							453	3		127	9								
04	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-		210	1	3393	2		Y	79	100	1			18	
							308	3		87	9								
05	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-		213	1	3452	2		Y	100	69	1			49	
							353	3	110	9									
06	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-							Y	NO RPT					49	
WYNNE GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 139857		COMPL. DATE 08/27/1991				TOTAL DEPTH 13615		PERF.13330 - 13418						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					187	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					187	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					187	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					187	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					187	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					187	
KUBENA GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 140335		COMPL. DATE 10/08/1991				TOTAL DEPTH 13904		PERF.13581 - 13759						
01	4712 X	4594	-0-	-118	-0-		238	1	3379	2		N	-0-					-0-	
							977	3											
02	4088 X	3755	-0-	-333	-0-		144	1	2763	2		N	-0-					-0-	
							848	3											
03	4526 X	4147	-0-	-379	-0-		229	1	3162	2		N	-0-					-0-	
							756	3											
04	4440 X	3883	-0-	-557	-0-		270	1	2982	2		N	-0-					-0-	
							631	3											
05	4588 X	4010	-0-	-578	-0-		274	1	3006	2		N	-0-					-0-	
							730	3											
06	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-							N	NO RPT					-0-	

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. WYNNE GAS UNIT												//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426 WELL #: 6				NON-ASSOCIATED RRCID -> 145076				CAPACITY COMPL. DATE 04/24/1993				CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558			
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								
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-			68	1	954	2	N	-0-					-0-								
									288	3									-0-								
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-			43	1	806	2	N	-0-					-0-								
									258	3									-0-								
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-			66	1	899	2	N	-0-					-0-								
									223	3									-0-								
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-			93	1	1015	2	N	-0-					-0-								
									223	3									-0-								
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-			73	1	787	2	N	-0-					-0-								
									203	3									-0-								
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-							N	NO RPT					-0-								
KRISTEK GAS UNIT												WELL #: 3				RRCID -> 145193				COMPL. DATE 03/16/1993				TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584			
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-			20	1	288	2	N	-0-					-0-								
									84	3									-0-								
02	336	N	299	-0-	-37	-0-			11	1	219	2	N	-0-					-0-								
									69	3									-0-								
03	372	N	170	-0-	-202	-0-			9	1	129	2	N	-0-					-0-								
									32	3									-0-								
04	360	N	236	-0-	-124	-0-			16	1	181	2	N	-0-					-0-								
									39	3									-0-								
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-			26	1	284	2	N	-0-					-0-								
									69	3									-0-								
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-							N	NO RPT					-0-								
WYNNE GAS UNIT												WELL #: 7				RRCID -> 145245				COMPL. DATE 04/24/1993				TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588			
01	4278	X	4043	-0-	-235	-0-			208	1	2956	2	N	18					155								
									859	3									20 9								
02	3724	X	3484	-0-	-240	-0-			134	1	2560	2	N	-0-					155								
									790	3																	
03	3875	X	3776	-0-	-99	-0-			205	1	2834	2	N	50	155	1			50								
									682	3																	
04	3930	X	3603	-0-	-327	-0-			250	1	2754	2	N	12					62								
									586	3																	
*05	4061	X	3253	-0-	-808	-0-			222	1	2428	2	N	5					67								
									597	3																	
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-							N	NO RPT					67								
KRISTEK GAS UNIT												WELL #: 4				RRCID -> 145250				COMPL. DATE 05/01/1993				TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640			
01	1333	N	1157	-0-	-176	-0-			60	1	850	2	N	-0-					-0-								
									247	3									-0-								
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-			50	1	964	2	N	-0-					-0-								
									297	3									-0-								
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-			82	1	1130	2	N	-0-					-0-								
									270	3									-0-								
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-			109	1	1205	2	N	-0-					-0-								
									256	3									-0-								
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-			104	1	1144	2	N	-0-					-0-								
									280	3									-0-								
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-							N	NO RPT					-0-								

WORD, N. (EDWARDS)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770														
NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
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														
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	30	28	1	10
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	3	33	9	Y	28	30	1	8
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	2	1	26	2	Y	35	31	1	12
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	4	3	31	9	Y	19	27	1	4
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	29	19	1	14
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	3	3	21	9	Y	NO RPT			14
						4	3	32	9					
KRUPALA, E.J. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512														
01	3689 X	3368	-0-	-321	-0-	218	1	2569	2	Y	14	15	1	3
02	3528 X	3072	-0-	-456	-0-	566	3	15	9	Y	17	16	1	4
03	3999 X	3411	-0-	-588	-0-	223	1	2290	2	Y	16	14	1	6
*04	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	540	3	19	9	Y	22	23	1	5
*05	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	214	1	2660	2	Y	41	36	1	10
06	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	519	3	18	9	Y	NO RPT			10
						329	1	3784	2					
						519	3	24	9					
						337	1	3640	2					
						657	3	45	9					
WYNNE GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556														
01	2542 X	2444	-0-	-98	-0-	127	1	1793	2	N	-0-			5
02	2128 N	2078	-0-	-50	-0-	524	3			N	-0-			5
03	2356 N	2170	-0-	-186	-0-	80	1	1525	2	N	-0-			
04	2370 N	2144	-0-	-226	-0-	473	3			N	-0-	1	1	-0-
*05	2294 N	2163	-0-	-131	-0-	120	1	1651	2	N	7			7
06	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-	398	3	1	9	N	NO RPT			7
						149	1	1644	2					
						351	3							
						147	1	1606	2					
						402	3	8	9					
MUELLER GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550														
01	14 N	4	-0-	-10	-0-	3	2	1	3	N	-0-			2
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	3	2	1	3	N	-0-			2
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			2
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	2	1	-0-
*05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	3	20	2	N	2	1	1	1
06	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-	1	1	15	2	N	NO RPT			1
						2	3	2	9	N				

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1														
//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705														
NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7409 X	7137	-0-	-272	-0-	354 1	5274 2	317 9	Y	288	291 1			66
02	6692 X	6602	-0-	-90	-0-	1192 3	317 9	4773 2	Y	355	337 1			84
03	7409 X	7024	-0-	-385	-0-	300 1	4773 2	391 9	Y	257	241 1			100
*04	7050 X	6676	-0-	-374	-0-	1138 3	5346 2	283 9	Y	319	355 1			64
*05	7316 X	7078	-0-	-238	-0-	337 1	5258 2	351 9	Y	267	264 1			67
06	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-	1058 3	294 9		Y	NO RPT				67
MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736														
01	248 N	102	-0-	-146	-0-	5 1	75 2	22 3	N	-0-				-0-
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	9 1	167 2	51 3	N	-0-				-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12 1	165 2	40 3	N	-0-				-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10 1	108 2	22 3	N	-0-				-0-
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	13 1	147 2	37 3	N	-0-				-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT				-0-
MUELLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600														
01	5425 X	5301	-0-	-124	-0-	270 1	3914 2	1071 3	N	42				187
02	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	161 1	3172 2	918 3	N	50				237
03	5022 X	3778	-0-	-1244	-0-	207 1	2899 2	657 3	N	14				251
04	5130 X	4409	-0-	-721	-0-	306 1	3414 2	682 3	N	6				257
*05	5301 X	4809	-0-	-492	-0-	326 1	3631 2	833 3	N	17	191 1			83
06	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-		19 9		N	NO RPT				83
F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638														
01	1922 N	1789	-0-	-133	-0-	90 1	1351 2	301 3	Y	43	44 1			10
02	1652 N	1407	-0-	-245	-0-	65 1	1046 2	246 3	Y	45	44 1			11
03	1829 N	1778	-0-	-51	-0-	86 1	1371 2	269 3	Y	47	40 1			18
*04	1740 N	1619	-0-	-121	-0-	84 1	1308 2	180 3	Y	43	52 1			9
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	90 1	1350 2	251 3	Y	39	38 1			10
06	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-		43 9		Y	NO RPT				10
BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472														
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			Y	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			Y	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			Y	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			Y	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			Y	-0-				-0-
06	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426									
GERLICH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166989		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 13775		PERF.13374 - 13414	
M	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
01	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	181 1	2161 2	Y	124	124 1	28
						442 3	136 9				
02	2408 N	1515	-0-	-893	-0-	104 1	1079 2	Y	86	94 1	20
						237 3	95 9				
03	2666 N	592	-0-	-2074	-0-	35 1	443 2	Y	28	37 1	11
						83 3	31 9				
*04	2580 N	543	-0-	-2037	-0-	37 1	424 2	Y	25	31 1	5
						54 3	28 9				
05	1674 N	1512	-0-	-162	-0-	110 1	1200 2	Y	-0-	5 1	-0-
						202 3					
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		-0-
HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167063		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 16635		PERF.13990 - 15510	
01	3441 X	3095	-0-	-346	-0-	152 1	2265 2	Y	154	161 1	35
						509 3	169 9				
02	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	177 1	3091 2	Y	182	174 1	43
						392 3	200 9				
03	3472 X	3300	-0-	-172	-0-	155 1	2459 2	Y	182	154 1	71
						486 3	200 9				
*04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	173 1	2673 2	Y	197	225 1	43
						369 3	217 9				
*05	4123 X	3308	-0-	-815	-0-	166 1	2507 2	Y	162	164 1	41
						457 3	178 9				
06	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			Y	NO RPT		41
GERLICH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167415		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100	
01	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	266 1	3222 2	Y	268	278 1	61
						606 3	295 9				
02	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	261 1	2758 2	Y	317	303 1	75
						559 3	349 9				
03	4123 X	4058	-0-	-65	-0-	237 1	2991 2	Y	273	242 1	106
						530 3	300 9				
*04	3990 X	3923	-0-	-67	-0-	258 1	3005 2	Y	264	313 1	57
						370 3	290 9				
05	4123 X	3887	-0-	-236	-0-	261 1	2886 2	Y	262	253 1	66
						452 3	288 9				
06	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			Y	NO RPT		66
F. SOBOTIK GAS UNIT # 1		WELL #: 5		RRCID -> 167878		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13310 - 13590	
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	63 1	737 2	Y	-0-		-0-
						164 3					
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	63 1	642 2	Y	-0-		-0-
						154 3					
03	961 N	943	-0-	-18	-0-	59 1	738 2	Y	-0-		-0-
						146 3					
04	930 N	894	-0-	-36	-0-	64 1	729 2	Y	-0-		-0-
						101 3					
05	961 N	794	-0-	-167	-0-	58 1	621 2	Y	-0-		-0-
						115 3					
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT		-0-

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. F. SOBOTIK GAS UNIT #1													NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
//CONT.// 98768 100 WELL #: 4													RRCID -> 167950		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13450 - 13510			
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				
01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-			91 1	1366 2	Y		21		20 1				5				
								293 3	23 9													
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-			66 1	1056 2	Y		22		22 1				5				
								240 3	24 9													
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-			80 1	1279 2	Y		21		18 1				8				
								246 3	23 9													
*04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-			75 1	1167 2	Y		19		23 1				4				
								156 3	21 9													
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-			83 1	1257 2	Y		17		17 1				4				
								224 3	19 9													
06	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y		NO RPT						4				
WYNNE GAS UNIT													WELL #: 9		RRCID -> 170258		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 13924		PERF.13274 - 13608	
01	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-			200 1	2827 2	N		18						205				
								827 3	20 9													
02	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-			130 1	2481 2	N		20						225				
								773 3	22 9													
03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-			194 1	2670 2	N		19		177 1				67				
								646 3	21 9													
04	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-			238 1	2627 2	N		13						80				
								563 3	14 9													
05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-			241 1	2627 2	N		1						81				
								658 3	1 9													
06	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N		NO RPT						81				
MUELLER GAS UNIT													WELL #: 7		RRCID -> 212477		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 13681		PERF.13533 - 15750	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-				
WOYTEK EDWARDS GAS UNIT													WELL #: 3H		RRCID -> 224375		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 16757		PERF. N/A	
01	4867 X	3305	-0-	-1562	-0-			171 1	2411 2	N		7						110				
								715 3	8 9													
02	3836 X	3590	-0-	-246	-0-			138 1	2614 2	N		13						123				
								824 3	14 9													
03	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-			311 1	4268 2	N		7						130				
								1047 3	8 9													
04	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-			328 1	3609 2	N		-0-						130				
								784 3														
05	3968 X	3742	-0-	-226	-0-			256 1	2789 2	N		-0-						130				
								697 3														
06	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N		NO RPT						130				
KRISTEK GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 227841		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 13870		PERF.13605 - 13779	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-				

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
APPELT GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	229830	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	13668	PERF.14452	- 15406
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	DLQ G-10	2898	-0-	2898	2898	183	1	2165	2	228	155 1	73
						299	3	251	9			
05	DLQ G-10	1986	-0-	1986	4884	132	1	1596	2	10		83
						247	3	11	9			
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	4884				N	NO RPT		83
MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		4	RRCID ->	231247	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	13655	PERF.13938	- 15681
01	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	114	1	1631	2	N	-0-	48
						457	3					
02	DLQ G-10	1877	-0-	1877	1877	71	1	1392	2	N	-0-	48
						414	3					
03	DLQ G-10	1516	-0-	1516	3393	78	1	1093	2	N	83 131 1	-0-
						254	3	91	9			
04	5258 X	1865	-0-	-3393	-0-	126	1	1400	2	N	47	47
						287	3	52	9			
05	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	109	1	1205	2	N	5	52
						283	3	6	9			
06	2130 X NO RPT	-0-	-0-	-2130	-0-				N	NO RPT		52
APPELT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233311	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13662	PERF.13496	- 16212
01	4371 X	3888	-0-	-483	-0-	190	1	3153	2	N	5	134
						539	3	6	9			
02	3752 X	3353	-0-	-399	-0-	113	1	2748	2	N	7	141
						484	3	8	9			
03	3875 X	3738	-0-	-137	-0-	200	1	3097	2	N	-0- 51 1	90
						441	3					
*04	3750 X	3531	-0-	-219	-0-	243	1	2925	2	N	4	94
						359	3	4	9			
05	3875 X	3551	-0-	-324	-0-	236	1	2912	2	N	5	99
						397	3	6	9			
06	3750 X NO RPT	-0-	-0-	-3750	-0-				N	NO RPT		99
MERTZ GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	234184	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	13697	PERF.13418	- 15619
01	5952 X	5103	-0-	-849	-0-	250	1	4131	2	Y	-0-	110
						722	3					
02	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	170	1	4109	2	Y	-0-	110
						741	3					
03	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	336	1	5171	2	Y	61 171 1	-0-
						752	3	67	9			
04	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	354	1	4239	2	Y	-0-	-0-
						530	3					
05	5146 X	4659	-0-	-487	-0-	314	1	3663	2	Y	-0-	-0-
						682	3					
06	4980 X NO RPT	-0-	-0-	-4980	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		APPELT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234774		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 13696		PERF.13216 - 15874		CNTY: LAVACA	
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
01	7502 X	7418	-0-	-84	-0-		385	1	5426	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5858	-0-	5858	5858		1607	3	4284	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	7519	-0-	7519	13377		226	1	5713	2	N	-0-					-0-
04	20101 X	6724	-0-	-13377	-0-		1348	3	5148	2	N	-0-					-0-
05	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-		415	1	4957	2	N	-0-					-0-
06	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-		1391	3			N	NO RPT					-0-
FAT TIRE				WELL #: 1		RRCID -> 239499		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13974 - 14020					
01	19923 X	19923	-0-	-0-	-0-		1034	1	15477	2	Y	-0-					-0-
02	15322 X	15322	-0-	-0-	-0-		3412	3	11825	2	Y	3	3	1			-0-
03	17005 X	17005	-0-	-0-	-0-		739	1	13332	2	Y	213	130	1			83
*04	15960 X	15930	-0-	-30	-0-		2755	3	13164	2	Y	111	150	1			44
*05	16492 X	16160	-0-	-332	-0-		837	1	12825	2	Y	176	176	1			44
06	15960 X	NO RPT	-0-	-15960	-0-		2602	3	194	9	Y	NO RPT					44
MERTZ GAS UNIT NO 2				WELL #: 9		RRCID -> 249035		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 13759		PERF.13715 - 14902					
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-		76	1	1062	2	Y	-0-					-0-
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		322	3	955	2	Y	-0-					-0-
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-		51	1	1099	2	Y	13	13	1			-0-
04	1410 N	1397	-0-	-13	-0-		308	3	1064	2	Y	-0-					-0-
05	1457 N	1226	-0-	-231	-0-		80	1	909	2	Y	-0-					-0-
06	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-		276	3			Y	NO RPT					-0-
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		SMOLIK, ALBERT		280875		WELL #: 2		RRCID -> 087460		COMPL. DATE 03/04/1980		TOTAL DEPTH 14660		PERF. N/A			
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-		1423	2	6	9	Y	5					70
02	1288 X	1003	-0-	-285	-0-		1000	2	3	9	Y	3					73
03	1364 X	1093	-0-	-271	-0-		1083	2	10	9	Y	9	44	1			38
04	1380 X	1052	-0-	-328	-0-		1051	2	1	9	Y	1					39
05	1426 X	1262	-0-	-164	-0-		1262	2			Y	-0-					39
06	1380 X	1108	-0-	-272	-0-		1105	2	3	9	Y	3					42
SMOLIK, ALBERT				WELL #: 3		RRCID -> 096320		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 14144		PERF.13304 - 13510					
01	1457 N	1306	-0-	-151	-0-		1304	2	2	9	Y	2					42
02	1204 N	984	-0-	-220	-0-		982	2	2	9	Y	2					44
03	1364 N	1096	-0-	-268	-0-		1092	2	4	9	Y	4	26	1			22
04	1260 N	1116	-0-	-144	-0-		1115	2	1	9	Y	1					23
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		1095	2			Y	-0-					23
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		1173	2	1	9	Y	1					24

WORD, N. (EDWARDS) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875 SMOLIK, ALBERT														
//CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3875 X	1744	-0-	-2131	-0-	1741	2	3	9	Y	3			129
02	5824 X	1398	-0-	-4426	-0-	1394	2	4	9	Y	4			133
03	2077 X	585	-0-	-1492	-0-	583	2	2	9	Y	2	79	1	56
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-			56
05	1736 X	7	-0-	-1729	-0-	7	2			Y	-0-			56
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	7			63
ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506														
01	2015 X	1121	-0-	-894	-0-	1119	2	2	9	Y	2			48
02	980 N	907	-0-	-73	-0-	905	2	2	9	Y	2			50
03	1240 N	1098	-0-	-142	-0-	1091	2	7	9	Y	6	30	1	26
04	1080 N	1004	-0-	-76	-0-	1002	2	2	9	Y	2			28
05	992 N	907	-0-	-85	-0-	907	2			Y	-0-			28
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	Y	2			30
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC 489670 EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LGDC CORPORATION 500227 FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 JANAK WELL #: 1 RRCID -> 224598 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754														
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			106
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			106
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			106

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF. 13452 - 13747

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			167
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-		213 2			N	-0-			167
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-			167

WORD, N. (J-33) 98768 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 SMITH, WILCOX VIRGINIA P. GU WELL #: 1 RRCID -> 145903 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9008 - 9028

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORD, N. (5800) 98768 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275526 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5806 - 5814

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-		34 1	457 2		N	-0-			-0-
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-		85 1	983 2		N	-0-			-0-
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-		94 3	832 2		N	-0-			-0-
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-		63 1	713 2		N	-0-			-0-
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-		97 3	601 2		N	-0-			-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		59 1			N	NO RPT			-0-

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 STEINOCHEER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	187	-0-	-154	-0-		10 1	162 2		Y	-0-			-0-
02	224 N	137	-0-	-87	-0-		15 3	118 2		Y	-0-			-0-
03	248 N	168	-0-	-80	-0-		7 1	143 2		Y	-0-			-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-		12 3	380 2		Y	-0-			-0-
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-		8 1	787 2		Y	-0-			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		17 3			Y	NO RPT			-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1467

WORD, N. (7200)				//CONT.//		98768 345		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR		OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426												
CLAY CLARK				WELL #:		2		RRCID -> 283178		COMPL. DATE 02/03/2017		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7193 - 7205				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4526 X	468	-0-	-4058	-0-	23	1	64	3	381	2	N	-0-					-0-
02	4088 X	2531	-0-	-1557	-0-	85	1	362	3	2084	2	N	-0-					-0-
03	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	254	1	547	3	3942	2	N	-0-					-0-
*04	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	303	1	435	3	3651	2	N	122	122	1			-0-
05	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	239	1	392	3	2955	2	N	-0-					-0-
06	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-							N	NO RPT					-0-

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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	
01	32 N	32	-0-	-0-		-0-	32	2	N	-0-		-0-	
02	42 N	42	-0-	-0-		-0-	42	2	N	-0-		-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31		-0-			N	-0-		-0-	
04	67 N	67	-0-	-0-		-0-	67	2	N	-0-		-0-	
05	31 N	20	-0-	-11		-0-	20	1	N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	

NEUHAUS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	283531	COMPL. DATE	07/20/2017	TOTAL	DEPTH	9213	PERF.	7534	-	7540
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-						-0-

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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				32
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				32
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				32
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				32
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				32
PLUGGED AND ABANDONED					05/15/2017							

WORD, N. (7800)			98768 385			NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LAVACA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			130426															
NEUHAUS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 198943			COMPL. DATE 09/18/2003			TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843						
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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						
01	3 #	1	-0-	-2		-0-		1 2				N	-0-					-0-
02	1 #		-0-	-1		-0-						N	-0-					-0-
03	5 #		-0-	-5		-0-						N	-0-					-0-
*04	5 #		-0-	-5		-0-						N	-0-					-0-
*05	5 #		-0-	-5		-0-						N	-0-					-0-
06	1 #	NO RPT	-0-	-1		-0-						N	NO RPT					-0-
WORD, N. (8100)			98768 600			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA						
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC			870354															
ERHARD			WELL #: 1			RRCID -> 233653			COMPL. DATE 11/18/2009			TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923						
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					74
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014																		
WORD, N(8300)			98768 800			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			130426															
MELNAR, VICTOR			WELL #: 1			RRCID -> 154980			COMPL. DATE 05/02/1995			TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1469

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								
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	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					100	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					100	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					100	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					100	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					100	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					100	
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/17/2019															

WORD N. (9300)				98768 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354						
SMOLIK 'A'				WELL #:	RRCID -> 257124	COMPL. DATE 04/02/2010	TOTAL	DEPTH 11242	PERF. 9490	- 9546
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			24
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			24
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			24
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			24
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			24
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			24
PLUGGED AND ABANDONED				01/19/2016						

WORD N. (9900)				98768 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886									
BEIGHLEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 298397	COMPL.	DATE 07/21/2024	TOTAL	DEPTH 10817	PERF.11068	- 11098	
01	40207	12497	-0-	-27710	-0-	10813	2	1684 9 N	1531	1427	1		613
02	18676	17858	-0-	-818	-0-	15809	2	2049 9 N	1863	1589	1		887
03	20677	13826	-0-	-6851	-0-	12415	2	1411 9 N	1283	1701	1		469
04	20010	13016	-0-	-6994	-0-	11729	2	1287 9 N	1170	1051	1		588
05	19778 #	17663	-0-	-2115	-0-	16257	2	1406 9 N	1278	1230	1		636
06	19140 #	12126	-0-	-7014	-0-	11234	2	892 9 N	811	869	1		578

YANTA (WILCOX LOWER)				99240 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
NITRO OIL & GAS, LLC				611014					
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 202572	COMPL. DATE 03/07/2004	TOTAL DEPTH 15500	PERF. 9008 - 9067
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

YOKAM (DEERSLAYER SAND)				99361 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
OLIPDP II, LLC				100467					
TURNER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 224970	COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH 10266	PERF. 9844 - 9972
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
PLUGGED AND ABANDONED				05/15/2023	-	WELL PLUGGED 05/15/23			

YOAKUM (EDWARDS) ATLAS OPERATING LLC KUESTER UNIT													99361 142 036587	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT			
WELL #:													1H	RRCID -> 162215	COMPL. DATE 08/21/1999	TOTAL	DEPTH 16353	PERF.14200 - 16353	
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
01	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-			214	1	11902	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	9040	-0-	-452	-0-			212	1	8828	2	N	-0-					-0-
03	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-			186	1	8361	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	8857	-0-	-1313	-0-			176	1	8681	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	5363	-0-	-5146	-0-			122	1	5241	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	5230	-0-	-4940	-0-			117	1	5113	2	N	-0-					-0-
KUESTER UNIT													2H	RRCID -> 169016	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL	DEPTH 16500	PERF.14255 - 16500	
01	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-			80	1	4469	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3248	-0-	-28	-0-			76	1	3172	2	N	-0-					-0-
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-			51	1	2302	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	2333	-0-	-1177	-0-			46	1	2287	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	2865	-0-	-762	-0-			65	1	2800	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	1762	-0-	-1748	-0-			39	1	1723	2	N	-0-					-0-
STEINMANN													2H	RRCID -> 171588	COMPL. DATE 01/28/2005	TOTAL	DEPTH 14410	PERF.14380 - 15691	
01	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-			172	1	9532	2	N	-0-					-0-
02	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-			234	1	9723	2	N	-0-					-0-
03	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-			158	1	7103	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	9041	-0-	-349	-0-			180	1	8861	2	N	-0-					-0-
05	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-			251	1	10812	2	N	-0-					-0-
06	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-			278	1	12205	2	N	-0-					-0-
HENSON GAS UNIT													1H	RRCID -> 176160	COMPL. DATE 01/01/2000	TOTAL	DEPTH 14360	PERF.14130 - 14304	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-			2	1	89	2	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-			2	1	95	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-			6	1	260	2	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-			3	1	124	2	N	-0-					-0-
HENSON GAS UNIT													2H	RRCID -> 179325	COMPL. DATE 07/01/2000	TOTAL	DEPTH 14320	PERF.14338 - 17011	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0	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-
GARRETT GAS UNIT													2H	RRCID -> 180883	COMPL. DATE 03/26/2005	TOTAL	DEPTH 17660	PERF.14172 - 15840	
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-			11	1	583	2	N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-			8	1	322	2	N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-			7	1	320	2	N	-0-					-0-
04	570	N	284	-0-	-286	-0-			6	1	278	2	N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-			9	1	394	2	N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-			5	1	200	2	N	-0-					-0-
HENSON GAS UNIT													3H	RRCID -> 244340	COMPL. DATE 05/21/2008	TOTAL	DEPTH 14295	PERF.14682 - 17441	
01	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-			211	1	11713	2	N	-0-					-0-
02	8232	X	8164	-0-	-68	-0-			192	1	7972	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	5424	-0-	-2078	-0-			118	1	5306	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	8295	-0-	-525	-0-			165	1	8130	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	7449	-0-	-1665	-0-			169	1	7280	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	5862	-0-	-2958	-0-			131	1	5731	2	N	-0-					-0-

YOAKUM (EDWARDS) OLIPDP II, LLC FRUEDE			//CONT.//			99361 142 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
			WELL #:		2H		RRCID -> 248624		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 14319		PERF.14969 - 16440			
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	
01		22289 X	31	-0-	-22258	-0-	31	1			N	-0-			-0-	
02		10416 X	28	-0-	-10388	-0-	28	1			N	-0-			-0-	
03		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-	
04		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-	
05		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-	
06		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. FORD GAS UNIT NO 1			WELL #:		130426 1		RRCID -> 248930		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 14330		PERF.14424 - 16193			
01		10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	8646	2 2	1357	3	N	2			86	
02		9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	81	1 1318	7767	2 2	N	2			88	
03		9300 X	8735	-0-	-565	-0-	7307	2 6	1422	3	N	5			93	
04		9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	8361	2 2	1534	3	N	2			95	
05		10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	8373	2 3	1800	3	N	3			98	
06		9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT			98	
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC MOTT, JULIA GAS UNIT			WELL #:		280875 1H		RRCID -> 070281		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13993 - 14943			
01		9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	748	1	9026	2	N	-0-			77	
02		6972 X	6250	-0-	-722	-0-	616	1	5634	2	N	-0-			77	
03		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	896	1	6806	2	N	-0-			77	
04		7620 X	7388	-0-	-232	-0-	766	1	6622	2	N	-0-			77	
05		7874 X	6732	-0-	-1142	-0-	581	1	6151	2	N	-0-			77	
06		7620 X	6033	-0-	-1587	-0-	632	1	5401	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			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A			WELL #:		4H		RRCID -> 178893		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14056 - 15250			
01		650 N	650	-0-	-0-	-0-	50	1	600	2	N	-0-			30	
02		749 N	749	-0-	-0-	-0-	74	1	675	2	N	-0-			30	
03		813 N	813	-0-	-0-	-0-	95	1	718	2	N	-0-			30	
04		798 N	798	-0-	-0-	-0-	83	1	715	2	N	-0-			30	
05		651 N	651	-0-	-0-	-0-	56	1	595	2	N	-0-			30	
06		750 N	750	-0-	-0-	-0-	79	1	671	2	N	-0-			30	
KARL			WELL #:		1H		RRCID -> 179899		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 14182		PERF.14053 - 15476			
01		7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	556	1	6702	2	N	-0-			67	
02		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	518	1	4738	2	N	-0-			67	
03		5208 X	2689	-0-	-2519	-0-	313	1	2376	2	N	-0-			67	
04		8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	860	1	7437	2	N	-0-			67	
05		14538 X	14538	-0-	-0-	-0-	1255	1	13283	2	N	-0-			67	
06		5100 X	4593	-0-	-507	-0-	481	1	4112	2	N	-0-			67	

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		280875						
MOTT, JULIA GAS UNIT 2A		WELL #:		6H	RRCID ->	208887	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14393 PERF.14156 - 16018
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	685 1	8265 2	N	-0-	20
02	10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	1028 1	9403 2	N	-0-	20
03	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	1143 1	8684 2	N	-0-	20
04	7320 X	6375	-0-	-945	-0-	661 1	5714 2	N	-0-	20
05	7564 X	7021	-0-	-543	-0-	606 1	6415 2	N	-0-	20
06	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	1082 1	9249 2	N	-0-	20
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7 H	RRCID ->	215069	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	6610 PERF.14221 - 15437
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-	110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-	110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-	110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-	110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-	110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-	110
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
JULIA MOTT GAS UNIT NO.1		WELL #:		8	RRCID ->	229082	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	14460 PERF.14206 - 14318
01	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	1470 1	1174 2	N	-0-	-0-
02	1456 X	1144	-0-	-312	-0-	364 1	780 2	N	-0-	-0-
03	1612 X	1338	-0-	-274	-0-	312 1	1026 2	N	-0-	-0-
04	1560 N	1216	-0-	-344	-0-	246 1	970 2	N	-0-	-0-
05	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	271 1	988 2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
YOAKUM (LOWER WILCOX)		99361 200			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
OLIPDP II, LLC		100467								
SAMPLES		WELL #:		1	RRCID ->	211477	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 8750 - 8882
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
YOAKUM (WILCOX 7300)		99361 320			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
ATLAS OPERATING LLC		036587								
SIMEK-COOK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221061	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	8996 PERF. 7341 - 7348
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OLIPDP II, LLC		100467								
CHANDLER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	285865	COMPL. DATE	12/09/2018	TOTAL DEPTH	10228 PERF. 7200 - 7350
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3		WELL #:		5	RRCID -> 183677	COMPL. DATE 03/25/2001	TOTAL DEPTH 7659	PERF. 7331 - 7344	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
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	
01	1457 N	1329	-0-	-128	-0-	102 1 2 9	1225 2	N 2	152
02	1260 N	1173	-0-	-87	-0-	115 1 2 9	1056 2	N 2	154
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	176 1 1 9	1337 2	N 1	155
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	145 1	1249 2	N -0-	155
05	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	102 1 10 9	1082 2	N 9	164
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	150 1 3 9	1285 2	N 3	167
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3		WELL #:		5	RRCID -> 280535	COMPL. DATE 09/25/2013	TOTAL DEPTH 7659	PERF. 7442 - 7476	
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	12 1	141 2	N -0-	102
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	28 1	252 2	N -0-	102
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	35 1	265 2	N -0-	102
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	28 1	245 2	N -0-	102
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	17 1	183 2	N -0-	102
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	23 1	197 2	N -0-	102
YOAKUM (WILCOX 8,200)				99361 355	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT	
OLIPDP II, LLC				100467					
CHANDLER UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 093072	COMPL. DATE 04/20/1981	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8156 - 8166	
01	372 N	262	-0-	-110	-0-	114 1	148 2	Y -0-	139
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	114 1	153 2	Y -0-	139
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	114 1	154 2	Y -0-	139
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	115 1	178 2	Y -0-	139
05	310 N	217	-0-	-93	-0-	115 1	102 2	Y -0-	139
*06	270 N	249	-0-	-21	-0-	114 1	135 2	Y -0-	139

YOAKUM (3RD 8250 UPPER)				99361 568		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DE WITT							
OLIPDP II, LLC				100467															
RICE, EUGENE				WELL #: 2		RRCID -> 074995		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 8860		PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-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							
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-		155	1	5	2	N	-0-						167
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-		140	1	3	2	N	-0-						167
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-		155	1	7	2	N	-0-						167
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-		150	1	5	2	N	-0-						167
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-		155	1	2	2	N	-0-						167
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-		150	1	3	2	N	-0-			94	1		73
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							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SHIDLER, MARK L., INC.				776590															
WENDT				WELL #: 1		RRCID -> 198016		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 6319		PERF. 6050 - 6056							
01	1302	N	1202	-0-	-100	-0-		528	1	674	2	N	-0-						167
02	1176	N	1047	-0-	-129	-0-		506	1	541	2	N	-0-			11	5		156
03	1550	N	893	-0-	-657	-0-		660	1	230	2	N	-0-			3			159
04	1170	N	678	-0-	-492	-0-		594	1	73	2	N	10						169
05	1147	N	255	-0-	-892	-0-		242	1	13	2	N	-0-						169
06	870	N	320	-0-	-550	-0-		264	1	56	2	N	-0-						169

YORKTOWN (WILCOX 9,900)														CNTY: DE WITT					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																			
BROUGHTON GAS UNIT 0/A																			
		WELL #:		1	RRCID -> 045514		COMPL. DATE 01/13/1969		TOTAL DEPTH 12750		PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					276	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					276	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					276	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					276	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					276	
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					276	
YORKTOWN (WILCOX 10100)														CNTY: DE WITT					
FAULCONER ENERGY, LLC																			
WIGGINS, A.C. ET AL																			
		WELL #:		1	RRCID -> 111415		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10092 - 10112								
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
PHOENIX MIDSTREAM, LLC																			
PHOENIX																			
		WELL #:		1	RRCID -> 270957		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 772		PERF. 7160 - 7696								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.)														CNTY: DE WITT					
P1 ENERGY, LLC																			
KULAWIK																			
		WELL #:		2	RRCID -> 150592		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 2580 - 2674								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KULAWIK																			
		WELL #:		3	RRCID -> 177060		COMPL. DATE 12/24/1999		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10964 - 10971								
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					137	
YORKTOWN (7100)														CNTY: DE WITT					
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO.																			
BOLDT, F. T., UNIT																			
		WELL #:		1	RRCID -> 086652		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 7107 - 7112								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1476

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				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

5-D OPERATING INC DLUGOSCH				953762 WELL #:		3		RRCID -> 166238		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7114 - 7115		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				228
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				228
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				228
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				228
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				228
06	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) CIMROD, LLC SEIM, AGNES				99429 500 153468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DE WITT				
WELL #:				1		RRCID -> 23244		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 14218		PERF.13922 - 13948				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) BLACKBRUSH O & G, LLC EICHHORN GAS UNIT				99430 200 073059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
WELL #:				1		RRCID -> 234204		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 14324		PERF.13334 - 16792				
01	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-		237	2	815	3	N	-0-				-0-
02	980 N	948	-0-	-32 B	-0-		238	2	710	3	N	-0-				-0-
03	1178 N	586	-0-	-592 B	-0-		120	2	466	3	N	-0-				-0-
04	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-		369	2	1231	3	N	-0-				-0-
05	3068 N	3068	-0-	-0- B	-0-		723	2	2345	3	N	-0-				-0-
06	3121 X	3121	-0-	-0- B	-0-		724	2	2397	3	N	-0-				-0-

EDWARD KESELING GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 247814		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 15143		PERF.14416 - 14535		
01	217 N	191	-0-	-26 B	-15573		43	2	148	3	N	-0-				-0-
02	112 N	145	-0-	33 B	-15540		36	2	109	3	N	-0-				-0-
03	217 N	123	-0-	-94 B	-15540		25	2	98	3	N	-0-				-0-
04	180 N	72	-0-	-108 B	-15540		17	2	55	3	N	-0-				-0-
05	155 N	256	-0-	101 B	-15439		60	2	196	3	N	-0-				-0-
06	0 N	152	-0-	152 B	-15287		36	2	116	3	N	-0-				-0-

ROEHL GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 263858		COMPL. DATE 05/08/2011		TOTAL DEPTH 14401		PERF.15073 - 16337		
01	18321 X	8975	-0-	-9346 B	-0-		2019	2	6956	3	N	-0-				-0-
02	16548 X	12470	-0-	-4078 B	-0-		3128	2	9342	3	N	-0-				-0-
03	17887 X	16727	-0-	-1160 B	-0-		3425	2	13302	3	N	-0-				-0-
04	17310 X	11530	-0-	-5780 B	-0-		2663	2	8867	3	N	-0-				-0-
05	17887 X	14959	-0-	-2928 B	-0-		3526	2	11433	3	N	-0-				-0-
06	13534 X	13534	-0-	-0- B	-0-		3141	2	10393	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 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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/1991										
YORKTOWN, SOUTH (ROEDER)				99432 140	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT			
IP WELL SERVICE LLC				102116						
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2				WELL #:	RRCID -> 138470	COMPL. DATE 05/01/1991	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10410	-	10432
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
P1 ENERGY, LLC				631633						
KULAWIK				WELL #:	RRCID -> 163101	COMPL. DATE 04/24/1997	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10264	-	10437
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
YORKTOWN, S (WILCOX 11100)				99432 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT			
IP WELL SERVICE LLC				102116						
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1				WELL #:	RRCID -> 053255	COMPL. DATE 12/27/1971	TOTAL DEPTH 12020	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1				WELL #:	RRCID -> 059225	COMPL. DATE 06/18/1974	TOTAL DEPTH 12504	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1				WELL #:	RRCID -> 174916	COMPL. DATE 08/07/1999	TOTAL DEPTH 11195	PERF.11084	-	11088
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YOUNGEEN 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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
EDLER, J.B.					WELL #: 14		RRCID -> 248343		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740			
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
04	0 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-
DAVIS, NONA BERRY					WELL #: 11		RRCID -> 252946		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715			
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
DAVIS, NONA BERRY					WELL #: 20		RRCID -> 252954		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755			
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
04	0 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-
DAVIS, NONA BERRY					WELL #: 45		RRCID -> 253255		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768			
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		14
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		14
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		14
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		14
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		14
06	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			
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-		-0-

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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-					-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-					-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-					-0-	
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 47		RRCID -> 226047		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 3809		PERF. 3392		- 3574							
01	2360	X		2360	-0-	-0- B	-0-	1824	1	536	2	N		-0-						-0-	
02	2004	N		2004	-0-	-0- B	-0-	1251	1	753	2	N		-0-						-0-	
03	1904	N		1904	-0-	-0- B	-0-	827	1	1077	2	N		-0-						-0-	
04	1408	N		1408	-0-	-0- B	-0-	730	1	678	2	N		-0-						-0-	
05	1333	N		1248	-0-	-85 B	-0-	552	1	696	2	N		-0-						-0-	
06	2010	N		2010	-0-	-0- B	-0-	417	1	1593	2	N		-0-						-0-	
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 42		RRCID -> 258433		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 3841		PERF. 3510		- 3515							
01		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-					-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-					-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-					-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-					-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-					-0-	
06		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-					-0-	
EDLER, J.B.				WELL #: 20		RRCID -> 258955		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 5732		PERF. 3500		- 3510							
01		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-					-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-					-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-					-0-	
EVANS				WELL #: 1		RRCID -> 269854		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3438		- 3454							
01		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-					72	
02		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-					72	
03		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-					72	
04		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-					72	
05		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-					72	
06		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-					72	
YOUGEEN (HOCKLEY 4500)				99446 100				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC				635131																	
RIGGLE				WELL #: 2		RRCID -> 270488		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH 5006		PERF. 4852		- 4866							
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					3	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					3	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					3	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					3	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					3	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	3100 N	5907	-0-	2807	5963	5907	2			N	-0-					14
*09	3000 N	2602	-0-	-398	5565	2602	2			N	-0-					14
*10	3100 N	-0-	-0-	-3100	2465					N	-0-					14
*11	5011 X	2546	-0-	-2465	-0-	2546	2			N	-0-					14
*12	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					14
*01	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					14
*02	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					14
*03	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					14
*04	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
WELDERXP LTD.		907320														
EDLER, J.B.		WELL #: 23		RRCID -> 183644		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 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-
EDLER, J. B.		WELL #: 25 T		RRCID -> 211840		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EDLER, J. B.		WELL #: 35		RRCID -> 240437		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-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-
EDLER, J. B.		WELL #: 37		RRCID -> 240441		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

YOUNG (HOCKLEY 4500)			//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDERXP LTD.			//CONT.// 997320								
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 61		RRCID -> 240560		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026		
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
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
EDLER, J.B.			WELL #: 32		RRCID -> 252951		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
EDLER, J.B.			WELL #: 30		RRCID -> 253841		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 25		RRCID -> 259864		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 13415 - 17405		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
EDLER, J.B.			WELL #: 24		RRCID -> 259886		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 67		RRCID -> 262151		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
EDLER, J.B.			WELL #: 26		RRCID -> 262719		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	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
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
EDLER, J. B.		WELL #: 38		RRCID -> 270857		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566										
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		0 N		-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										
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EDLER, J.B.		WELL #: 43		RRCID -> 291166		COMPL. DATE 06/01/2021		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3778 - 3790										
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02		791 X	791	-0-	-0-	-0-	-0-	481	1	290	2	N	18					119
								20	9									
03		7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	-0-	3197	1	4165	2	N	15					134
								17	9									
04		5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	-0-	2897	1	2689	2	N	10					144
								11	9									
05		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	-0-	2834	1	3570	2	N	-0-					144
06		4380 X	3345	-0-	-0-	-1035	-0-	694	1	2651	2	N	-0-					144
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										
01		0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 69		RRCID -> 269207		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712										
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-					5
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-					5
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-					5
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-					5
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-					5
06	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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE		M		AMT CODE	AMT CODE				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7	
06	14B2 EXT	-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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929						N	NO RPT					-0-	
06	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				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-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				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EDLER, J. B.										WELL #: 25 C	RRCID -> 211845	COMPL. DATE 05/06/2005	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 3763	-	3790
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 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-
EDLER, J. B.										WELL #: 28	RRCID -> 231280	COMPL. DATE 12/18/2008	TOTAL DEPTH 4892	PERF. 4751	-	4756
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-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-
EDLER, J.B.										WELL #: 26	RRCID -> 231281	COMPL. DATE 12/30/2009	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3698	-	3700
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700)			//CONT.// 99446 555			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
WELDERXP LTD.			//CONT.// 907320												
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	*	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
06	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			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
06	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			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			14	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			14	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			14	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			14	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			14	
06		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			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 73			RRCID -> 272579			COMPL. DATE 01/09/2014			TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
YOUGEEN (5500)			99446 875			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC			635131												
KRAUSE			WELL #: 2			RRCID -> 259319			COMPL. DATE 09/30/2010			TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572			
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	12920		N		-0-			17	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	12920		N		-0-			17	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	12920		N		-0-			17	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	12920		N		-0-			17	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	12920		N		-0-			17	
*01	12920	X	-0-	-0-	-12920	B	-0-		N		-0-			17	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-			17	
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-			17	
*04	2550	X	-0-	-0-	-2550	B	-0-		N		-0-			17	
05	1581	X	-0-	-0-	-107	B	-0-	1474 2	N		-0-			17	
06	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					115	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					115	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					115	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					115	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					115	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					115	
WELDERXP LTD. EDLER, J.B.				907320		WELL #:		29		RRCID -> 253826		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5454 - 5496			
01	15079 X	15079	-0-	-0-	B	-0-	11601	1	65	9	3413	2	N	59				156	
02	12031 X	12031	-0-	-0-	B	-0-	7499	1	20	9	4512	2	N	18				174	
03	13039 X	13039	-0-	-0-	B	-0-	5658	1	11	9	7370	2	N	10				184	
04	14503 X	14503	-0-	-0-	B	-0-	7513	1	18	9	6972	2	N	16				200	
05	12740 X	12740	-0-	-0-	B	-0-	5613	1	57	9	7070	2	N	52				252	
06	11770 X	11770	-0-	-0-	B	-0-	2442	1			9328	2	N	-0-				252	
EDLER, J.B.				WELL #:		36		RRCID -> 259320		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5392 - 5440					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					25	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					25	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					25	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					25	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					25	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					25	
EDLER, J.B.				WELL #:		33		RRCID -> 259322		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5418 - 5554					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					20	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					20	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					20	
06	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					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					19	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					19	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					19	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					19	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					19	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					19	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013																			

YOUNGEEN, S. (FRIO 3650)																			
OMEGA ENERGY, LLC																			
PAWALEK, M. M.																			
WELL #: 1					RRCID -> 113313					COMPL. DATE 08/06/1984									
TOTAL DEPTH					4212					PERF. 3655 - 3659									
CNTY: BEE																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
YOUNGEEN, SOUTH (3200)																			
WELDERXP LTD.																			
BEASLEY																			
WELL #: 1					RRCID -> 184646					COMPL. DATE 04/01/2001									
TOTAL DEPTH					4300					PERF. 3515 - 3525									
CNTY: BEE																			
01	3200	R	3200	-0-	-0-	-0-	2473	1	727	2	N	-0-						-0-	
02	2184	N	1808	-0-	-376	-0-	1129	1	679	2	N	-0-						-0-	
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	103	1	135	2	N	-0-						-0-	
04	2730		-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-						-0-	
05	2821		2958	-0-	137	137	1309	1	1649	2	N	-0-						-0-	
*06	2899		2746	-0-	-153	-0-	570	1	2176	2	N	-0-						-0-	
YOUNGEEN, SOUTH (3550)																			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																			
CARL																			
WELL #: 1					RRCID -> 067143					COMPL. DATE 11/07/1974									
TOTAL DEPTH					4090					PERF. 3534 - 3540									
CNTY: BEE																			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						66	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						66	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						66	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						66	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						66	
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						66	
YOUNGEEN, WEST (3800)																			
SUGAREK FARMS																			
SUGAR -A-																			
WELL #: 1					RRCID -> 100764					COMPL. DATE 06/09/1982									
TOTAL DEPTH					4200					PERF. 3811 - 3813									
CNTY: BEE																			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
YOWARD (8275)																			
BAR D OIL CORPORATION																			
YOWARD																			
WELL #: 8					RRCID -> 087256					COMPL. DATE 03/25/1980									
TOTAL DEPTH					8350					PERF. 8232 - 8240									
CNTY: BEE																			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

YOWARD (9200)														99528 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.														093620									
GOREE, AUDREY C.														WELL #: 1D		RRCID -> 084251		COMPL. DATE 04/14/1979		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9219 - 9228	
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		
01		1612 N	1175	-0-	-0-	-437 B	-0-	-0-			1175 2			N	-0-					45			
02		1009 N	1009	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			1009 2			N	-0-					45			
03		1876 N	1876	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			1876 2			N	-0-					45			
04		890 N	890	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			890 2			N	-0-					45			
*05		1974 N	1974	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			1974 2			N	-0-					45			
*06		2202 N	2202	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			2202 2			N	-0-					45			
AUNT AUDREY														WELL #: 1		RRCID -> 223302		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 11210		PERF. 7892 - 9872	
01		0 N	14	-0-	-0-	14 B	-25914			14 2				N	-0-					80			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-25914							N	-0-					80			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-25914							N	-10					90			
04		0 N	190	-0-	-0-	190 B	-25724			190 2				N	-0-					90			
05		0 N	358	-0-	-0-	358 B	-25366			358 2				N	-0-					90			
06		0 N	357	-0-	-0-	357 B	-25009			357 2				N	-0-					90			
YOWARD, SW. (SLICK)														99534 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
ROCK RESOURCES, INC.														722939									
BRINKOETER, H. C.														WELL #: 1		RRCID -> 256869		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 7476		PERF. 7348 - 7406	
01		217 N	142	-0-	-0-	-75	-0-			3 1	139 2			N	-0-					26			
02		196 N	168	-0-	-0-	-28	-0-			4 1	164 2			N	-0-					26			
03		217 N	NO RPT	-0-	-0-	-217	-0-							N	NO RPT					26			
04		150 N	NO RPT	-0-	-0-	-150	-0-							N	NO RPT					26			
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	192 2			N	-0-					26			
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	207 2			N	-0-					26			
ZOLLER, EAST (FRIO -F-)														99871 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
GULF E&P LTD														338072									
STATE TRACT 45														WELL #: 1		RRCID -> 185209		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 11065		PERF. 8814 - 8852	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					34			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					34			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					34			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					34			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					34			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					34			

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS